

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
независимого аудитора

Акционерам Публичного акционерного общества
«ТНС энерго Воронеж»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Воронеж» (ОГРН 1043600070458, дом 7А, улица Меркулова, г. Воронеж, Воронежская обл., 394029), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Публичного акционерного общества «ТНС энерго Воронеж» по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Отражение в учёте и отчётности расчётов с покупателями электроэнергии

Расчёты с покупателями электроэнергии являются одним из ключевых процессов в деятельности ПАО «ТНС энерго Воронеж», и соответственно их адекватное отражение при формировании показателей годовой бухгалтерской отчётности занимает ключевое место. В связи с этим отражение расчётов с покупателями электроэнергии в отчётности являлось одним из ключевых вопросов аудита.

- Мы провели анализ учетной политики ПАО «ТНС энерго Воронеж» по отражению в учёте и отчётности расчётов с покупателями электроэнергии, включая критерии признания выручки.
- Мы проанализировали условия договоров о возникновении обязательств покупателей по поставленной электроэнергии. На выборочной основе мы сравнили даты возникновения обязательств по поставленной электроэнергии согласно заключённым договорам с датой признания выручки.
- Мы выполнили аналитические процедуры по отражению в учёте и отчётности расчётов с покупателями электроэнергии (в том числе отражение выручки), которые предусматривали, среди прочего, изучение продаж по месяцам или кварталам на предмет выявления необычных колебаний (по видам покупателей и по территориальным структурным подразделениям), сопоставление со сравнительной информацией за предыдущие периоды и с ожидаемыми результатами деятельности ПАО «ТНС энерго Воронеж».

Отражение в учёте и отчётности расходов по закупке электроэнергии (мощности)

Закупка электроэнергии (мощности) является одним из ключевых процессов в деятельности ПАО «ТНС энерго Воронеж», и соответственно адекватное отражение расходов по закупке электроэнергии (мощности) при формировании показателей годовой бухгалтерской отчётности занимает ключевое место. В связи с этим, отражение расходов по закупке электроэнергии (мощности) в отчётности являлось одним из ключевых вопросов аудита.

- Мы провели анализ учетной политики ПАО «ТНС энерго Воронеж» по отражению в учёте и отчётности расходов по закупке электроэнергии (мощности), включая критерии признания выручки.
- Мы проанализировали условия договоров по закупке электроэнергии (мощности). На выборочной основе мы сравнили даты возникновения обязательств по поставленной электроэнергии (мощности) с датой признания расходов.
- Мы провели выборочное инспектирование первичных документов по закупке электроэнергии (мощности) и на выборочной основе сверили данные этих первичных документов с информацией, содержащейся в регистрах бухгалтерского учёта.
- Мы выполнили аналитические процедуры по отражению в учёте и отчётности расходов по закупке электроэнергии (мощности), которые предусматривали,

среди прочего, изучение соответствующих расходов по месяцам или кварталам на предмет выявления необычных колебаний (в том числе по видам поставщиков), сопоставление со сравнительной информацией за предыдущие периоды и с ожидаемыми результатами деятельности ПАО «ТНС энерго Воронеж».

Отражение в учёте и отчётности расходов по транспортировке электроэнергии

Расчёты с сетевыми организациями в процессе транспортировки электроэнергии являются одним из ключевых процессов в деятельности ПАО «ТНС энерго Воронеж», и соответственно адекватное отражение расходов по транспортировке электроэнергии при формировании показателей годовой бухгалтерской отчётности занимает ключевое место. В связи с этим, отражение расходов по транспортировке электроэнергии и расчётов с сетевыми организациями в отчётности являлось одним из ключевых вопросов аудита.

- Мы провели анализ учетной политики ПАО «ТНС энерго Воронеж» по отражению в учёте и отчётности расходов по транспортировке электроэнергии, включая вопросы урегулирования разногласий с сетевыми организациями.
- Мы проанализировали условия договоров с сетевыми организациями по транспортировке электроэнергии. На выборочной основе мы сравнили даты возникновения обязательств по услугам транспортировки электроэнергии с датой признания расходов.
- Мы провели выборочное инспектирование первичных документов по транспортировке электроэнергии и на выборочной основе сверили данные этих первичных документов с информацией, содержащейся в регистрах бухгалтерского учёта.
- Мы выполнили аналитические процедуры по отражению в учёте и отчётности расходов по транспортировке электроэнергии, которые предусматривали, среди прочего, изучение соответствующих расходов по месяцам или кварталам на предмет выявления необычных колебаний (в том числе по отдельным поставщикам и территориальным структурным подразделениям), сопоставление со сравнительной информацией за предыдущие периоды и с ожидаемыми результатами деятельности ПАО «ТНС энерго Воронеж».

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица 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 аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него

отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, 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 годовой бухгалтерской отчетности.

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской 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;

б) 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 аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица 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 аудируемого лица 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 годовой бухгалтерской 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 аудируемое лицо



утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица, 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.

Прочие сведения

Аудит годовой бухгалтерской отчетности ПАО «ТНС энерго Воронеж» за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, был проведен ООО «ФБК» (ОРНЗ 11506030481), которое выразило немодифицированное мнение в отношении данной отчетности 19 марта 2019.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

Петухов

Петухов В.А.

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «АУДИТ СВТ»,
ОГРН 1135027003220,
140073, Московская обл., Люберецкий р-н, п.Томилино,
мкр. Птицефабрика, дом 28, кв.325,
ОРНЗ 11603050661



«24» марта 2020 года

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказов Минфина России
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н,
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2019 г.

Форма по ОКУД		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2019
Организация	Публичное акционерное общество "ТНС энерго Воронеж"	по ОКПО 74334277		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 3663050467		
Вид экономической деятельности	Торговля электроэнергией	по ОКВЭД 2 35.14		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Публичное акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 12247 34		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ 384		
Местонахождение (адрес)	394029, г. Воронеж, ул. Меркулова, д.7а			

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора ООО "АУДИТ СВТ"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	5027198780
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ ОГРНИП	1135027003220

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 2019 г. ³	На 31 декабря 2018 г. ⁴	На 31 декабря 2017 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	4	6	49
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1.	Основные средства	1150	244 481	244 774	211 834
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.2.	Финансовые вложения	1170	1 017 189	182 052	3 218
4.4.	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
3.3.	Прочие внеоборотные активы	1190	2 944	3 668	2 085
	Итого по разделу I	1100	1 264 618	430 500	217 186
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4.	Запасы	1210	3 367	7 520	6 030
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	440	438	50
3.5.	Дебиторская задолженность	1230	3 710 037	3 429 483	2 848 828
3.2.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	144 902	370 094	450 502
3.6.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	245 694	180 529	481 375
3.7.	Прочие оборотные активы	1260	1 946	79 070	73 944
	Итого по разделу II	1200	4 106 386	4 067 134	3 860 729
	БАЛАНС	1600	5 371 004	4 497 634	4 077 915

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 19 г. ³	На 31 декабря 20 18 г. ⁴	На 31 декабря 20 17 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
3.8.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	29 947	29 947	29 947
3.8.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(24)	(-)	(58)
3.8.	Переоценка внеоборотных активов	1340	137 020	164 511	143 695
3.8.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 171	1 171	1 168
3.8.	Резервный капитал	1360	1 497	1 497	1 497
3.8., 3.9.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	374 914	168 203	162 755
	Итого по разделу III	1300	544 525	365 329	339 004
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.10.	Заемные средства	1410	250 000	-	-
4.4.	Отложенные налоговые обязательства	1420	27 191	51 920	32 868
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	277 191	51 920	32 868
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.10.	Заемные средства	1510	1 429 327	1 001 973	1 168 824
3.11.	Кредиторская задолженность	1520	2 862 244	2 874 624	2 351 561
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.12.	Оценочные обязательства	1540	257 717	203 788	185 658
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 549 288	4 080 385	3 706 043
	БАЛАНС	1700	5 371 004	4 497 634	4 077 915

от лица Управляющей компании ПАО ГК "ТНС энерго" по доверенности № 1-2402 от 29.08.2017

Руководитель

(подпись)

Севергин Е.М.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Шабанова Г.Н.

(расшифровка подписи)

" 18 " марта 20 20 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности незначителен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.

4. Указывается предыдущий год.

5. Указывается год, предшествующий предыдущему.

6. Некоммерческая организация именуется указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____ год	За _____ год
			20 19 г. ³	20 18 г. ⁴
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	20 816
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
3.8.	Налог на прибыль от операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(1 479)	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	173 733	128 505
	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

от лица Управляющей компании ПАО ГК "ТНС энерго"
по доверенности № 1-2402 от 29.08.2017



Руководитель

Севергин Е.М.

Главный бухгалтер

Шабанова Г.Н.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 18 " марта 20 20 г.

1. Указывается номер соответствующего пояснения.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о финансовых результатах общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о финансовых результатах, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетный период.

4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

**Отчет об изменениях капитала
за 20 19 г.**

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация Публичное акционерное общество "ТНС энерго Воронеж" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид экономической деятельности Торговля электроэнергией по ОКВЭД 2

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/ совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: Тыс. руб. по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2019
74334277		
3663050467		
35.14		
12247	34	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Неразмещенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 17 г. ¹	3100	29 947	(58)	144 863	1 497	162 755	339 004
<u>За 20 18 г.</u> ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	58	20 819	-	107 689	128 566
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	107 689	107 689
переоценка имущества	3212	x	x	20 816	x	-	20 816
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	3	x	-	3
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
размещение собственных акций, выкупленных у акционеров	3217	-	58	-	-	-	58

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	(-)	(-)	(-)	(102 241)	(102 241)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3226	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(102 241)	(102 241)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(-)	(-)	(-)	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	(-)	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г. ²	3200	29 947	(-)	165 682	1 497	168 203	365 329
За 20 19 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	(24)	680	-	206 711	(207 367)
в том числе:							
чистая прибыль	3311	-	-	-	x	175 212	175 212
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	(-)	(-)
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	680	x	31 499	32 179
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	x
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	(-)	(-)
размещение собственных акций, выкупленных у акционеров	3317	-	(24)	-	-	(-)	(24)
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	(-)	(28 171)	(-)	(-)	(28 171)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(28 171)	x	(-)	(28 171)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(-)	(-)	(-)	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	(-)	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. ³	3300	29 947	(24)	138 191	1 497	374 914	544 525

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г. ¹	Изменения капитала за 20 18 г. ²		На 31 декабря 20 18 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
До корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
До корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
Добавочный капитал					
До корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г. ³	На 31 декабря 20 18 г. ²	На 31 декабря 20 17 г. ¹
Чистые активы	3600	544 525	365 329	339 004

от лица Управляющей компании ПАО ГК "ТНС энерго"
 по распоряжению № 1-2402 от 29.08.2017



A

Руководитель
 (подпись)

Севергин Е.М.
 (расшифровка подписи)

Главный
 бухгалтер

[Handwritten signature]

Шабанова Г.Н.
 (расшифровка подписи)

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Отчет о движении денежных средств
за _____ год _____ 20 19 г.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация Публичное акционерное общество "ТНС энерго Воронеж" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид экономической деятельности _____ Торговля электроэнергией по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерноеобщество / совместная частная и иностранная собственность по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2019
74334277		
3663050467		
35.14		
12247	34	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 19 г. ¹	За _____ год 20 18 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	25 691 487	25 029 539
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	25 589 403	24 942 865
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 410	2 231
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	99 674	84 443
Платежи - всего	4120	(25 940 758)	(24 900 339)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(24 855 564)	(23 958 857)
в связи с оплатой труда работников	4122	(474 495)	(424 122)
процентов по долговым обязательствам	4123	(140 931)	(114 131)
налога на прибыль организаций	4124	(184 927)	(125 840)
прочие платежи	4129	(284 841)	(277 389)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(249 271)	129 200

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 19 г. ¹	За _____ год 20 18 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	173 142	170 563
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	700	0
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	0	0
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	118 691	111 470
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	53 751	59 093
прочие поступления	4219	0	0
Платежи - всего	4220	(519 776)	(316 965)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(19 276)	(23 965)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(500 500)	(243 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(0)	(50 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(0)	(0)
прочие платежи	4229	(0)	(0)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(346 634)	(146 402)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	678 000	61
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	678 000	0
денежных вкладов собственников (участников)	4312	0	61
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	0	0
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	0	0
прочие поступления	4319	0	0

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 19 г. ¹	За _____ год 20 18 г. ²
Платежи - всего	4320	(16 828)	(283 641)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(24)	(0)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(130)	(98 415)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(0)	(166 067)
прочие платежи	4329	(16 674)	(19 159)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	661 172	(283 580)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	65 267	(300 782)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	180 427	481 209
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	245 694	180 427
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	0	0

от лица Управляющей компании ПАО ГК "ТНС энерго" по доверенности № 1-2402 от 29.08.2017



Руководитель

Севергин Е. М.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 18 " марта 20 20 г.

Главный бухгалтер

(Handwritten signature)
(подпись)

Шабанова Г.Н.

(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указан в отчетном периоде

2. Указан в отчетном периоде предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Пояснения к бухгалтерской отчетности за 2019 год

1. Общие сведения

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Воронеж», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Воронеж» (далее Общество), ИНН 3663050467, зарегистрировано 31.08.2004 года, основной государственный регистрационный номер 1043600070458.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года составила 759 человек (31 декабря 2018 года – 759 человек).

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

ПАО «ТНС энерго Воронеж» создано в результате реорганизации ОАО «Воронежэнерго» в форме выделения, согласно решению внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Воронежэнерго» и по плану реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России», на базе филиала ОАО «Воронежэнерго» Энергосбыт.

Общество входит в группу ПАО ГК «ТНС энерго» - один из крупнейших независимых энергосбытовых холдингов России, который ведет свою деятельность во многих регионах РФ.

Прогнозный баланс производства и поставки электроэнергии Общества на 2019 год утвержден в размере 7 448,55 млн. кВтч.

Объем полезного отпуска электроэнергии на розничном рынке Обществом за 2019 год составил 6 040,47 млн. кВтч, объем продажи электроэнергии для компенсации потерь – 1 174,32 млн. кВтч.

Объем продажи электроэнергии за 2019 год – 7 268,97 млн. кВтч, в том числе продажа на оптовом рынке – 54,18 млн. кВтч.

Место нахождения: г. Воронеж.

Юридический и почтовый адрес: 394029, Российская Федерация, г. Воронеж, ул. Меркулова, д.7А.

Телефон: (473) 2618708

Факс: (473) 2618743

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.voronezh.tns-e.ru>.

В состав Общества входят 4 участка по работе с бытовыми потребителями в г. Воронеже и четыре территориальных отделения, расположенные в крупных городах Воронежской области: Борисоглебское, Калачеевское, Лискинское, Семилукское, а также 33 участка.

Основной деятельностью Общества является реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках, задача компании – обеспечение надежного энергоснабжения потребителей.

Общество – ведущий поставщик электроэнергии на рынке Воронежской области.

В 2019 году в Воронежской области действовали два гарантирующих поставщика электроэнергии:

- ПАО «ТНС энерго Воронеж»;
- МУП «БЭСО» Борисоглебского городского округа Воронежской области.

ПАО «ТНС энерго Воронеж» является основным поставщиком электрической энергии (мощности) для населения (потребителей-граждан и приравненных к ним категорий потребителей) Воронежской области.

ПАО «ТНС энерго Воронеж» сохраняет доминирующую позицию на рынке продаж электроэнергии Воронежской области.

Деятельность:

Основным видом деятельности Общества является покупка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и реализация (продажа) электрической энергии

потребителям, в том числе физическим лицам на розничном рынке электрической энергии области.

Общество также осуществляет продажу излишков электрической энергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии.

Общество осуществляет и другие виды деятельности, например, такие, как сдача имущества в аренду.

Сведения о реестродержателе (Регистратор):

Регистратором Общества утверждено Акционерное общество ВТБ Регистратор.

Место нахождения: 127015, г. Москва, ул. Правды, дом 23

Почтовый адрес: 127137, г. Москва, а/я 54

Телефон: (495) 787-44-83, (499) 257-17-00, e-mail: info@vtbreg.ru.

ОГРН 1045605469744 от 14.10.2004.

Лицензия Федеральной службы по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 045-13970-000001 от 21 февраля 2008 года выдана без ограничения срока действия.

Сведения об аудиторах:

Решением годового Общего собрания акционеров от 28.05.2019 (протокол б/н от 28.05.2019) аудитором финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, утверждено Общество с ограниченной ответственностью «АУДИТ СВТ»:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «АУДИТ СВТ».

Адрес (место нахождения) юридического лица: 140073, Московская обл., Люберецкий р-н, пгт. Томилино, мкр. Птицефабрика, д. 28, кв. 325.

ОГРН 1135027003220

ИНН 5027198780

КПП 502701001

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Является членом саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» с 20.10.2016 ОРНЗ (основной регистрационный номер записи в реестре СРО): 11603050661.

Решением годового Общего собрания акционеров от 28.05.2019 (протокол б/н от 28.05.2019) аудитором консолидированной финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, утверждено АО «КПМГ».

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «КПМГ».

Адрес (местонахождение) юридического лица:

Олимпийский проспект д.16, стр.5 пом.1 ком.24Е, Москва, 129110

ОГРН 1027700125628

ИНН 7702019950

КПП 770201001

Членство аудитора в саморегулируемой организации аудиторов:

Является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский союз Аудиторов» с 26.10.2016 ОРНЗ (основной регистрационный номер записи в реестре СРО): 11603053203.

Единоличный исполнительный орган:

С 02.08.2012 года полномочия единоличного исполнительного органа Общества выполняет управляющая организация.

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа:

Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество Группа компаний "ТНС энерго"

Сокращенное фирменное наименование: ПАО ГК "ТНС энерго"

Место нахождения: 127006, Российская Федерация, г.Москва, Настасьинский переулок, д.4, корп.1

ИНН: 7705541227 ОГРН: 1137746456231

Тел./факс: (495) 287-24-84.

Совет директоров:

Совет директоров Общества, в количестве 7 человек, осуществляет руководство деятельностью Общества за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

По состоянию на 31.12.2019 членами Совета директоров являются:

фамилия, имя, отчество	Афанасьева София Анатольевна
Место работы, должность	Организация: ООО "ТНС Холдинг" Должность: Директор по экономике и финансам
фамилия, имя, отчество	Щуров Борис Владимирович <i>Заместитель председателя Совета директоров</i>
Место работы, должность	Организация: ПАО "ТНС энерго Кубань" Должность: Заместитель генерального директора – управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»
фамилия, имя, отчество	Ефимова Елена Николаевна
Место работы, должность	Организация: ПАО ГК «ТНС энерго» Должность: Директор по корпоративному управлению
фамилия, имя, отчество	Севергин Евгений Михайлович
Место работы, должность	Организация: ПАО ГК «ТНС энерго» Должность: Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Воронеж»
фамилия, имя, отчество	Афанасьев Сергей Борисович <i>Председатель Совета директоров</i>
Место работы, должность	Организация: ПАО ГК «ТНС энерго» Должность: Генеральный директор
фамилия, имя, отчество	Доценко Олег Михайлович
Место работы, должность	Организация: ПАО ГК «ТНС энерго» Должность: Исполнительный директор
фамилия, имя, отчество	Евсеевкова Елена Владимировна
Место работы, должность	Организация: ПАО ГК «ТНС энерго» Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Ревизионная комиссия:

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия, в количестве 3 человек, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

По состоянию на 31.12.2019 в состав Ревизионную комиссию Общества входят:

фамилия, имя, отчество	Шишкин Андрей Иванович <i>Председатель Ревизионной комиссии</i>
Место работы, должность	Организация: ПАО ГК «ТНС энерго» Должность: Начальник контрольно-ревизионного отдела ревизионной дирекции.
фамилия, имя, отчество	Соколова Анна Сергеевна
Место работы, должность	Организация: ПАО ГК «ТНС энерго» Должность: Начальник отдела корпоративных процедур дирекции по корпоративному управлению
фамилия, имя, отчество	Баженова Екатерина Александровна
Место работы, должность	Организация: ПАО ГК «ТНС энерго» Должность: Начальник финансово-аналитического управления

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет в ПАО «ТНС энерго Воронеж» ведется в соответствии с Федеральным законом от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», действующими положениями по бухгалтерскому учету и рабочим планом счетов, сформированным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина России от 31 октября 2000г. №94н.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2019 год была подготовлена в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29 июля 1998г. № 34н (далее – Положение № 34н), действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и рабочим планом счетов, сформированным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина России от 31 октября 2000г. № 94н (далее – План счетов).

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы (обязательства) отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальные активы

Нематериальные активы отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

Стоимость нематериальных активов погашается путем начисления амортизации в течение установленного срока их использования линейным способом.

Срок полезного использования нематериальных активов, если в документах по их приобретению он не установлен, определяется специально созданной комиссией, в состав которой входят сотрудники Общества, непосредственно работающие с нематериальными активами.

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

В Обществе приняты следующие сроки полезного использования нематериальных активов:

Группа нематериальных активов	Принятые сроки полезного использования
Права на объекты интеллектуальной (промышленной) собственности	61 мес.

Основные средства

В бухгалтерском балансе основные средства по группе «Здания» показаны по текущей (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации, остальные группы основных средств – по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств начислялась линейным способом исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки)

объекта основных средств и нормы амортизации, рассчитанной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Срок полезного использования объектов основных средств организация определяла в следующем порядке:

Для целей бухгалтерского учета по основным средствам, принятым к учету до 1 января 2002 года, начисление амортизации производилось исходя из срока их полезного использования, который применялся на дату ввода в эксплуатацию данных объектов основных средств.

Срок полезного использования основных средств, принятых к учету с 1 января 2002 года, для целей бухгалтерского учета определялся в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По земельным участкам амортизация не начислялась.

Предметы со сроком полезного использования более 12 месяцев, но стоимостью на дату принятия к бухгалтерскому учету не более 40 000 рублей, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов и списываются в расходы на продажу по мере отпуска их в эксплуатацию.

Затраты на проведение всех видов ремонта включены в расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету.

К основным средствам также относятся неотделимые улучшения, произведенные организацией с согласия арендатора, стоимость которых не возмещаются арендодателем.

Незавершенные капитальные вложения в основные средства отражены в бухгалтерском балансе по фактическим затратам в составе статьи «Основные средства».

Переоценка объектов основных средств, при принятии решения о проведении, должна проводиться по группе однородных объектов регулярно один раз в три года.

Результаты переоценки, в части уценки объектов основных средств в сумме, превышающей ранее начисленную дооценку, равно как и дооценка в пределах ранее начисленной уценки, учитываются в составе прочих расходов и прочих доходов соответственно и тем самым формируют текущий финансовый результат в отчете о финансовых результатах. Переоценка основных средств проводится по состоянию на 31 декабря и результаты переоценки отражаются в бухгалтерской отчетности Общества перспективно.

Ежегодно Обществом проводится тестирование рыночной стоимости однородных объектов основных средств по группе «Здания». В случае существенного отклонения уровня рыночной стоимости от учетной стоимости (более 5 %) Общество производит переоценку однородных объектов на конец отчетного года.

Арендованные основные средства, в том числе полученные в лизинг, отражаются в пояснениях к бухгалтерской отчетности по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) без НДС или на основании данных, представленных арендодателем; земельных участков – по кадастровой стоимости.

Финансовые вложения

К финансовым вложениям относятся: ценные бумаги, вклады в уставные капиталы других организаций, предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях.

Из состава финансовых вложений исключены денежные эквиваленты - высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости (депозиты до востребования и которые возможно востребовать до окончания их срока, банковские векселя сроком обращения до 3 месяцев).

Финансовые вложения, по которым не определяется рыночная стоимость, учитываются по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым определяется их текущая рыночная стоимость, учитываются по такой стоимости с отнесением разницы между ценой приобретения и рыночной ценой в состав прочих доходов (расходов). Данная корректировка производится ежеквартально.

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения отражаются с подразделением в зависимости от срока обращения (погашения) на краткосрочные и долгосрочные. Финансовые вложения представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним составляет не более 12 месяцев после отчетной даты, а все прочие финансовые вложения представляются как долгосрочные.

При выбытии финансовых вложений применяется метод первых по времени приобретений (ФИФО).

Общество формирует резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной оценки, в случае устойчивого существенного снижения их стоимости. В отчете о финансовых результатах Общества начисление и восстановление резерва под обесценение финансовых вложений отражается свернуто.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражены в отчетности по фактической себестоимости, под которой понимается сумма фактических затрат на приобретение и доведение запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов;

При отпуске материально-производственных запасов в производство или ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы.

Товары для продажи

Приобретенная на оптовом рынке электроэнергия учитывается по стоимости покупки электроэнергии и мощности, связанной с таким приобретением.

Мощность, приобретенная на ОРЭ, учитывается по цене приобретения.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

В связи с тем, что поставка электроэнергии осуществляется непрерывно, акты и счета-фактуры принимаются и выставляются Обществом с периодичностью 1 раз в месяц.

Списание электрической энергии при продаже на оптовый рынок осуществляется по средней себестоимости электроэнергии, приобретенной на оптовом рынке.

Списание электрической энергии (мощности) при продаже на розничный рынок осуществляется по средней себестоимости приобретенной электроэнергии и мощности.

Расходы будущих периодов

К расходам будущих периодов относятся следующие расходы:

- расходы, связанные с получением неисключительных прав на программные продукты и иные результаты интеллектуальной деятельности и производимые в виде фиксированного разового платежа (п. 39 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов»);
- расходы, произведенные в связи с предстоящими работами по договору строительного подряда (п. 16 и 21 ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»).

Иные расходы не подлежат признанию в качестве расходов будущих периодов.

Не относятся к расходам будущих периодов и подлежат единовременному признанию в составе расходов на счете 26 «Общехозяйственные расходы»:

- расходы на приобретение прав пользования результатами интеллектуальной деятельности (лицензии, права на программные продукты и т.п.) в случае, если их срок полезного использования не превышает 1 года;
- расходы на приобретение прав пользования результатами интеллектуальной деятельности (лицензии, права на программные продукты и т.п.) в случае, если их срок полезного использования превышает 1 год, однако размер является не существенным и составляет менее 500 000 руб.

Срок полезного использования прав пользования результатами интеллектуальной деятельности определяется на основании заключенных договоров или исходя из заключения комиссии, назначенной локальным нормативным актом.

Не относятся к расходам будущих периодов и подлежат признанию в составе дебиторской задолженности:

- расходы по страхованию (включая расходы по обязательному и добровольному страхованию работников, обязательному страхованию гражданской ответственности, добровольному страхованию имущества и гражданской ответственности);
- предоплата по лизинговым платежам и долгосрочным услугам по аренде;
- расходы по подписке;
- расходы в виде платы (вознаграждение) за предоставление независимой (банковской) гарантии;
- расходы на рекламные услуги;
- иные авансы и подобные расходы.

Затраты на страхование, рекламные услуги, подписку и т.п. признаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, в котором они имели место, при выполнении условий признания расходов (п.16, 18 ПБУ 10/99). При этом, если услуга оказывается непрерывно, то затраты признаются в бухгалтерском учете расходами последовательно в каждом отчетном периоде (по умолчанию – месяц) равномерно, если иной способ не является более обоснованным.

Информация о расходах будущих периодах отражается в бухгалтерской отчетности с учетом срока их погашения:

- долгосрочные расходы будущих периодов - расходы, которые будут списаны более чем через 12 месяцев, - в составе статьи «Прочие внеоборотные активы»;
- краткосрочные расходы будущих периодов - расходы, которые будут списаны в течение 12 месяцев, - в составе статьи «Прочие оборотные активы».

Дебиторская задолженность

Краткосрочная и долгосрочная дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе в составе оборотных активов с раскрытием долгосрочной и краткосрочной части в пояснениях.

Нереальная к взысканию задолженность списывается по мере признания ее таковой.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная и которая с большой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам.

Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы.

В отчете о финансовых результатах Общества начисление и восстановление резерва по сомнительным долгам отражается свернуто.

Задолженность по процентам к получению по займам выданным отражается в бухгалтерской отчетности Общества в составе дебиторской задолженности (прочей).

В бухгалтерском балансе НДС к возмещению, исчисленный с авансов полученных, отражается Обществом в составе показателя строки «Дебиторская задолженность».

Уставный, добавочный и резервный капитал

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В составе добавочного капитала учитываются эмиссионный доход, полученный при размещении дополнительной эмиссии акций и суммы дооценки основных средств.

Расчеты по налогам и обязательным страховым взносам

Расчеты с бюджетом по налогам и сборам, а также с внебюджетными фондами по обязательным страховым взносам отражаются в бухгалтерской отчетности Общества развернуто по видам налогов (взносов) и уровням бюджета (для налога на прибыль).

В результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательстве Российской Федерации по налогам и сборам, и в соответствии с ПБУ 18/02 «Учёт расчётов по налогу на прибыль», утверждённого приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н (в редакции, утверждённой Приказом Минфина России от 20 ноября 2018 г. № 236н), формируются постоянные и временные разницы. В целях исчисления налога на прибыль временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница. При составлении бухгалтерской отчетности, Общество отражает в бухгалтерском балансе сальдированную (свернутую) сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, в составе внеоборотных активов или долгосрочных обязательств.

Сумма налога на прибыль, начисленного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье «Прочие» отчета о финансовых результатах Общества (после статей текущего и отложенного налога на прибыль).

Кредиты и займы полученные

Общество признает обязательство по заемным средствам, в том числе по выпущенным ценным бумагам (векселям и облигациям), при фактическом поступлении денежных средств либо при погашении иного ранее признанного обязательства (перевод долга, новация).

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов согласно условиям договора.

Проценты по полученным кредитам и займам отражаются в составе прочих расходов равномерно в течение предусмотренного договором срока возврата денежных средств. Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), могут включаться Обществом в состав прочих расходов исходя из условий предоставления заемных средств в том случае, когда такое включение существенно не отличается от равномерного. Проценты (дисконт) по выпущенным долговым ценным бумагам отражаются в составе прочих расходов равномерно исходя из условий выпуска ценных бумаг.

Дополнительные затраты, производимые организацией в связи с получением займов и (или) кредитов, включающие расходы на:

- проценты по займам и (или) кредитам;
- оказание организации юридических и консультационных услуг;
- проведение экспертиз;
- оплату налогов и сборов (в случаях, предусмотренных законодательством);
- другие затраты, непосредственно связанные с получением займов и (или) кредитов, а также размещением заемных обязательств;

включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором эти затраты произведены.

Оценочные и условные обязательства

Общество признает в балансе оценочные обязательства, а также раскрывает информацию в пояснениях к бухгалтерской отчетности об условных активах и обязательствах в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов.

Резерв под будущие отпуска, представляющий собой оценочное значение заработанных сотрудниками отпускных выплат, рассчитанных, как если бы сотрудники уходили в отпуск или увольнялись в последний день отчетного периода, отражается Обществом в составе краткосрочных оценочных обязательств.

Доходы

Доходы от обычных видов деятельности в организации в целом – это выручка:

- от продажи электроэнергии юридическим и физическим лицам,
- от других видов деятельности, которые являются обычными для организации.

Выручка от продажи товаров, оказания услуг признается по методу начисления и отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, считаются прочими доходами.

Расходы

Для целей формирования финансового результата от обычных видов деятельности Обществом определяется себестоимость проданных товаров, оказанных услуг, которая формируется на базе расходов по обычным видам деятельности без включения в них управленческих и коммерческих расходов и с учетом общепроизводственных расходов.

В составе себестоимости проданной электрической энергии (мощности) на розничном рынке учитываются плата за приобретенную на оптовом и розничном рынке электрическую энергию, а также как необходимое условие закупки электрической энергии – мощность.

В составе коммерческих расходов учитываются плата за услуги по передаче электрической энергии по сетям и прочие расходы, связанные с приобретением и реализацией электроэнергии (мощности) такие как: плата за услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электроэнергии, услуги по расчету требований и обязательств участников ОРЭ и т.п.

Управленческие (административные) расходы также отражаются в составе коммерческих расходов.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, считаются прочими расходами.

Отчет о движении денежных средств Общества содержит информацию об остатках и движении денежных средств и денежных эквивалентов

К денежным эквивалентам Общество относит открытые в кредитных организациях депозиты с возможностью досрочного востребования основной суммы вклада независимо от срока

депозита, а также высоколиквидные сроком до трех месяцев банковские векселя, принятые по номиналу.

Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

НДФЛ, платежи по страховым взносам и прочие перечисления, связанные с заработной платой, отражаются в составе строки «Платежи в связи с оплатой труда работников».

Платежи от покупателей и заказчиков и поставщикам и подрядчикам очищены от налога на добавленную стоимость, который переместился в прочие платежи по текущей деятельности, будучи сальдированным с платежами по этому налогу в бюджет.

Авансы, уплаченные и полученные, включаются в строки по соответствующим видам платежей и поступлений.

Займы работникам, средства по беспроцентным векселям, уступка дебиторской задолженности с дисконтом отражены в текущей деятельности.

Транзитные обороты в отчете отражаются свернуто, как не характеризующие деятельность Общества: операции по пересылке продавцам и покупателям средств, в качестве агента, возвраты авансов и других сумм, средства, связанные с покупкой и продажей валюты и т.д.

По строке «Финансовые вложения» в текущей деятельности отражаются финансовые вложения, приобретенные для перепродажи в краткосрочном периоде, но не относящиеся к денежным эквивалентам.

Следующие денежные потоки отражаются Обществом в составе прочих поступлений и прочих выплат по текущей деятельности отчета о движении денежных средств:

- уплата налогов и налоговых санкций, за исключением налога на прибыль; возврат налогов;
- перечисление и возврат займов работниками, а также платежи, связанные с уступкой прав, поступлением и погашением беспроцентных векселей.
- штрафные санкции по хозяйственным договорам;
- НДС, полученный в составе полученных от покупателей и заказчиков платежей за минусом НДС, уплаченного продавцам, а также НДС, уплаченного в бюджет (возвращенного из бюджета).

Изменения в учетной политике на 2019 год

Общество вносит следующие изменения в учетную политику на 2019 год:

1. В составе себестоимости проданной электрической энергии (мощности) учитываются плата за приобретенную на оптовом и розничном рынке электрическую энергию, а также как необходимое условие закупки электрической энергии - мощность. Вознаграждение в соответствии с договором о передаче полномочий единоличного органа ОАО «Воронежская энергосбытовая компания» за оказание услуг в части совершения сделок по купле-продаже электрической энергии и мощности и иных юридически значимых действий на оптовом и розничном рынках учитывается в составе коммерческих расходов.

2. В бухгалтерском балансе НДС к возмещению, исчисленный с авансов полученных, отражается Обществом в составе показателя строки «Дебиторская задолженность». НДС к восстановлению, исчисленный с авансов выданных, отражается Обществом в составе прочей кредиторской задолженности.

3. В составе расходов будущих учитываются расходы, связанные с получением неисключительных прав на программные продукты и иные результаты интеллектуальной деятельности и производимые в виде фиксированного разового платежа. Иные расходы (на страхование, предоплата по лизинговым платежам и долгосрочным услугам по аренде, подписку и т.п.) подлежат признанию в составе дебиторской задолженности.

Не относятся к расходам будущих периодов и подлежат единовременному признанию в составе расходов расходы на приобретение прав пользования результатами интеллектуальной деятельности в случае, если их срок полезного использования не превышает 1 года или же, если их

срок полезного использования превышает 1 год, однако размер является не существенным и составляет менее 500 000 руб.

4. На конец каждого квартала при создании оценочного обязательства по оплате ежегодных очередных (накапливаемых) отпусков работникам величина предстоящих расходов на оплату отпусков по каждому сотруднику увеличивается на сумму страховых взносов, рассчитанных с использованием формулы, учитывающей размер процентной ставки в зависимости от величины базы для расчета страховых взносов.

Если в результате проведенной инвентаризации будет выявлено, что сумма ранее начисленного оценочного обязательства превышает сумму оценочного обязательства на оплату отпусков по результатам инвентаризации, излишне начисленная сумма оценочного обязательства сторнируется.

5. В отчете о финансовых результатах прочие расходы показываются свернуто по отношению к соответствующим доходам, когда:

- соответствующие правила бухгалтерского учета предусматривают или не запрещают такое отражение расходов;
- расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности, не являются значимыми для характеристики финансового положения Общества.

6. Начиная с отчетности за 2019 год Общество применяет ПБУ 18/02 в новой редакции.

Изменения в учетной политике на 2020 год

Общество не вносит существенных изменений в учетную политику на 2020 год.

3. Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса

3.1. Основные средства

Наличие, движение и изменение стоимости основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода		Изменения за период							На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило		Выбыло		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Приобретение и прочее поступление	Достройка, реконструкция, модернизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства – всего, исключая капитальные вложения	5200	за 2019г.	419 577	(174 803)	15 069	531	(5 732)	5 732	(15 893)	-	-	429 444	(184 963)
	5210	за 2018г.	368 828	(156 994)	28 037	136	(8 313)	8 286	(16 022)	30 889	(10 073)	419 577	(174 803)
<i>в том числе:</i>													
Здания и сооружения	5201	за 2019г.	304 255	(88 137)	-	-	-	-	(6 140)	-	-	304 255	(94 277)
	5211	за 2018г.	255 253	(73 271)	17 982	131	-	-	(4 793)	30 889	(10 073)	304 255	(88 137)
Машины и оборудование	5202	за 2019г.	94 517	(74 960)	13 660	531	(4 227)	4 227	(8 530)	-	-	104 481	(79 263)
	5212	за 2018г.	92 986	(73 001)	9 713	5	(8 187)	8 160	(10 119)	-	-	94 517	(74 960)
Транспортные средства	5203	за 2019г.	9 952	(6 288)	-	-	(1 297)	1 297	(792)	-	-	8 655	(5 783)
	5213	за 2018г.	9 952	(5 496)	-	-	-	-	(792)	-	-	9 952	(6 288)
Прочие	5205	за 2019г.	10 853	(5 418)	1 409	-	(208)	208	(431)	-	-	12 053	(5 640)
	5215	за 2018г.	10 637	(5 226)	342	-	(126)	126	(318)	-	-	10 853	(5 418)

В 2019 г. переоценка основных средств не проводилась.

По состоянию на 31.12.2018 г. проведена переоценка основных средств по группе однородных объектов «Недвижимость». Результаты переоценки отражены в отчетности за 2018 год.

Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения в составе строки 1150 «Основные средства» по состоянию на 31 декабря 2019 года, на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года составляют 0,00 тыс. руб., 0,00 тыс. руб., 0,00 тыс. руб. соответственно.

Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)	5280	3 752	4 150	2 068
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и не зарегистрированные в установленном порядке (остаточная стоимость)	5284	7 162	24 533	6 877
Основные средства, переведенные на консервацию (остаточная стоимость)	5285	-	-	-
Основные средства, переданные в залог (остаточная стоимость)	5286	-	-	-
Основные средства, стоимость которых не погашается (первоначальная стоимость основных средств, не подлежащих амортизации)	5287	4 744	4 744	4 744

Арендованные основные средства (за балансом)

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода	Движение за период					На конец периода
				Получено в аренду	Изменение стоимости в сторону увеличения	Изменение стоимости в сторону уменьшения	Возвращено из аренды	Выкуплено у лизингодателя	
Арендованные основные средства (за балансом) – всего	5288	за 2019г.	78 605	7 393	-	(2 565)	(13 451)	(9 537)	60 445
	5289	за 2018г.	89 815	11 843	-	(1 215)	(14 409)	(7 429)	78 605
в том числе: Основные средства в операционной аренде	5290	за 2019г.	69 068	7 393	-	(2 565)	(13 451)	-	60 445
	5291	за 2018г.	72 849	11 843	-	(1 215)	(14 409)	-	69 068
Основные средства в финансовой аренде (лизинге)	5292	за 2019г.	9 537	-	-	-	-	(9 537)	-
	5293	за 2018г.	16 966	-	-	-	-	(7 429)	9 537

В соответствии с заключенными договорами финансовой аренды лизинговое имущество, эксплуатируемое Обществом, числится на балансе лизингодателей.

Сумма предстоящих лизинговых платежей до конца действующих договоров финансовой аренды по состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года составляет: 0 тыс. руб., 2 648 тыс. руб. соответственно.

3.2. Финансовые вложения

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость:

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленный резерв под обесценение	Движение			Резерв под обесценение			Первоначальная стоимость	Накопленный резерв под обесценение
					Поступило	Выбыло (погашено, списано)	Корректировка оценки по текущей рыночной стоимости	Начислено (увеличено)	Восстановлено	Использовано		
Долгосрочные - всего	5301	за 2019г.	182 052	-	818 834	(44 400)	60 703	-	-	-	1 017 189	-
	5311	за 2018г.	3 218	-	212 200	(33 300) *	(66)	-	-	-	182 052	-
<i>в том числе:</i>												
Акции и доли в уставных капиталах	5302	за 2019г.	3 152	-	818 834	-	60 703	-	-	-	882 689	-
	5312	за 2018г.	3 218	-	-	-	(66)	-	-	-	3 152	-
Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	5303	за 2019г.	178 900	-	-	(44 400)	-	-	-	-	134 500	-
	5313	за 2018г.	-	-	212 200	(33 300) *	-	-	-	-	178 900	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2019г.	370 094	-	-	(225 192)	-	-	-	-	144 902	-
	5315	за 2018г.	450 502	-	443 884	(524 292)	-	-	-	-	370 094	-
<i>в том числе:</i>												
Займы выданные	5304	за 2019г.	54 354	-	-	(54 354)	-	-	-	-	0	-
	5314	за 2018г.	350 000	-	220 000	(515 646)	-	-	-	-	54 354	-
Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	5307	за 2019г.	315 740	-	-	(170 838)	-	-	-	-	144 902	-
	5317	за 2018г.	100 502	-	223 884*	(8 646)	-	-	-	-	315 740	-
ИТОГО:	5300	за 2019г.	552 146	-	818 834	(269 592)	60 703	-	-	-	1 162 091	-
	5310	за 2018г.	453 720	-	656 084	(557 592)	(66)	-	-	-	552 146	-

*- в т.ч. реклассификация задолженности

3.3. Прочие внеоборотные активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Прочие внеоборотные активы - всего	1190	2 944	3 668	2 085
<i>в том числе:</i>				
Право пользования программным обеспечением		2 944	3 668	2 085

3.4. Запасы

Запасы по видам и резервы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019г.		На 31 декабря 2018г.		На 31 декабря 2017г.	
		Себестоимость	Резерв под снижение стоимости	Себестоимость	Резерв под снижение стоимости	Себестоимость	Резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	1210	3 367	X	7 520	X	6 030	X
<i>в том числе</i>							
Сырье и материалы		3 367	X	3 168	X	3 101	X
Расходы будущих периодов		-	X	4 352	X	2 929	X

Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов не создавался.

В 2019 г. принято решение об отражении расходов будущих периодов в составе Прочих оборотных активов (п. 3.7).

3.5. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражена в соответствии с актами инвентаризации дебиторской задолженности с учетом созданного резерва по сомнительным долгам.

По результатам инвентаризации дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2019 г., проведенной перед составлением годовой бухгалтерской отчетности за 2019 год, и в соответствии с п.70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29 июля 1998г. № 34, создан резерв по сомнительным долгам в сумме 307 307 тыс. руб.

Несомненно, что наличие проблемной дебиторской задолженности на балансе Общества, негативно влияет на величину кассовых разрывов, однако, в основном, они вызваны несоответствием сроков оплаты поставщикам покупной электроэнергии и мощности на оптовом рынке и услуг по передаче электроэнергии на розничном рынке срокам оплаты потребителями электроэнергии.

В связи с этим, для своевременного осуществления расчетов с поставщиками энергии и услуг сетевой компании, ПАО «ТНС энерго Воронеж» необходимо привлечение кредитных ресурсов.

Существование проблемной дебиторской задолженности отягощает финансовое состояние Общества, однако, не является доминирующим в формировании кассовых разрывов, не оказывает решающего влияния на осуществление операционной деятельности ПАО «ТНС энерго Воронеж», так как компенсируется за счет привлечения заемных средств – банковских кредитов и текущей кредиторской задолженности.

Структура дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.	
		Номинальная стоимость (по условиям договора)	Резерв по сомнительным долгам	Номинальная стоимость (по условиям договора)	Резерв по сомнительным долгам	Номинальная стоимость (по условиям договора)	Резерв по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	1230	406 645	-	417 561	-	-	-
<i>в том числе:</i>							
Задолженность покупателей и заказчиков		9 084	-	-	-	-	-
Авансы выданные		-	-	-	-	-	-
Займы сотрудникам выданные		-	-	-	-	-	-
Расчеты по договорам приобретения имущественных прав		397 561	-	417 561	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность		-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	1230	3 610 699	(307 307)	3 162 076	(150 154)	2 945 156	(96 328)
<i>в том числе:</i>							
Задолженность покупателей и заказчиков		2 437 468	(274 170)	2 102 972	(111 296)	2 290 384	(94 019)
Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал		-	-	-	-	-	-
Авансы выданные		195 990	-	257 517	-	252 576	-
Проценты к получению		110 714	-	120 907	-	125 065	-
Переплата по налогам, сборам, страховым платежам		127 258	-	80 416	-	66 368	-
Расчеты по договорам приобретения имущественных прав		635 343	(32 726)	202 637	(17 917)	49 831	(2 045)
Прочая дебиторская задолженность		103 926	(411)	397 627	(20 941)	160 932	(264)
ИТОГО:	1230	4 017 344	(307 307)	3 579 637	(150 154)	2 945 156	(96 328)

Движение средств резерва по сомнительным долгам

Наименование показателя	2019 год		2018 год	
	Поступило за минусом восстановления	Использовано для списания дебиторской задолженности	Поступило за минусом восстановления	Использовано для списания дебиторской задолженности
Резерв по сомнительным долгам	186 751	(29 598)	70 500	(16 674)

3.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019г.	На 31 декабря 2018г.	На 31 декабря 2017г.
Денежные средства – всего	1250	54 649	56 975	97 661
<i>в том числе:</i>				
Денежные средства на расчетных, текущих и иных аналогичных банковских счетах (кроме депозитов)		53 946	55 027	95 992
Денежные средства в кассе и в пути (в т.ч. денежные документы)		703	1 948	1 669
Денежные эквиваленты – всего	1250	191 045	123 554	383 714
<i>в том числе:</i>				
Банковские краткосрочные депозиты		191 045	123 554	383 714
ИТОГО:	1250	245 694	180 529	481 375

Информация о показателях прочих поступлений и выплат отчета о движении денежных средств

Наименование показателя	Код	2019 год	2018 год
Поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг - всего	4111	25 593 569	24 942 865
<i>в том числе:</i>			
суммы авансов, полученные от покупателей (свернуто)		393 351	420 487
Прочие поступления – всего	4119	99 674	84 443
<i>в том числе:</i>			
возврат налогов и сборов		-	-
возврат займов работниками, а также платежи, связанные с уступкой прав, поступлением и погашением беспроцентных векселей		-	-
штрафные санкции по хозяйственным договорам полученные		98 072	79 775
Поступления от агента (свернуто)		-	-
Поступления, связанные с уступкой прав требования		-	-
НДС, полученный в составе полученных от покупателей и заказчиков платежей за минусом НДС, уплаченного продавцам, а также НДС, уплаченного в бюджет (положительная разница)		-	-
Прочие		1 602	4 668

Прочие выплаты – всего	4129	(284 841)	(277 389)
<i>в том числе:</i>			
уплата налогов и налоговых санкций, за исключением налога на прибыль		(9 674)	(4 955)
Займы, выданные работникам, а также платежи, связанные с уступкой прав, поступлением и погашением беспроцентных векселей		-	-
штрафные санкции по хозяйственным договорам уплаченные		(36 204)	(18 122)
НДС, полученный в составе полученных от покупателей и заказчиков платежей за минусом НДС, уплаченного продавцам, а также НДС, уплаченного в бюджет (отрицательная разница)		(76 266)	(9 837)
На благотворительность		(144 600)	(232 350)
Прочие		(18 097)	(12 125)
Прочие выплаты – всего	4329	(16 674)	(19 159)
<i>в том числе:</i>			
Лизинговые платежи		(2 208)	(5 808)
Налоги, по полученным физическими лицами и иностранными и российскими организациями доходам (дивидендам)		(18)	(551)
Поручительство, в т.ч. страховые взносы и налоги по полученным физическими лицами доходам		(14 448)	(12 800)

Операции с материнской компанией, компаниями, оказывающими существенное влияние, дочерними и зависимыми обществами

без НДС

Наименование показателя	Код	2019 год	2018 год
Поступления от текущей деятельности – всего	4110	2 296	2 088
<i>в том числе:</i>			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	-	-
<i>ПАО ГК «ТНС энерго»</i>		-	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 296	2 088
<i>ПАО ГК «ТНС энерго»</i>		2 296	2 088
Платежи по текущей деятельности – всего	4120	(444 335)	(832 151)
<i>в том числе:</i>			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(444 335)	(832 151)
<i>ПАО ГК «ТНС энерго»</i>		(444 335)	(832 151)
Поступления по инвестиционной деятельности – всего, в том числе:	4210	54 354	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	54 354	-
<i>ПАО ГК «ТНС энерго»</i>		54 354	-
Платежи по инвестиционной деятельности – всего в том числе:	4220	(500 500)	(50 000)

в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4223	(500 500)	-
<i>ПАО ГК «ТНС энерго»</i>		<i>(500 500)</i>	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	(50 000)
<i>ПАО ГК «ТНС энерго»</i>		-	<i>(50 000)</i>

3.7. Прочие оборотные активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Прочие оборотные активы – всего	1260	1 946	79 070	73 944
<i>в том числе</i>				
НДС с авансов полученных		-	79 070	73 944
Расходы будущих периодов		1 936	-	-

В 2019 г., в связи с изменением Учетной политики, НДС к возмещению, исчисленный с авансов полученных, отражается Обществом в составе показателя строки «Дебиторская задолженность».

3.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал составляет 29 947 тыс. руб.

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

1) привилегированные акции типа А 18 716 678 штук на общую сумму 7 486 671,20 рублей (семь миллионов четыреста восемьдесят шесть тысяч шестьсот семьдесят один рубль 20 копеек) по номинальной стоимости рубля.

2) обыкновенные акции 56 151 024 штук на общую сумму 22 460 409,60 рублей (двадцать два миллиона четыреста шестьдесят тысяч четыреста девять рублей 60 копеек) по номинальной стоимости рубля.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента – 75 %

Доля привилегированных акций в уставном капитале эмитента – 25 %

По состоянию на 31 декабря 2019 года уставный капитал Общества полностью оплачен.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

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

На 31 декабря 2019 года на балансе Общества числятся собственных акций 1 306 шт. на сумму 24 тыс. руб.

Добавочный капитал

На 31 декабря 2018 года «Добавочный капитал» равен 165 682 тыс. руб. и состоит:

- переоценка внеоборотных активов – 164 511 тыс. руб.

- добавочный капитал (без переоценки) – 1 171 тыс. руб.

В 2019 г., в связи с изменением учетной политики в части применения ПБУ 18/02 в новой редакции, Общество отразило увеличение отложенного налогового обязательства, в связи с приростом налогооблагаемой временной разницы в результате дооценки основных средств, в уменьшение добавочного капитала в размере 28 171 тыс. руб. Кроме того, в течение 2019 г. Общество произвело списание налогооблагаемой временной разницы в размере 680 тыс. руб.

На 31 декабря 2019 года «Добавочный капитал» равен 138 191 тыс. руб. и состоит:

- переоценка внеоборотных активов с учетом отложенного налогового обязательства – 137 020 тыс. руб.
- добавочный капитал (без переоценки) – 1 171 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

На 31 декабря 2018 года «Нераспределенная прибыль» равна 168 203 тыс. руб.

По результатам хозяйственной деятельности Общества за 2019 год получена чистая прибыль в размере 175 212 тыс. руб.

В 2019 г., в связи с изменением учетной политики в части применения ПБУ 18/02 в новой редакции, Общество отразило изменение отложенных налоговых активов и обязательств в составе нераспределенной прибыли в размере 26 012 тыс. руб.

В связи с истечением срока выплаты, объявленные и неустребованные акционерами дивиденды, восстановлены в составе нераспределенной прибыли на сумму 5 487 тыс. руб.

На 31 декабря 2019 года «Нераспределенная прибыль» равна 374 914 тыс. руб.

3.9. Дивиденды

В 2019 году в соответствии с Протоколом годового Общего собрания акционеров решение о распределении чистой прибыли Общества по результатам 2018 финансового года и выплате дивидендов не принято.

В 2018 году в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров было объявлено о выплате дивидендов по результатам 2017 финансового года в размере:

- по обыкновенным акциям Общества в размере 1,3656828 рублей на одну обыкновенную акцию
- по привилегированным акциям Общества в размере 1,3656828 рублей на одну привилегированную акцию

Наименование акций	Количество акций, шт.	Итого сумма дивидендов
Обыкновенные акции	56 147 851	76 680
Привилегированные акции типа А	18 716 678	25 561
ИТОГО:	74 864 529	102 241

3.10. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Сроки погашения	Процентные ставки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Долгосрочные обязательства - Заемные средства – всего	1410	2021 г.	11,7%	250 000	-	-
Краткосрочные обязательства – заемные средства – всего	1510	2020 г.	8,5-12,5 %	1 429 327	1 001 973	1 168 824
<i>в том числе:</i>						
Банковские кредиты, включая кредитные линии		2020 г.	8,5-12,5 %	1 429 327	1 001 973	1 168 824
ИТОГО:		-	-	1 679 327	1 001 973	1 168 824

В бухгалтерской отчетности кредиты отражены с учетом причитающихся на отчетные даты процентов.

По состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям в сумме 1 022 000 тыс. руб.; 850 000 тыс. руб. и 1 101 733 тыс. руб. соответственно.

Проценты за использование кредитных ресурсов составили в 2019 г. - 140 285 тыс. руб., в 2018 г. – 113 348 тыс. руб., 2017 г. – 132 499 тыс. руб. Проценты по кредитам включены в состав прочих расходов Общества.

3.11. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	1520	2 862 244	2 874 624	2 351 561
<i>в том числе:</i>				
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками		2 252 637	2 236 930	1 739 777
Авансы полученные		488 445	518 349	484 743
Задолженность перед персоналом по заработной плате		7 855	5 439	7 262
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами		7 391	9 309	8 749
Задолженность по налогам и сборам		65 719	60 944	77 930
Дивиденды к уплате		5 612	11 249	7 746
Прочая кредиторская задолженность		34 585	32 404	25 354

3.12. Оценочные и условные обязательства

Оценочные обязательства (признанные в балансе)

Наименование показателя	Ожидаемый срок погашения	Остаток на 31.12.2018 г.	Признано (доначислено)	Использовано за счет признания кредиторской задолженности	Восстановлено при изменении в оценках	Остаток на 31.12.2019 г.
Краткосрочные оценочные обязательства – всего		203 788	178 801	(122 790)	(2 082)	257 717
в том числе:						
Неурегулированные разногласия с другими кредиторами	2020 г.	154 671	102 639	(52 216)	(2 082)	203 012
Неиспользованные отпуска	2020 г.	18 933	43 631	(40 390)	-	22 174
Вознаграждение по итогам года	2020 г.	30 184	32 531	(30 184)	-	32 531

Наименование показателя	Ожидаемый срок погашения	Остаток на 31.12.2017 г.	Признано (доначислено)	Использовано за счет признания кредиторской задолженности	Восстановлено при изменении в оценках	Остаток на 31.12.2018 г.
Краткосрочные оценочные обязательства – всего		185 658	117 054	(89 243)	(9 681)	203 788
в том числе:						
Неурегулированные разногласия с другими кредиторами	2019 г.	134 001	60 030	(30 411)	(8 949)	154 671
Неиспользованные отпуска	2019 г.	25 311	26 840	(33 218)	-	18 933
Вознаграждение по итогам года	2019 г.	26 346	30 184	(25 614)	(732)	30 184

Наиболее существенные оценочные обязательства, связанные с претензиями и неурегулированными разногласиями, представляют собой:

Описание обязательства	Период возникновения	Остаток на 31.12.2018г	Остаток на 31.12.2019г	Примечания о процессе урегулирования и существующих неопределенностях в сроке исполнения или величине
1. ПАО «МРСК Центра», разногласия по величине стоимости оплачиваемых услуг по передаче электроэнергии в точке поставки ОАО «ТМП», ООО «РВК Воронеж», ЗАО «Электроагрегат», возникшие в период с января по июль 2014 года	2014	475	-	Использовано в 2019 году за счет признания кредиторской задолженности.
2. ПАО «МРСК Центра», разногласия оплачиваемых услуг по передаче электроэнергии, возникшие в период с января по декабрь 2014 года в размере 5 866 тыс. руб. (без НДС), а также проценты за пользование чужими денежными средствами и госпошлина на сумму 8 693 тыс. руб.	2014	2 218	-	Использовано в 2019 году за счет признания кредиторской задолженности.
3. ПАО «МРСК Центра», разногласия оплачиваемых услуг по передаче электроэнергии, возникшие в период январь – июнь 2015 года в размере 1 117 тыс. руб. (без НДС), а также проценты за пользование чужими денежными средствами, проценты за пользование чужими денежными средствами, пени и госпошлина на сумму 10 883 тыс. руб.	2015	3 287	-	Использовано в 2019 году за счет признания кредиторской задолженности.
4. ПАО «МРСК Центра», разногласия оплачиваемых услуг по передаче электроэнергии, возникшие в декабре 2016 года, величина разногласий 6 453	2016	15 532	17 807	Оценочное обязательство, созданное на разногласия по делу № № А14-1317/2017 использовано в 2019 году за счет признания кредиторской задолженности в размере 2 160 тыс. руб.

<p>тыс. руб. (без НДС), а также пени (без учета снижения арбитражным судом неустойки по правилам статьи 333 ГК РФ) и госпошлина на сумму 12 144 тыс. руб.</p>				<p>По состоянию на 31.12.2019 года Общество является стороной судебных разбирательств (дело, дело № А14-2906/2017) о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии, в части разногласий стоимости оплачиваемых услуг по передаче электроэнергии в точках поставки потребителей: АО «Тресвятское хлебоприемное», Население Воронежской области, а также пени в связи с нарушением сроков оплаты по договору.</p> <p>Общество оценивает, что более вероятно, чем нет, что обязанность существует; при этом вероятность принятия судебных решений не в пользу Общества оценивается как высокая. Судом вероятнее всего будет принято решение об удовлетворении иска частично в части неустойки - её заявленный размер может быть снижен арбитражным судом по правилам статьи 333 ГК РФ на основании заявления Общества.</p>
<p>5. ПАО «МРСК Центра», разногласия оплачиваемых услуг по передаче электроэнергии, возникшие в августе 2017 года в размере 2 560 тыс. руб. (без НДС), пени (без учета снижения арбитражным судом неустойки по правилам статьи 333 ГК РФ) и госпошлина на сумму 44 896 тыс. руб.</p>	<p>2017</p>	<p>41 419</p>	<p>32 539</p>	<p>Оценочное обязательство, созданное на разногласия, пени, госпошлину по делам № А14-4715/2017, № А14-14821/2017, № А14-20646/2017 использовано в 2019 году за счет признания кредиторской задолженности в размере 15 701 тыс. руб.</p> <p>Общество является стороной судебных разбирательств о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии и пени в связи с нарушением сроков оплаты по договору.</p> <p>Общество оценивает, что более вероятно, чем нет, что обязанность существует по уплате пени; при этом вероятность принятия судебных решений не в пользу Общества оценивается как высокая. Судом вероятнее всего будет принято решение об удовлетворении иска частично в части пени - её заявленный размер может быть снижен арбитражным судом по правилам статьи 333 ГК РФ на основании заявления Общества.</p>
<p>6. ПАО «МРСК Центра», пени (без учета снижения арбитражным судом неустойки</p>	<p>2018</p>	<p>21 101</p>	<p>13 804</p>	<p>Оценочное обязательство, созданное на пени, госпошлину по делам № А14-122/2019, № А14-3476/2019, № А14-3393/2019,</p>

<p>по правилам статьи 333 ГК РФ) и госпошлина на сумму 22 294 тыс. руб.</p>				<p>№ А14-23277/2018, № А14-20390/2018 использовано в 2019 году за счет признания кредиторской задолженности в размере 15 090 тыс. руб.</p> <p>Общество является стороной судебных разбирательств о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии и пени в связи с нарушением сроков оплаты по договору.</p> <p>Общество оценивает, что более вероятно, чем нет, что обязанность существует по уплате пени; при этом вероятность принятия судебных решений не в пользу Общества оценивается как высокая. Судом вероятнее всего будет принято решение об удовлетворении иска частично в части пени - её заявленный размер может быть снижен арбитражным судом по правилам статьи 333 ГК РФ на основании заявления Общества.</p>
<p>7. ПАО «МРСК Центра», пени (без учета снижения арбитражным судом неустойки по правилам статьи 333 ГК РФ) и госпошлина на сумму 57 936 тыс. руб.</p>	<p>2019</p>	<p>-</p>	<p>48 832</p>	<p>Общество является стороной судебных разбирательств о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии и пени в связи с нарушением сроков оплаты по договору.</p> <p>Общество оценивает, что более вероятно, чем нет, что обязанность существует по уплате пени; при этом вероятность принятия судебных решений не в пользу Общества оценивается как высокая. Судом вероятнее всего будет принято решение об удовлетворении иска частично в части пени - её заявленный размер может быть снижен арбитражным судом по правилам статьи 333 ГК РФ на основании заявления Общества.</p>

В 2016 г. в Обществе проведена выездная налоговая проверка за 2014 год, в ходе которой налоговый орган исключил расходы и вычеты по НДС в части цены, которую признал превышающей уровень рыночных цен, за услуги по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО "Воронежская энергосбытовая компания" № 11/08 от 01.08.2012 года. Проверка завершена доначислением налога на прибыль (ввиду неправомерного включения в расчет налоговой базы расходов) в размере 32 024 тыс. руб. и НДС (ввиду неправомерного применения налогового вычета) в размере 28 822 тыс. руб., а также, начислены пени за неуплату налогов: по налогу на прибыль в размере 247 тыс. руб., по НДС - 2 254 тыс. руб. и штраф по НДС в размере 40 тыс. руб. Общество, считая позицию налогового органа необоснованной, оспорило решение в вышестоящем налоговом органе (ВНО). Жалоба оставлена без удовлетворения решением ВНО от 30.12.2016 года. Решение налогового органа было

обжаловано в судебном порядке. Решением Арбитражного суда Воронежской области (Дело № А14-4300/2017) признано не действительным как не соответствующее Налоговому Кодексу РФ Решение налогового органа в части доначисления 28 822 тыс. руб. НДС, 2 254 тыс. руб. пеней по НДС и 40 тыс. руб. штрафа по НДС.

По состоянию на 31.12.2019 г. Дело № А14-4300/2017 г. находится на рассмотрении в Девятнадцатом арбитражном апелляционном суде. На момент подписания отчетности рассмотрение дела не завершено.

ПАО «ТНС энерго Воронеж» провело оценку перспективы рассмотрения в суде спорных правоотношений с налоговым органом по результатам выездной налоговой проверки за 2014 год. По мнению Общества, налоговый орган пересмотрел цены в отсутствие факта необоснованной налоговой выгоды. Необоснованной налоговой выгоды нет, потому что: контрагент Общества надлежащим образом исполнил налоговые обязательства. Обстоятельства, которые свидетельствовали бы о недополучении бюджетом денежных средств не установлены. Видимость оказания услуг, на что ссылается налоговый орган, им не установлена, фактически налоговый орган исключил из расходов по налогу на прибыль и из состава вычетов по НДС только ту часть цены за услуги, которая, по его мнению, не является рыночной. Однако, с учетом сложившейся судебной практики по аналогичным спорам, вероятность положительного разрешения спора по указанному эпизоду, по мнению Общества, низкая.

Общество оценивает, что более вероятно, чем нет, что обязанность существует; при этом вероятность принятия судебных решений не в пользу Общества оценивается как высокая. Оценочное обязательство, созданное по результатам налоговой проверки на 31.12.2018 г. составляет 63 387 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2019 г. оценочное обязательство оставлено без изменения и составило 63 387 тыс. руб.

Обеспечения платежей выданные

Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Обеспечения выданные - всего	2 541 643	3 052 735	3 667 674
<i>в том числе:</i>			
Поручительства за третьих лиц	2 541 643	3 052 735	3 667 674

Обществом в 2014 году, солидарно с другими компаниями группы ПАО ГК «ТНС энерго» (в тот момент ОАО ГК «ТНС энерго») в обеспечение обязательств ПАО ГК «ТНС энерго» перед RCB BANK LTD по кредитному договору выдано поручительство на общую сумму 5 000 000 тыс. руб.

Остаток долга ПАО ГК «ТНС энерго» по состоянию на 31.12.2017 г., с учетом начисленных процентов в сумме 37 239 тыс. руб., составил 3 667 674 тыс. руб.

Остаток долга ПАО ГК «ТНС энерго» по состоянию на 31.12.2018 г., с учетом начисленных процентов в сумме 30 996 тыс. руб., составил 3 052 735 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2019 г., обязательства ПАО ГК «ТНС энерго» перед RCB BANK LTD по кредитному договору погашены.

В 2017 году Общество выдало Независимую гарантию АО "ВТБ Капитал" в обеспечение обязательств ПАО ГК «ТНС энерго» по осуществлению любых выплат по Генеральному соглашению о срочных сделках на финансовых рынках. Предмет Генерального соглашения - сделки на беспоставочный форвард обыкновенных именных акций ПАО ГК "ТНС Энерго". Срок полного исполнения обязательств по Генеральному соглашению 06.06.2022. Срок гарантии до 31.12.2025. Выплаты по гарантии зависят от способности ПАО ГК "ТНС энерго" выполнять свои обязательства по Генеральному соглашению. Сумма требований, возможная к предъявлению в будущем, зависит от разницы между форвардной ценой акций и совокупным средневзвешенным значением цен на акции, определяемых, исходя из сделок по их продаже совершенных АО "ВТБ Капитал" на бирже. В декабре 2017 года АО "ВТБ Капитал" переуступило все обязательства по генеральному соглашению ООО "ВТБ Капитал брокер".

На 31.12.2019 риск последующего предъявления требований со стороны ООО "ВТБ Капитал брокер" оценивается как минимальный.

В 2019 году Обществом, солидарно с другими компаниями группы ПАО ГК «ТНС энерго», в обеспечение обязательств каждого заемщика перед Банком «ВТБ» по Кредитному соглашению выдано поручительство на общую сумму 3 367 391 тыс. руб. Остаток долга по обязательствам заемщиков по состоянию на 31.12.2019 г. составил 2 513 043 тыс. руб.

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

Обеспечения платежей полученные

Наименование показателя	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Обеспечения полученные - всего	419 455	582 749	9 393
<i>в том числе:</i>			
Поручительства третьих лиц	419 455	582 749	9 393

Обществом в 2017 году, в обеспечение обязательств по договорам цессии, получено поручительство третьих лиц на общую сумму 12 518 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2017 г. остаток долга по договорам цессии, в отношении которых выдано обеспечение, составил 9 393 тыс. руб.

Обществом в 2018 году, в обеспечение обязательств по договорам цессии, получено поручительство третьих лиц на общую сумму 820 561 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2018 г.

остаток долга по договорам цессии, в отношении которых выдано обеспечение, составил 582 749 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2019 г. остаток долга по договорам цессии, в отношении которых выдано обеспечение, составил 419 455 тыс. руб.

4. Пояснения к существенным статьям отчета о финансовых результатах

4.1. Доходы по обычным видам деятельности

Выручка от продажи продукции, товаров, оказания услуг, выполнения работ (за минусом НДС):

	2019 год	2018 год
Выручка от продажи электроэнергии и мощности	28 569 710	27 552 206
Выручка по прочим работам/услугам	18 223	4 850
ИТОГО:	28 587 933	27 557 056

Стоимость оказанных услуг, выполненных работ, проданных товаров определялась Обществом по условиям договоров.

4.2. Расходы по обычным видам деятельности

Состав расходов по обычным видам деятельности:

Наименование	2019 год	2018 год
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг. Всего:	15 547 155	15 111 735
Себестоимость электрической энергии и мощности:	15 544 751	15 107 367
В том числе:		
Покупная электроэнергия	8 067 163	8 400 062
Покупная мощность	7 477 588	6 403 188
Услуги по осуществлению юридических и иных действий по купле-продаже электрической энергии и мощности	-	304 117
Себестоимость услуг по прочим видам деятельности	2 404	4 368
Коммерческие расходы	12 213 993	11 694 084
В том числе:		
Услуги по передаче электроэнергии	10 968 594	10 936 124
Расходы на ОРЭ	20 595	20 392
Другие расходы, связанные с продажей товаров, продукции, работ, услуг	1 224 804	737 568
в том числе:		
Амортизация	15 823	15 600
Расходы на оплату труда и отчисления на страховые взносы	242 856	201 956
Материальные расходы	33 296	29 477
Аренда зданий, автотранспорта и др.	11 368	15 743
Услуги сторонних организаций	340 169	187 880
Налоги	5 069	4 560
Оценочные обязательства	76 629	57 024

Прочие расходы	27 174	17 019
Управленческие расходы, в том числе заработная плата управленческих работников	472 420	208 309
ИТОГО:	27 761 148	26 805 819

В 2019 г., в связи с изменением Учетной политики, в составе себестоимости проданной электрической энергии (мощности) учитываются плата за приобретенную на оптовом и розничном рынке электрическую энергию, а также как необходимое условие закупки электрической энергии - мощность. Вознаграждение в соответствии с договором о передаче полномочий единоличного органа за оказание услуг в части совершения сделок по купле-продаже электрической энергии и мощности и иных юридически значимых действий на оптовом и розничном рынках учитывается в составе коммерческих расходов.

Расходы по элементам затрат

Наименование показателя	Код	2019 год	2018 год
Материальные затраты	5610	26 549 290	26 075 934
Расходы на оплату труда	5620	372 965	312 847
Отчисления на социальные нужды	5630	105 997	86 942
Амортизация	5640	15 896	16 064
Прочие затраты	5650	717 000	314 032
ИТОГО произведенных затрат и себестоимость продаж:	5660	27 761 148	26 805 819

4.3. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы

Наименование показателя	2019 год	2018 год
Прочие доходы - всего, в том числе	168 591	166 598
Доходы от продажи и прочего выбытия основных средств	688	-
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	-	25 557
Штрафы, пени, неустойки признанные	101 195	116 874
Списание не востребовавшейся кредиторской задолженности	2 058	2 110
Списание неиспользованной суммы оценочного обязательства, в связи с прекращением выполнения условий признания оценочного обязательства	-	9 680
Возмещение ущерба	1 451	260
Корректировка оценки акций по текущей рыночной стоимости	60 703	284
Неосновательное обогащение	-	4 651
Прочие доходы	2 496	7 182

Прочие расходы

Наименование показателя	2019 год	2018 год
Прочие расходы - всего, в том числе	611 241	638 171
Расходы, связанные с продажей и прочим выбытием основных средств	-	6

Расходы на оплату услуг кредитных организаций	3 607	44 010
Расходы по кредиту	6 012	16 548
Оценочные обязательства, относимые на прочие расходы (под пени, штрафы, убытки прошлых лет)	100 090	60 030
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных убытков	2 180	133
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	70 878	84 157
Списание дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	148	2 057
Судебные издержки и госпошлина	11 947	8 627
Расходы на проведение культурно-просветительных и спортивных мероприятий	3 210	1 557
Расходы на благотворительность	220 600	275 172
Выплаты членам Совета директоров и ревизионной комиссии	-	14 576
Возмещение морального и материального ущерба	-	14
Услуги контрагентов за сбор платежей от населения	-	47 826
Расходы на оплату труда работников и выплаты пенсионерам	-	2 070
Страховые взносы	-	3 953
Корректировка оценки акций по текущей рыночной стоимости	-	350
Создание резерва по сомнительным долгам (свернуто)	186 751	70 499
Прочие расходы	5 818	6 586

В соответствии с принятой Учетной политикой Общества на 2019 г., следующие виды прочих доходов и связанных с ними расходов, возникающих в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни, отражены в отчете о финансовых результатах свернуто:

- начисление и восстановление резерва по сомнительным долгам;
- начисление и восстановление резерва под обесценение финансовых вложений;
- оценочные обязательства, признанные в балансе в течение года и восстановленные при изменении оценки;
- доходы и расходы по уступкам права требования долга;
- доходы и расходы, связанные с произведенными перерасчетами (корректировками и исправлениями);
- доходы и расходы от выбытия основных средств, материально-производственных запасов и других активов;
- прочие доходы и расходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности.

4.4. Расчеты по налогу на прибыль

Наименование показателя	Код	2019 год		2018 год	
		Прибыль/ (убыток)	Налог на прибыль 20%	Прибыль/ (убыток)	Налог на прибыль 20%
Учетная прибыль/(убыток) / Условный расход(доход) по налогу на прибыль (+ прибыль, - убыток)	2300	287 405	57 481	221 251	44 250
Постоянные разницы / Постоянное налоговое обязательство(актив), (+ обязательство, - актив), в том числе:	2421	249 530	49 906	353 305	70 661
по прошлым периодам		-	-	-	-
Налогооблагаемые временные разницы / Прирост (уменьшение) отложенных налоговых обязательств (- прирост, + уменьшение)	2430	33 919	6 784	(82 805)	(16 561)
Вычитаемые временные разницы / Прирост (уменьшение) отложенных налоговых активов (+ прирост, - уменьшение)	2450	97 121	19 424	(12 456)	(2 491)
Итого налоговая база по налогу на прибыль/ Текущий налог на прибыль	2410	671 375	134 275	479 295	95 859
Прочее всего, в том числе	2460	x	4 126	x	(1 349)
Налог на прибыль по перерасчетам за прошлые периоды	2461	20 628	4 126	(8 968)	(1 794)
Аналогичные платежи (недоимка по налогам, пени и штрафы по налогам и сборам, доначисленные по актам налоговых проверок)	2462	x	-	x	445
Налог на прибыль от операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(7 395)	(1 479)	-	-

Временные разницы обусловлены различием в методах признания для целей составления бухгалтерской отчетности и налогообложения.

Наименование показателя	2019 год	2018 год
Временные налогооблагаемые разницы- всего, в том числе	33 919	(82 805)
основных средств	(5 565)	43
расходов будущих периодов	(13)	2
резервов по сомнительным долгам	103 935	(87 433)
прибылей прошлых лет, выявленных в отчетном году	160	4 583
доходы от переоценки финансовых вложений, эмиссионных ценных бумаг, обращающихся на фондовом рынке	(61 198)	-
прочие	(3 400)	-
Временные вычитаемые разницы- всего, в том числе	97 121	(12 456)
основных средств	1 471	827
убытков прошлых лет, выявленных в отчетном году	(259)	(3 718)
оценочные обязательства	53 930	(9 571)
расходов будущих периодов	1 854	-
резервов по сомнительным долгам	39 636	-
расходы от переоценки финансовых вложений, эмиссионных ценных бумаг, обращающихся на фондовом рынке	495	-
прочие	(6)	6
Постоянные разницы всего, в том числе	249 530	353 305
выплаты социального характера работникам	2 960	2 190
расходы на амортизацию основных средств	-	7 985
выплаты членам Совета директоров и ревизионной комиссии	14 312	14 576
убытки (прибыли) прошлых лет	815	8 995
расходы на благотворительность	220 600	275 172
прочие	10 843	44 387

4.5. Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Базовая прибыль (убыток) отчетного периода определяется путем уменьшения (увеличения) прибыли (убытка) отчетного периода, остающейся в распоряжении организации после налогообложения и других обязательных платежей в бюджет и внебюджетные фонды, на сумму дивидендов по привилегированным акциям, начисленным их владельцам за отчетный период.

При исчислении базовой прибыли (убытка) отчетного периода не учитываются дивиденды по привилегированным акциям, в том числе по кумулятивным, за предыдущие отчетные периоды, которые были выплачены или объявлены в течение отчетного периода.

Наименование показателя	2019 год	2018 год
Прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	175 212	107 689
Сумма дивидендов по привилегированным акциям, начисленным их владельцам за отчетный период, тыс. руб.	-	(25 561)
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	175 212	82 128
Средневзвешенное количество обыкновенных акций находящиеся в обращении в течение отчетного года, шт.	56 150 589	56 149 173
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в рублях.	3,1204	1,4627

Уставом Общества предусмотрено начисление дивидендов по привилегированным акциям в размере 10% чистой прибыли по итогам финансового года, разделенных на число акций, которые составляют 25% уставного капитала, что составляет 17 521 тыс. руб. С учетом причитающихся акционерам по привилегированным акциям дивидендов, рассчитанных согласно положениям Устава, базовая прибыль на 1 акцию за 2019 год составит 3,1204 руб. на акцию (за 2018 г. – 1,4627 руб. на акцию).

Общество не производило в 2019 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенные акции, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

5. Информация о связанных сторонах

До 24.10.2007 года Общество контролировалось открытым акционерным обществом ПАО «ЕЭС России» и входило в группу компаний ОАО ПАО «ЕЭС России», состоящую из ОАО ПАО «ЕЭС России» и его дочерних и зависимых компаний.

С 2007 года Общество входит в холдинг ПАО ГК «ТНС энерго» (ООО «Транснефтьсервис С» до 09.08.2012 года, ООО ГК «ТНС энерго» до 29.05.2013 года, ОАО ГК «ТНС энерго» до 01.12.2014 года) - одна из крупнейших независимых энергосбытовых компаний России, которая осуществляет свою деятельность во многих регионах РФ.

Перечень лиц, являющихся связанными сторонами Публичного акционерного общества «ТНС энерго Воронеж» в период с 01.01.2019 по 31.12.2019

ПАО «ТНС энерго Воронеж» входит в группу ПАО ГК «ТНС энерго» (86,41% уставного капитала, 92,9% обыкновенных акций).

Акционерами ПАО ГК «ТНС энерго» с долей прямого участия в уставном капитале 25 и более процентов являются:

- SUNFLAKE LIMITED – 28,26%

- ООО «ИК «Технопромэкспорт» - 25%+1 акция.

Конечным бенефициаром ПАО ГК «ТНС энерго» являются Аржанов Дмитрий Александрович и Гинер Евгений Леннорович.

№ п/п	Наименование лица	Основание для признания лица связанной стороной (участник совместной деятельности, пенсионный фонд, аффилированное лицо)	Основание для признания лица аффилированным (из перечня оснований для аффилированности по закону Закон РСФСР "О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках" или ст. 9 Федерального закона "О защите конкуренции" (например, лицо, владеющее более 20% голосующих акций в том же лице, в котором Общество владеет более 50% голосующих акций)	Период, в который лицо являлось связанной стороной в течение 2018 года	Крупные операции со связанными сторонами в течение 2018 года	Является ли также лицо взаимозависимым
1	2	3	4	5	6	7
<i>Основной управленческий персонал</i>						
1	<i>Евсеевкова Елена Владимировна</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 14.05.2014 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
2	<i>Ефимова Елена Николаевна</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 20.06.2008 по настоящее время</i>		<i>нет</i>

3	<i>Рожков Виталий Александрович</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>С 01.06.2018 по 06.03.2019</i>		<i>нет</i>
4	<i>Афанасьева София Анатольевна</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 05.06.2009 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
5	<i>Федотов Тимофей Валериевич</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 01.06.2018 по 06.03.2019</i>		<i>нет</i>
6	<i>Авров Роман Владимирович</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 26.05.2010 по 28.05.2019</i>		<i>нет</i>
7	<i>Доценко Олег Михайлович</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 28.05.2019 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
8	<i>Афанасьев Сергей Борисович</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 15.06.2016 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
9	<i>Севергин Евгений Михайлович</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 23.05.2013 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
10	<i>Щуров Борис Владимирович</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Член Совета директоров Общества</i>	<i>с 19.06.2017 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
12	<i>Гресь Сергей Иванович</i>	<i>Первый заместитель генерального директора</i>	-	<i>с 05.05.2012 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
13	<i>Акимов Валерий Александрович</i>	<i>Заместитель генерального директора по реализации</i>	-	<i>с 11.06.2011 по 24.04.2017, с 04.08.2017 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
14	<i>Горбатов Николай Семенович</i>	<i>Заместитель генерального директора по развитию</i>	-	<i>с 16.03.2017 по 12.07.2019</i>		<i>нет</i>
15	<i>Яковлева Лариса Владимировна</i>	<i>Заместитель генерального директора по экономике и финансам</i>	-	<i>с 30.03.2017 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
16	<i>Шабанова Галина Николаевна</i>	<i>Главный бухгалтер</i>	-	<i>с 15.03.2017 по настоящее время</i>		<i>нет</i>
Лица, контролирующие и оказывающие значительное влияние на Общество						
1	<i>Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции</i>	<i>с 06.11.2007 по настоящее время</i>		<i>да</i>

			<i>Лицо, осуществляет функции единоличного исполнительного органа Общества</i>	<i>с 02.08.2012 по настоящее время</i>		
			<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 02.08.2012 по настоящее время</i>		
Лица, находящиеся под контролем или значительным влиянием того же лица, что и Общество						
1	<i>Акционерное общество «ТНС энерго Карелия»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 25.01.2008 по настоящее время</i>		<i>да</i>
2	<i>Публичное акционерное общество «ТНС энерго Нижний Новгород»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 25.01.2008 по настоящее время</i>		<i>да</i>
3	<i>Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ярославль»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 07.06.2010 по настоящее время</i>		<i>да</i>
4	<i>Публичное акционерное общество «ТНС энерго Марий Эл»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 07.06.2010 по настоящее время</i>		<i>да</i>
5	<i>Акционерное общество «ТНС энерго Тула»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 02.06.2011 по настоящее время</i>		<i>да</i>
6	<i>Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 02.08.2012 по настоящее время</i>		<i>да</i>
7	<i>Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ростов-на-Дону»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 02.08.2012 по настоящее время</i>		<i>да</i>
8	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Пенза»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 19.03.2014 по настоящее время</i>		<i>да</i>
9	<i>Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Великий Новгород»</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>с 19.03.2014 по настоящее время</i>		<i>да</i>
10	<i>Общество с ограниченной</i>	<i>Аффилированное лицо</i>	<i>Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество</i>	<i>10.01.2018 по настоящее время</i>		<i>да</i>

<i>ответственностью «ТНС энергосервис»</i>						
Лица, входящие в органы управления лица (члены Совета директоров), контролирующего Общество						
1	Гинер Евгений Леннорович	Физические лица, которые прямо или косвенно оказывают влияние на Общество (члены Совета директоров управляющей компании, мажоритарного акционера)	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.04.2018 по настоящее время		нет
2	Щуров Борис Владимирович		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	с 18.06.2015 по настоящее время		нет
3	Аржанов Дмитрий Александрович		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.06.2017 по настоящее время		нет
4	Афанасьева София Анатольевна		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.04.2018 по настоящее время		нет
5	Афанасьев Сергей Борисович		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.04.2018 по настоящее время		нет
6	Миронов Игорь Владимирович		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	с 18.06.2015 по настоящее время		нет
7	Невмержицкая Наталья Викторовна		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	с 27.06.2017 по настоящее время		нет
8	Готлиб Дмитрий Игоревич		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	с 27.06.2017 по настоящее время		нет
9	Федотов Тимофей Валериевич		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	С 12.10.2018 по настоящее время		нет
Прочие связанные стороны						
1	Негосударственный пенсионный Фонд электроэнергетики	Негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников Общества	-	с 31.03.2005 по настоящее время		нет

Конечными бенефициарными владельцами ПАО ГК «ТНС энерго» в 2019 году являются:

Наименование лица/ФИО	Период, в который лицо являлось бенефициарным владельцем	Операции с бенефициарным владельцем
<i>Аржанов Дмитрий Александрович</i>	<i>2019</i>	<i>ПАО «ТНС энерго Воронеж» произвело выплату вознаграждений за предоставление бенефициаром поручительства в обеспечение обязательств Общества по Кредитным соглашениям.</i>
<i>Гинер Евгений Леннорович</i>	<i>2019</i>	<i>ПАО «ТНС энерго Воронеж» произвело выплату вознаграждений за предоставление бенефициаром поручительства в обеспечение обязательств Общества по Кредитным соглашениям.</i>

Доходы от продаж продукции, услуг связанным сторонам

В отчетном году Общество оказывало следующие услуги связанным сторонам:

Наименование связанной стороны	Виды продаж	2019 год, без НДС	2018 год, без НДС
Группа ПАО Группа компаний «ТНС энерго», в том числе			
ПАО ГК «ТНС энерго»	Аренда помещения	366	366
ПАО ГК «ТНС энерго»	Аренда автотранспорта	1 772	1 722
ИТОГО:	х	2 138	2 088

Расходы на закупки у связанных сторон

В отчетном году Общество, в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, приобрело у ПАО ГК «ТНС энерго» акции на общую сумму 500 500 тыс. руб.

Расходы по услугам, оказанным Обществу связанными сторонами

В отчетном году, в соответствии с договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «ТНС энерго Воронеж», Обществу оказаны услуги по управлению, а также услуги по осуществлению юридических и иных действий по купле-продаже электрической энергии и мощности, следующими связанными сторонами:

Наименование связанной стороны	Виды услуг	2019 год, без НДС	2018 год, без НДС
Группа ПАО Группа компаний «ТНС энерго», в том числе			
ПАО ГК «ТНС энерго»	Услуги по управлению ПАО «ТНС энерго Воронеж» и осуществлению юридических и иных действий по купле-продаже электрической энергии и мощности	(386 580)	(373 015)
ИТОГО:	х	(386 580)	(373 015)

Кроме того, Обществу были оказаны другие услуги следующими связанными сторонами:

Наименование связанной стороны	Виды услуг	2019 год, без НДС	2018 год, без НДС
Группа ПАО Группа компаний «ТНС энерго», в том числе			
ПАО ГК «ТНС энерго»	Услуги по организации и проведению обучения	-	(572)
ПАО ГК «ТНС энерго»	Услуги по предоставлению доступа к системе Консультант Плюс и компенсации затрат	(94)	-
ПАО «ТНС энерго Кубань»	Услуги по организации и проведению конференции (семинара)	(2 076)	-
ИТОГО:	х	(2 170)	(572)

Прочие операции со связанными сторонами

В 2019 году Общество в соответствии с договором займа начислило проценты к уплате следующим связанным сторонам:

Наименование связанной стороны	Вид операции	2019 год, без НДС	2018 год, без НДС
Группа ПАО Группа компаний «ТНС энерго», в том числе			
ПАО ГК «ТНС энерго»	Заем	-	50 000
ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"	Заем	-	70 000
ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород"	Заем	-	100 000
ПАО ГК «ТНС энерго»	Проценты по займу	1 449	8 292
ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород"	Проценты по займу	-	33
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Проценты по займу	-	5 879
ИТОГО:	х	1 449	234 204

В 2019 году Общество, в соответствии с договорами займа, получило денежные средства на условиях их возврата и уплаты процентов от следующих связанных сторон:

Наименование связанной стороны	Вид операции	2019 год, без НДС	2018 год, без НДС
Группа ПАО Группа компаний «ТНС энерго», в том числе			
ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"	Заем	-	70 000
ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород"	Заем	-	100 000
ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород"	Проценты по займу	-	33
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Заем	-	100 000
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Проценты по займу	-	27 794
ПАО ГК «ТНС энерго»	Заем	54 354	-
ПАО ГК «ТНС энерго»	Проценты по займу	2 178	-
ИТОГО:	х	56 532	297 827

В соответствии с полученным в 2018 году правом требования к ООО "ТНС энерго Пенза" по денежным обязательствам, возникшим из договора займа, Обществом начислены проценты к уплате следующим связанным сторонам:

Наименование связанной стороны	Вид операции	2019 год, без НДС	2018 год, без НДС
Группа ПАО Группа компаний «ТНС энерго», в том числе			
ООО «ТНС энерго Пенза»	Проценты по денежным обязательствам (договору займа), возникшим из договора уступки	25 040	21 410
ИТОГО:	х	25 040	21 410

В 2019 году Общество получило денежные средства по денежным обязательствам, возникшим из договора уступки от следующих связанных сторон:

Наименование связанной стороны	Вид операции	2019 год, без НДС	2018 год, без НДС
Группа ПАО Группа компаний «ТНС энерго», в том числе			
ООО «ТНС энерго Пенза»	Погашение основного долга по денежным обязательствам (договору займа), возникшим из договора уступки	63 100	-
ООО «ТНС энерго Пенза»	Проценты по денежным обязательствам (договору займа), возникшим из договора уступки	34 507	11 946
ИТОГО:	х	97 607	11 946

Кроме того, Общество выступает поручителем за ПАО ГК «ТНС энерго» перед банком.
Информация о поручительстве приведена в разделе «Обеспечения обязательств выданные».

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование связанной стороны	На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.	
	Дебиторская	Кредиторская	Дебиторская	Кредиторская	Дебиторская	Кредиторская
Группа ПАО Группа компаний «ТНС энерго», в том числе						
Долгосрочные финансовые вложения	134 500	-	178 900	-	-	-
ПАО ГК «ТНС энерго»	-	-	-	-	-	-
ООО «ТНС энерго Пенза»	134 500	-	178 900	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	144 902	-	217 956	-	450 502	-
ПАО ГК «ТНС энерго»	100 502	-	154 856	-	350 502	-
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	-	-	-	-	100 000	-
ООО «ТНС энерго Пенза»	44 400	-	63 100	-	-	-
Задолженность	245 308	25	366 481	-	367 564	234
ПАО ГК «ТНС энерго»	245 308	21	357 017	-	345 650	234
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	-	-	-	-	21 914	-
ООО «ТНС энерго Пенза»	-	4	9 464	-	-	-
ИТОГО:	524 710	25	763 337	-	818 066	234

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Состав основного управленческого персонала раскрыт в разделе 6 «Информация о связанных сторонах».

		2019 г.	2018 г.
	Размер вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу в совокупности и по каждому из следующих видов выплат:	54 317	64 617
1	Краткосрочные вознаграждения - суммы, подлежащие выплате в течение отчетного периода и 12 месяцев после отчетной даты (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде, оплата организацией лечения, медицинского обслуживания, коммунальных услуг и т.п. платежи в пользу основного управленческого персонала).	54 317	64 617

Краткосрочные вознаграждения сформированы показателями, определенными трудовыми договорами и Положением о материальном стимулировании высших менеджеров, а также вознаграждениями членам Совета директоров.

6. Сегментная отчетность

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются оптовая и розничная реализация электроэнергии. Данные виды деятельности по оценкам Общества имеют сходство по большинству факторов, определяющих выделение информации по операционным сегментам. Поэтому они объединены в один операционный сегмент.

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

7. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в мае – июне 2020 года.

Чистая прибыль за 2019 год, подлежащая распределению Общим собранием акционеров Общества, равна 175 212 тыс. руб.

После утверждения, годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2020 год.

8. Риски, связанные с влиянием финансового и экономического кризиса на деятельность Общества

На экономику Российской Федерации в настоящее время оказывает существенное влияние финансово-экономический кризис, имеющий как внутренние, так и внешне-политические причины. Кризисные явления в экономике проявляются, в том числе, в виде спада промышленного производства, снижения спроса, как на промышленные, так и потребительские

товары, ростом неплатежей. В связи с развитием экономического кризиса в Российской Федерации существует значительная неопределенность в части прогнозирования объемов энергопотребления, своевременности оплаты электроэнергии потребителями, возможности привлечения банковских кредитов.

Руководство полагает, что в создавшихся обстоятельствах им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и эффективности коммерческой деятельности Общества.

**От лица Управляющей компании ПАО ГК "ТНС энерго"
по доверенности № 1-2402 от 29.08.2017**

Заместитель генерального директора

**ПАО ГК «ТНС энерго» -
управляющий директор
ПАО «ТНС энерго Воронеж»**



Е.М. Севергин

Главный бухгалтер

Г.Н. Шабанова

«18» марта 2020 года