



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

**ПАО «ТНС ЭНЕРГО ВОРОНЕЖ»**

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2020 ГОДА  
(НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)**



ПАО «ТНС энерго Воронеж»

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

## СОДЕРЖАНИЕ

### Страница

|   |      |
|---|------|
| Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности | 3-4  |
| Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении  | 5    |
| Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе                       | 6    |
| Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале                                  | 7    |
| Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств   | 8    |
| Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности  | 9-27 |



АО «КПМГ»  
Бизнес-центр «Башня на Набережной», Блок «С»  
Пресненская набережная, 10  
Москва, Россия 123112  
Телефон +7 (495) 937 4477  
Факс +7 (495) 937 4499  
Веб-сайт [www.kpmg.ru](http://www.kpmg.ru)

## **Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров ПАО «ТНС энерго Воронеж»

### ***Вступление***

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «ТНС энерго Воронеж» (далее «Компания») по состоянию на 30 июня 2020 года и соответствующих промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### ***Объем обзорной проверки***

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Проверяемое лицо: ПАО «ТНС энерго Воронеж».

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за №1043600070458.

Воронеж, Россия.

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

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



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

*Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке промежуточной сокращенной финансовой отчетности*

*Страница 2*

### **Вывод**

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2020 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Каргина Е. Р.

Акционерное общество «КПМГ»

Москва, Россия

31 августа 2020 года

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

|  | Прим. | 30 июня 2020<br>(неаудированные<br>данные) | 31 декабря 2019  |
|--|-------|--|------------------|
| <b>АКТИВЫ</b>  |       |  |                  |
| <b>Внеоборотные активы</b>                                     |       |  |                  |
| Основные средства  | 5     | 175 247                                    | 185 681          |
| Нематериальные активы  |       | 7 860                                      | 4 795            |
| Долгосрочные инвестиции и займы выданные                       | 6     | 941 231                                    | 1 017 189        |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность       | 7     | 213 033                                    | 319 421          |
| Отложенные налоговые активы                                    |       | -  | 146              |
| Прочие внеоборотные активы                                     |       | 1 920                                      | -                |
|  |       | <b>1 339 291</b>                           | <b>1 527 232</b> |
| <b>Оборотные активы</b>  |       |  |                  |
| Запасы   |       | 1 981                                      | 2 251            |
| Займы выданные   | 6     | 267 414                                    | 155 114          |
| Дебиторская задолженность по налогу на прибыль                 | 7     | 172 021                                    | 95 263           |
| Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль  | 7     | 52 117                                     | 32 435           |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность                    | 7     | 3 239 705                                  | 3 186 409        |
| Денежные средства и их эквиваленты                             | 8     | 44 322                                     | 245 694          |
|  |       | <b>3 777 560</b>                           | <b>3 717 166</b> |
|  |       | <b>5 116 851</b>                           | <b>5 244 398</b> |
| <b>ИТОГО АКТИВЫ</b>  |       |  |                  |
| <b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                     |       |  |                  |
| <b>Собственный капитал</b>                                     |       |  |                  |
| Уставный капитал   | 9     | 29 947                                     | 29 947           |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров                    |       | (24)                                       | (24)             |
| Резервы в составе собственного капитала                        |       | 95 472                                     | 48 639           |
| Нераспределенная прибыль                                       |       | 570 383                                    | 337 391          |
| <b>Итого собственный капитал</b>                               |       | <b>695 778</b>                             | <b>415 953</b>   |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                              |       |  |                  |
| Долгосрочные кредиты и займы                                   | 11    | 325 000                                    | 250 000          |
| Отложенные налоговые обязательства                             |       | 56 961                                     | -                |
|  |       | <b>381 961</b>                             | <b>250 000</b>   |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>                             |       |  |                  |
| Кредиты и займы  | 11    | 1 302 616                                  | 1 419 846        |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                   | 12    | 2 473 238                                  | 2 848 387        |
| Резервы  | 20    | 175 623                                    | 217 244          |
| Кредиторская задолженность по налогу на прибыль                |       | 19 222                                     | 19 222           |
| Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль | 12    | 68 413                                     | 73 746           |
|  |       | <b>4 039 112</b>                           | <b>4 578 445</b> |
| <b>Итого обязательства</b>                                     |       | <b>4 421 073</b>                           | <b>4 828 445</b> |
|  |       | <b>5 116 851</b>                           | <b>5 244 398</b> |
| <b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>               |       |  |                  |


 Севергин Е.М.

 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор  
 «31» августа 2020 года

Показатели промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-27, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

|   | Прим. | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные данные) | За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (неаудированные данные) |
|---|-------|---|---|
| Выручка   |       | 12 524 121  | 12 440 213  |
| Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями   |       | 1 706 802   | 1 729 177   |
| Операционные расходы (Убыток)/прибыль от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору                           | 14    | (13 744 636)  | (13 846 798)  |
| Прочие доходы   | 7     | (44 462)  | 14 663  |
| Прочие расходы  | 15    | 100 612   | 88 814  |
| Прочие расходы  | 16    | (133 273)   | (147 016)   |
| <b>Операционная прибыль</b>   |       | <b>409 164</b>  | <b>279 053</b>  |
| Финансовые доходы   | 17    | 30 596  | 35 145  |
| Финансовые расходы  | 18    | (93 904)  | (59 330)  |
| <b>Чистые финансовые расходы</b>  |       | <b>(63 308)</b>   | <b>(24 185)</b>   |
| <b>Прибыль до налогообложения</b>   |       | <b>345 856</b>  | <b>254 868</b>  |
| Расход по налогу на прибыль   | 13    | (112 864)   | (44 731)  |
| <b>Прибыль за период</b>  |       | <b>232 992</b>  | <b>210 137</b>  |
| <b>Общий совокупный доход за период</b>   |       | <b>232 992</b>  | <b>210 137</b>  |
| <b>Прочий совокупный доход</b>  |       |   |   |
| <i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>   |       |   |   |
| Изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, – чистое изменение справедливой стоимости |       |   |   |
|   |       | 58 541  | (18 502)  |
| Соответствующий налог на прибыль  |       |   |   |
|   |       | (11 708)  | 3 700   |
| <b>Общий совокупный доход за период</b>   |       | <b>279 825</b>  | <b>195 335</b>  |
| <b>Прибыль на акцию</b>   |       |   |   |
| Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)  |       |   |   |
|   | 10    | 3,11  | 2,81  |



Севергин Е.М.

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

«31» августа 2020 года

Показатели промежуточного сокращенного отчета прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-27, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные за исключением остатков на 1 января 2019 года и 1 января 2020 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

|   | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Резервы         | Нераспределенная прибыль | Итого собственный капитал |
|---|------------------|---|-----------------|--------------------------|---------------------------|
| <b>Остаток на 1 января 2019 года</b>  | <b>29 947</b>    | -   | 77              | 57 961                   | <b>87 985</b>             |
| <b>Общий совокупный доход за период</b>   | -                | -   | (14 802)        | 210 137                  | <b>195 335</b>            |
| Прибыль за период   | -                | -   | -               | 210 137                  | 210 137                   |
| Прочий совокупный убыток  | -                | -   | (14 802)        | -                        | (14 802)                  |
| Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости | -                | -   | (14 802)        | -                        | (14 802)                  |
| <b>Остаток на 30 июня 2019 года</b>   | <b>29 947</b>    | -   | <b>(14 725)</b> | <b>268 098</b>           | <b>283 320</b>            |
| <b>Остаток на 1 января 2020 года</b>  | <b>29 947</b>    | (24)  | 48 639          | 337 391                  | <b>415 953</b>            |
| <b>Общий совокупный доход за период</b>   | -                | -   | 46 833          | 232 992                  | <b>279 825</b>            |
| Прибыль за период   | -                | -   | -               | 232 992                  | 232 992                   |
| Прочий совокупный доход   | -                | -   | 46 833          | -                        | 46 833                    |
| Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости | -                | -   | 46 833          | -                        | 46 833                    |
| <b>Остаток на 30 июня 2020 года</b>   | <b>29 947</b>    | <b>(24)</b>                                 | <b>95 472</b>   | <b>570 383</b>           | <b>695 778</b>            |



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

Показатели промежуточного сокращенного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 9-27, которые являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

| Прим.   | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2020 года<br>(неаудированные<br>данные) | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2019 года<br>(неаудированные<br>данные) |
|---|---|---|
| <b>Операционная деятельность</b>  |   |   |
| Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)                   | 12 575 469  | 12 658 394  |
| НДС, полученный от покупателей  | 2 515 518   | 2 513 370   |
| Пени, штрафы, неустойки полученные  | 65 696  | 51 101  |
| Прочие поступления  | 6 337   | 129 549   |
| Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)   | (12 147 683)  | (12 370 244)  |
| НДС, уплаченный поставщикам   | (2 420 059)   | (2 453 232)   |
| Оплата работникам   | (247 594)   | (235 091)   |
| Платежи в бюджетную систему РФ (НДС)  | (158 765)   | (122 130)   |
| Благотворительность   | (98 000)  | (36 000)  |
| Прочие выплаты  | (41 978)  | (32 866)  |
| <b>Поток денежных средств, использованных в операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль</b> | <b>48 941</b>   | <b>102 851</b>  |
| Проценты уплаченные   | (98 633)  | (58 562)  |
| Налог на прибыль уплаченный   | (144 222)   | (93 938)  |
| <b>Чистый поток денежных средств, использованных в операционной деятельности</b>                                  | <b>(193 914)</b>  | <b>(49 649)</b>   |
| <b>Инвестиционная деятельность</b>  |   |   |
| Приобретение основных средств   | (2 223)   | (4 462)   |
| Поступления от реализации основных средств  | -   | 700   |
| Проценты полученные   | 10 084  | 20 875  |
| Погашение займов выданных   | 22 200  | 79 800  |
| Приобретение инвестиций   | -   | (500 500)   |
| <b>Чистый поток денежных средств, от/(использованных в) инвестиционной деятельности</b>                           | <b>30 061</b>   | <b>(403 587)</b>  |
| <b>Финансовая деятельность</b>  |   |   |
| Привлечение кредитов и займов   | 2 556 000   | 2 897 000   |
| Погашение кредитов и займов   | (2 593 500)   | (2 597 000)   |
| Погашение обязательств по аренде  | -   | (1 558)   |
| Дивиденды уплаченные  | (19)  | (34)  |
| <b>Чистый поток денежных средств (использованных в) от финансовой деятельности</b>                                | <b>(37 519)</b>   | <b>298 408</b>  |
| <b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>  | <b>(201 372)</b>  | <b>(154 828)</b>  |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>   | <b>245 694</b>  | <b>180 427</b>  |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>  | <b>44 322</b>   | <b>25 599</b>   |



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



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**

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

---

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

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

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

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

Общество не имеет конечной контролирующей стороны.

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

В 1 полугодии 2020 г. в состав Общества входят четыре представительства в г. Воронеже, а также 33 территориальных представительства, расположенные в крупных городах Воронежской области.

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

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

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

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

В начале 2020 года мировые рынки демонстрировали существенную нестабильность, причиной которой стала вспышка коронавируса. В совокупности с прочими факторами, это привело к падению цен на нефть и снижению индексов фондового рынка, а также к обесценению российского рубля, см. Примечание 23. Данные события усиливают неопределенность условий осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации.

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

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

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

Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Общества и результатах его деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2019 года. Настоящая промежуточная сокращенная финансовая информация не содержит всех раскрытий, которые должны быть включены в полный комплект годовой финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (далее «МСФО»), и поэтому должна рассматриваться в совокупности с финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**

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

---

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме инвестиций в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

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

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

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

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

Наиболее важные суждения, сформированные руководством при применении учетной политики Общества, и основные источники неопределенности в отношении расчетных оценок аналогичны описанным в последней годовой финансовой отчетности, подготовленной на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся на эту дату.

**3. ИЗМЕНЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Методы учета, применяемые в данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, аналогичны применяемым в финансовой отчетности Общества, составленной по состоянию на 31 декабря 2019 года и за год, закончившийся на эту дату (политика признания и оценки налога на прибыль, применяемая в промежуточном периоде, описывается в Примечании 13).

**4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ**

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

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

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

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

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

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

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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

|  | Здания и<br>Сооружения | Машины и<br>оборудование | Вычислительная<br>техника и оргтехника | Транспортные<br>средства | Незавершенное<br>строительство | Прочие         | Итого            |
|--|------------------------|--------------------------|--|--------------------------|--------------------------------|----------------|------------------|
| <b>Условная первоначальная стоимость на 1 января 2020 года</b> | <b>184 842</b>         | <b>21 414</b>            | <b>87 201</b>                          | <b>44 971</b>            | -                              | <b>3 484</b>   | <b>341 912</b>   |
| Поступление  | -                      | 58                       | -                                      | -                        | 103                            | 45             | 206              |
| Ввод в эксплуатацию  | -                      | -                        | -                                      | -                        | (103)                          | -              | (103)            |
| Выбытие  | -                      | -                        | (1 324)                                | -                        | -                              | -              | (1 324)          |
| <b>Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2020 года</b>  | <b>184 842</b>         | <b>21 472</b>            | <b>85 877</b>                          | <b>44 971</b>            | -                              | <b>3 529</b>   | <b>340 691</b>   |
| <b>Накопленная амортизация на 1 января 2020 года</b>           | <b>(33 457)</b>        | <b>(18 532)</b>          | <b>(63 368)</b>                        | <b>(37 722)</b>          | -                              | <b>(3 152)</b> | <b>(156 231)</b> |
| Амортизация за период  | (2 222)                | (471)                    | (5 747)                                | (2 051)                  | -                              | (46)           | (10 537)         |
| Выбытие  | -                      | -                        | 1 324                                  | -                        | -                              | -              | 1 324            |
| <b>Накопленная амортизация на 30 июня 2020 года</b>            | <b>(35 679)</b>        | <b>(19 003)</b>          | <b>(67 791)</b>                        | <b>(39 773)</b>          | -                              | <b>(3 198)</b> | <b>(165 444)</b> |
| <b>Балансовая стоимость на 1 января 2020 года</b>              | <b>151 385</b>         | <b>2 882</b>             | <b>23 833</b>                          | <b>7 249</b>             | -                              | <b>332</b>     | <b>185 681</b>   |
| <b>Балансовая стоимость на 30 июня 2020 года</b>               | <b>149 163</b>         | <b>2 469</b>             | <b>18 086</b>                          | <b>5 198</b>             | -                              | <b>331</b>     | <b>175 247</b>   |

|  | Здания и<br>Сооружения | Машины и<br>оборудование | Вычислительная<br>техника и оргтехника | Транспортные<br>средства | Незавершенное<br>строительство | Прочие         | Итого            |
|--|------------------------|--------------------------|--|--------------------------|--------------------------------|----------------|------------------|
| <b>Условная первоначальная стоимость на 1 января 2019 года</b> | <b>184 842</b>         | <b>19 720</b>            | <b>77 716</b>                          | <b>47 133</b>            | -                              | <b>3 499</b>   | <b>332 910</b>   |
| Поступление  | -                      | -                        | -                                      | -                        | 254                            | -              | 254              |
| Ввод в эксплуатацию  | -                      | -                        | 254                                    | -                        | (254)                          | -              | -                |
| Выбытие  | -                      | (1)                      | (232)                                  | (2 162)                  | -                              | (9)            | (2 404)          |
| <b>Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2019 года</b>  | <b>184 842</b>         | <b>19 719</b>            | <b>77 738</b>                          | <b>44 971</b>            | -                              | <b>3 490</b>   | <b>330 760</b>   |
| <b>Накопленная амортизация на 1 января 2019 года</b>           | <b>(29 016)</b>        | <b>(17 991)</b>          | <b>(59 456)</b>                        | <b>(35 782)</b>          | -                              | <b>(3 064)</b> | <b>(145 309)</b> |
| Амортизация за период  | (2 223)                | (240)                    | (4 947)                                | (2 051)                  | -                              | (52)           | (9 513)          |
| Выбытие  | -                      | 1                        | 232                                    | 2 162                    | -                              | 9              | 2 404            |
| <b>Накопленная амортизация на 30 июня 2019 года</b>            | <b>(31 239)</b>        | <b>(18 230)</b>          | <b>(64 171)</b>                        | <b>(35 671)</b>          | -                              | <b>(3 107)</b> | <b>(152 418)</b> |
| <b>Балансовая стоимость на 1 января 2019 года</b>              | <b>155 826</b>         | <b>1 729</b>             | <b>18 260</b>                          | <b>11 351</b>            | -                              | <b>435</b>     | <b>187 601</b>   |
| <b>Балансовая стоимость на 30 июня 2019 года</b>               | <b>153 603</b>         | <b>1 489</b>             | <b>13 567</b>                          | <b>9 300</b>             | -                              | <b>383</b>     | <b>178 342</b>   |



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**6. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ**

| <b>Долгосрочные инвестиции и займы выданные</b>                       | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| Инвестиции в долевыe инструменты                                      | 941 231             | 882 689                |
| Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам | -                   | 134 500                |
| <b>Итого</b>  | <b>941 231</b>      | <b>1 017 189</b>       |

| <b>Краткосрочные займы выданные</b>                                   | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| Займы, выданные по фиксированной процентной ставке связанным сторонам | 267 414             | 155 114                |
| <b>Итого</b>  | <b>267 414</b>      | <b>155 114</b>         |

В течение 12 месяцев 2019 года Компания выкупила у третьей стороны ценные бумаги (обыкновенные и привилегированные акции сбытовых компаний ПАО «Группа компаний «ТНС энерго») на общую сумму 818 834 тыс. руб.

Инвестиции Общества включают в себя акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону», (17,04% обыкновенных акций и 0,18% привилегированных акций), ПАО «ТНС энерго Кубань» (1,73% обыкновенных акций), ПАО «ТНС энерго Ярославль» (0,83% обыкновенных акций), ПАО «ТНС Марий Эл» (8,35% обыкновенных акций) и ПАО «ТНС энерго НН» (0,99% обыкновенных акций и 1,86% привилегированных акций) на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года.

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

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

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

По состоянию на 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года в Обществе нет просроченных и подлежащих обесценению займов выданных.

**7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

| <b>Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность</b>        | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|--|---------------------|------------------------|
| Долгосрочная торговая дебиторская задолженность                        | 214 527             | 322 298                |
| Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности | (1 494)             | (2 877)                |
| <b>Итого</b>   | <b>213 033</b>      | <b>319 421</b>         |

В составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 30 июня 2020 года отражена дебиторская задолженность за электроэнергию сроком погашения до 30 сентября 2022 года, в соответствии с соглашением о рассрочке по оплате суммы задолженности за поставленную электроэнергию. Данная задолженность была отражена по справедливой стоимости с учетом рыночной ставки 11,88% по аналогичным финансовым инструментам. Разница между первоначальной и справедливой стоимостью задолженности была отражена в составе финансовых расходов. Также, в составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 30 июня 2020 года отражена дебиторская задолженность в сумме 70 000 тыс. руб. за электроэнергию сроком погашения до 31 декабря 2021 года, в соответствии с соглашением о порядке оплаты по договору цессии по оплате суммы задолженности за поставленную электроэнергию и процентов за пользование денежными средствами.

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

| <b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>   | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|--|---------------------|------------------------|
| Торговая дебиторская задолженность   | 2 813 990           | 2 643 658              |
| Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности  | (209 260)           | (164 185)              |
| Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии                                    | 249 432             | 368 528                |
| Резерв под обесценение дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии | (48 202)            | (49 683)               |
| Прочая дебиторская задолженность   | 260 642             | 230 539                |
| Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности  | (41 434)            | (39 185)               |
|  | <b>3 025 168</b>    | <b>2 989 672</b>       |
| <b>Авансы выданные</b>   | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
| Авансы поставщикам   | 214 537             | 196 737                |
|  | <b>214 537</b>      | <b>196 737</b>         |
| <b>Итого</b>   | <b>3 239 705</b>    | <b>3 186 409</b>       |

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

|                    | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|--------------------|---------------------|------------------------|
| непросроченная     | 2 097 685           | 2 330 572              |
| менее месяца       | 178 563             | 155 143                |
| от 1 до 3 месяцев  | 288 857             | 155 270                |
| от 3 до 6 месяцев  | 281 706             | 123 999                |
| от 6 до 12 месяцев | 82 279              | 112 309                |
| более 12 месяцев   | 394 974             | 365 431                |
| <b>Итого</b>       | <b>3 324 064</b>    | <b>3 242 725</b>       |

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

| <b>Торговая дебиторская задолженность / нетто</b>   | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)                                | 2 597 497           | 2 469 605              |
| Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) | 5 206               | 7 072                  |
| Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги  | 2 027               | 2 796                  |
| <b>Итого</b>  | <b>2 604 730</b>    | <b>2 479 473</b>       |

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

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности создан в разрезе следующих сроков давности:

|                    | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|--------------------|---------------------|------------------------|
| непросроченная     | 12 308              | 15 489                 |
| менее месяца       | 6 300               | 5 016                  |
| от 1 до 3 месяцев  | 27 065              | 11 756                 |
| от 3 до 6 месяцев  | 54 313              | 22 121                 |
| от 6 до 12 месяцев | 11 657              | 25 066                 |
| более 12 месяцев   | 188 746             | 176 482                |

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

|              |                |                |
|--------------|----------------|----------------|
| <b>Итого</b> | <b>300 389</b> | <b>255 930</b> |
|--------------|----------------|----------------|

Руководство Общества проанализировало влияние пандемии COVID-19 на уровень оплат от покупателей в марте-июне 2020 года и пришло к выводу, что по юридическим лицам снижения уровня оплат не произошло. По физическим лицам уровень оплат в эти месяцы упал в среднем на 4%, потому Обществом был создан дополнительный резерв под ожидаемые кредитные убытки в сумме 4 983 тыс. руб. по этой категории покупателей, см. Примечание 23.

| <b>Дебиторская задолженность по налогу на прибыль</b> | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| Дебиторская задолженность по налогу на прибыль        | 172 021             | 95 263                 |
| <b>Итого</b>  | <b>172 021</b>      | <b>95 263</b>          |

| <b>Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b>                  | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| НДС к возмещению  | 50 513              | 32 106                 |
| Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение | -                   | 53                     |
| Дебиторская задолженность по прочим налогам   | 1 604               | 276                    |
| <b>Итого</b>  | <b>52 117</b>       | <b>32 435</b>          |

**8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

| <b>Денежные средства и их эквиваленты</b>                         | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках | 43 584              | 54 076                 |
| Денежные средства на депозитных счетах в банках                   | -                   | 191 000                |
| Денежные средства в кассе   | 738                 | 618                    |
| <b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>                   | <b>44 322</b>       | <b>245 694</b>         |

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

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 30 июня 2020 года отсутствуют.

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

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

**9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ**
**Акционерный капитал**

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

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

- обыкновенные акции 56 151 024 штуки на общую сумму 22 460 тыс. руб. по номинальной стоимости;



ПАО «ТНС энерго Воронеж»

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**

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

- привилегированные акции типа А 18 716 678 штук на общую сумму 7 487 тыс. руб. по номинальной стоимости.

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

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

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

#### **Распределение прибыли**

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года величина нераспределенной прибыли в соответствии с РСБУ составила 148 564 тыс. руб. (не аудировано) и 175 212 тыс. руб. (не аудировано) соответственно.

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

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

#### **10. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Расчет базовой прибыли на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 232 992 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 74 868 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

Расчет базовой прибыли на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 210 137 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 74 868 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

|  | <b>За шесть месяцев,<br/>закончившихся<br/>30 июня 2020 года</b> | <b>За шесть месяцев,<br/>закончившихся<br/>30 июня 2019 года</b> |
|--|--|--|
| Прибыль за период, причитающаяся владельцам акций                              | 232 992  | 210 137  |
| <b>Прибыль за период, использованный для расчета прибыли на акцию</b>          | <b>232 992</b>   | <b>210 137</b>   |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении<br>(в тысячах штук) | 74 868   | 74 868   |
| <b>Прибыль на акцию – базовая и разводненная<br/>(в российских рублях)</b>     | <b>3,11</b>  | <b>2,81</b>  |

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**
**Задолженность по долгосрочным кредитам и займам с фиксированной процентной ставкой**

|  | Валюта | Эффективная процентная ставка | Обеспечения  | 30 июня 2020   | 31 декабря 2019 |
|--|--------|-------------------------------|--|----------------|-----------------|
| ПАО Банк ВТБ   | Руб.   | 11,7%                         | поручительства компаний группы, поручительство Аржанова Д.А. | 354 720        | 394 892         |
|  |        |                               |  | <b>354 720</b> | <b>394 892</b>  |
| <b>Задолженность по процентам к уплате</b>                           | Руб.   | -                             | -  | -              | -               |
| <i>Минус:</i>  |        |                               |  |                |                 |
| Текущая часть долгосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой |        |                               |  | (29 720)       | (144 892)       |
| <b>Итого</b>   |        |                               |  | <b>325 000</b> | <b>250 000</b>  |

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

|  | Валюта | Эффективная процентная ставка | Обеспечения  | 30 июня 2019     | 31 декабря 2019  |
|--|--------|-------------------------------|--|------------------|------------------|
| ПАО «Промсвязьбанк»  | Руб.   | 11,5%                         | поручительство ПАО ГК «ТНС энерго», Аржанова Д.А., Гинера Е.Л. | -                | 178 623          |
| АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»                                       | Руб.   | 11%                           | Без обеспечения  | 400 000          | 400 000          |
| АО «Россельхозбанк»  | Руб.   | 9%                            | поручительство Аржанова Д.А., Гинера Е.Л.                      | -                | 195 986          |
| Филиал АКБ «Абсолют Банк» (ПАО) в г. Самаре                          | Руб.   | 9,15%                         | поручительство Аржанова Д.А.                                   | 497 948          | 500 345          |
| АО АКБ «НОВИКОМБАНК»   | Руб.   | 9%                            | поручительство ПАО ГК «ТНС энерго», Аржанова Д.А., Гинера Е.Л. | 374 948          | -                |
|  |        |                               |  | <b>1 272 896</b> | <b>1 274 954</b> |
| <b>Задолженность по процентам к уплате</b>                           | Руб.   | -                             | -  | -                | -                |
| <i>Плюс:</i>   |        |                               |  |                  |                  |
| Текущая часть долгосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой |        |                               |  | 29 720           | 144 892          |
| <b>Итого</b>   |        |                               |  | <b>1 302 616</b> | <b>1 419 846</b> |

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

В июне 2019 года Общество совместно с другими сбытовыми компаниями Группы ПАО ГК «ТНС энерго» заключило кредитное соглашение с ПАО Банк ВТБ на получение Обществом кредитного лимита в сумме 500 млн рублей с целью приобретения акций у ПАО ГК «ТНС энерго». Сумма кредита по состоянию на 30 июня 2020 года составила 362,5 млн рублей со сроком погашения по графику до 30 июня 2022 года.

В течение отчетных периодов, закончившихся 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года, Общество выполняло все договорные обязательства по кредитам и займам полученным.

**12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

| <b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>   | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| <b>Торговая кредиторская задолженность</b>  |                     |                        |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)                     | 697 753             | 930 123                |
| Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии              | 1 165 408           | 1 100 525              |
| Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед | 132 693             | 202 783                |
| Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками                        | 25 852              | 24 748                 |
|   | <b>2 021 706</b>    | <b>2 258 179</b>       |
| Задолженность по оплате труда   | <b>42 933</b>       | <b>62 837</b>          |
| Задолженность по выплате дивидендов   | <b>5 598</b>        | <b>5 612</b>           |
| <b>Прочая кредиторская задолженность</b>  |                     |                        |
| Кредиторская задолженность по претензиям  | 26 063              | 10 959                 |
| Прочая кредиторская задолженность   | 20 086              | 22 356                 |
|   | <b>46 149</b>       | <b>33 315</b>          |
| <b>Авансы полученные</b>  |                     |                        |
| Авансы по реализации электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям           | 356 852             | 488 444                |
|   | <b>356 852</b>      | <b>488 444</b>         |
| <b>Итого</b>  | <b>2 473 238</b>    | <b>2 848 387</b>       |

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

| <b>Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль</b> | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| Налог на добавленную стоимость  | 57 951              | 64 135                 |
| Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение               | 7 844               | 7 391                  |
| Налог на доходы физических лиц  | 1 376               | 979                    |
| Прочие налоги   | 1 242               | 1 241                  |
| <b>Итого</b>  | <b>68 413</b>       | <b>73 746</b>          |

**13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль, признанный в составе прибылей и убытков за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 30 июня 2019 года, включает в себя следующее:

|  | <b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года</b> | <b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года</b> |
|--|--|--|
| Текущий налог на прибыль                                     | (44 423)   | (50 075)   |
| Корректировки в отношении прошлых лет (смотри Примечание 20) | (23 042)   | -  |
| Отложенный налог на прибыль                                  | (45 399)   | 5 344  |
| <b>Итого расход по налогу на прибыль</b>                     | <b>(112 864)</b>   | <b>(44 731)</b>  |



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

|  | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2020 года |               | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2019 года |               |
|--|---|---------------|---|---------------|
|  |   | %             |   | %             |
| Прибыль до налогообложения                                   | 345 856   | 100           | 254 868   | 100           |
| Теоретический расход по налогу на прибыль                    | (69 171)  | (20)          | (50 973)  | (20)          |
| <i>Корректировки:</i>  |   |               |   |               |
| Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль | (20 651)  | (6)           | 6 242   | 2,4           |
| Корректировки в отношении прошлых лет                        | (23 042)  | (6,6)         | -   | -             |
| <b>Итого расход по налогу на прибыль</b>                     | <b>(112 864)</b>  | <b>(32,6)</b> | <b>(44 731)</b>   | <b>(17,6)</b> |

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

Общество признает налог на прибыль, основываясь на наилучшей оценке руководства средневзвешенной ставки налога на прибыль, которая, как ожидается, будет применена в текущем полном финансовом году. Данная ставка применяется к прибыли до налогообложения, полученной в промежуточном отчетном периоде.

**14. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

|  | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2020 года | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2019 года |
|--|---|---|
| Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)                                  | 7 687 165   | 7 846 760   |
| Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям                        | 5 420 881   | 5 383 168   |
| Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников                                  | 178 363   | 178 569   |
| Услуги управляющей компании  | 163 494   | 144 464   |
| Услуги по снятию показателей приборов учета  | 92 453  | 50 878  |
| Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников                     | 52 875  | 56 893  |
| Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии                         | 45 166  | 47 300  |
| Почтовые расходы   | 17 888  | 22 174  |
| Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии                           | 12 661  | 12 262  |
| Реклама  | 7 858   | 45 334  |
| Материальные затраты   | 11 235  | 12 189  |
| Амортизация основных средств   | 10 537  | 9 513   |
| Услуги связи и коммуникации  | 8 089   | 4 763   |
| Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги | 5 591   | 7 046   |
| Операционная аренда  | 4 648   | 4 375   |
| Ремонт и техническое обслуживание основных средств                                     | 3 331   | 5 317   |
| Амортизация нематериальных активов   | 2 921   | 3 092   |
| Налоги, кроме налога на прибыль  | 2 792   | 2 580   |
| Коммунальные платежи   | 2 640   | 319   |
| Охрана   | 1 784   | 1 710   |
| Страхование  | 462   | 735   |
| Услуги по ограничению режима энергопотребления   | 190   | 283   |
| Командировочные и представительские расходы  | 38  | 415   |
| Прочие операционные расходы  | 11 574  | 6 659   |
| <b>Итого</b>   | <b>13 744 636</b>                                       | <b>13 846 798</b>                                       |

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*
**15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

|  | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2020 года | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2019 года |
|--|---|---|
| Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам | 65 434  | 76 465  |
| Восстановление резервов при изменении оценок                             | 21 260  | 2 305   |
| Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями              | 5 105   | 2 052   |
| Списание неустраиваемой кредиторской задолженности                       | 2 588   | 890   |
| Прибыль от выбытия основных средств                                      | -   | 700   |
| Возмещение ранее списанных безнадежных долгов                            | 522   | 698   |
| Прочие доходы  | 5 703   | 5 704   |
| <b>Итого</b>   | <b>100 612</b>  | <b>88 814</b>   |

**16. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ**

|   | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2020 года | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2019 года |
|---|---|---|
| Корректировка стоимости услуг по договору управления                          | -   | 71 895  |
| Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений | 98 000  | 36 000  |
| Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции                  | 31 225  | 36 187  |
| Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями                    | 2 636   | -   |
| Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших                   | 868   | 1 343   |
| Списание безнадежных долгов   | 1   | -   |
| Убытки от выбытия основных средств  | -   | -   |
| Прочие расходы  | 543   | 1 591   |
| <b>Итого</b>  | <b>133 273</b>  | <b>147 016</b>  |

**17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

|   | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2020 года | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2019 года |
|---|---|---|
| Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным | 13 207  | 11 088  |
| Процентные доходы по займам выданным                                | 10 088  | 14 324  |
| Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам            | 7 298   | 9 733   |
| Прочие финансовые доходы  | 3   | -   |
| <b>Итого</b>  | <b>30 596</b>   | <b>35 145</b>   |

**18. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

|   | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2020 года | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2019 года |
|---|---|---|
| Процентные расходы по банковским кредитам | 93 904  | 59 170  |
| Прочие финансовые расходы                 | -   | 160   |
| <b>Итого</b>                              | <b>93 904</b>   | <b>59 330</b>   |

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

## 19. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

### Основные категории финансовых инструментов

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

| <b>Финансовые активы</b>  | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|---|---------------------|------------------------|
| <b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b> |                     |                        |
| Инвестиции в долевыми инструментами   | 941 231             | 882 689                |
|   | <b>941 231</b>      | <b>882 689</b>         |
| <b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>                           |                     |                        |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность   | 3 238 201           | 3 309 093              |
| Займы выданные  | 267 414             | 289 614                |
| Денежные средства и их эквиваленты  | 44 322              | 245 694                |
| <b>Итого</b>  | <b>3 549 937</b>    | <b>3 844 401</b>       |
| <b>Финансовые обязательства</b>   |                     |                        |
| <b>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости</b>                    |                     |                        |
| Кредиты и займы полученные  | 1 627 616           | 1 669 846              |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность  | 2 067 855           | 2 291 494              |
| <b>Итого</b>  | <b>3 695 471</b>    | <b>3 961 340</b>       |

### Риск ликвидности

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

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

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

Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и планирует получить в 2020 году чистую прибыль преимущественно за счет роста тарифов, а также за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности. Кассовые разрывы будут покрываться за счет неиспользованных кредитных лимитов в сумме 122 млн. руб. и операционных потоков Общества.

Меры, предпринимаемые руководством Общества для управления кредитными рисками, описаны в Примечании 23.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**

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

---

## 20. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ

### *Судебные разбирательства*

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

В 2015-2016 годах в отношении Общества была проведена выездная налоговая проверка за 2014 год, по результатам которой налоговые органы пришли к выводу о стремлении Общества получить необоснованную налоговую выгоду посредством включения в состав расходов стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в рамках договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, признав часть данной стоимости необоснованной. Доначисления по налогу на прибыль составили 32 024 тыс. руб., по НДС – 28 822 тыс. руб., пени и штрафы – 2 541 тыс. руб.

Обществом предъявлены возражения налоговому органу в связи с несогласием с оценкой налогового органа в отношении доначисления налогов, в связи с тем, что услуги были оказаны по рыночным ценам, а также в связи с тем, что стоимость оспариваемых услуг была полностью учтена при исчислении налогов на прибыль и НДС материнской компанией, как в проверенные, так и в последующие периоды.

Общество, считая позицию налогового органа необоснованной, оспорило решение в вышестоящем налоговом органе (ВНО). Жалоба оставлена без удовлетворения решением ВНО от 30 декабря 2016 года. Решение налогового органа было обжаловано в судебном порядке. Решением Арбитражного суда Воронежской области дело было признано недействительным как не соответствующее Налоговому Кодексу РФ в части доначисления 28 822 тыс. руб. НДС, 2 254 тыс. руб. пеней по НДС и 40 тыс. руб. штрафа по НДС. Постановлением Девятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 07 августа 2020 года (дата оглашения) Решение Арбитражного суда Воронежской области от 19 ноября 2019 года оставлено без изменений.

По состоянию на сегодняшний день судебный акт Апелляционной инстанции не опубликован. Имеется высокая вероятность обжалования состоявшихся судебных актов по указанному делу в кассационную инстанцию со стороны налогового органа. В отчетности данные расходы были признаны в составе резерва.

В 2018-2019 годах в отношении Общества была проведена выездная налоговая проверка за 2015 год, по результатам которой налоговые органы также пришли к выводу о стремлении Общества получить необоснованную налоговую выгоду посредством включения в состав расходов стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в рамках договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа, признав часть данной стоимости необоснованной. Доначисления по налогу на прибыль составили 16 850 тыс. руб., пени по налогу на прибыль 2 266 тыс. руб., по НДС – 15 165 тыс. руб., пени по НДС – 2 373 тыс. руб. Решение было вручено Обществу 25 марта 2020 года. Общество собирается оспаривать данное решение в части доначислений по НДС.

Однако, с учетом судебной практики по делу о доначислении налогов за 2014 год, Общество приняло решение отразить доначисления по налогу на прибыль и пени по налогу на прибыль, в связи с высокой вероятностью исхода налогового спора в отношении указанных сумм не в пользу Компании. Данные начисления были отражены во втором полугодии 2019 года.

Аналогичные услуги оказывались материнской компанией в 2016, 2017 годах. В соответствии с письмом МРИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №11 из анализа сложившейся арбитражной практики по делам об оспаривании ненормативных правовых актов территориальных налоговых органов, вынесенных по результатам выездных налоговых проверок организаций, входящих в группу «ТНС энерго» усматривается, что цены договоров управления, заключенных обществами группы с материнской компанией завышены и не соответствуют рыночному уровню цен. Налоговые органы установили размер действительных налоговых обязательств, с учетом реальной стоимости оказанных услуг, путем проведения оценочных экспертиз. Данный подход признан арбитражными судами обоснованным. На основе результатов консультационного заключения, Обществом были скорректированы расходы в части стоимости услуг, оказанных материнской компанией ПАО ГК «ТНС энерго» в рамках договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа в 2016 -2017 годы. Таким образом, в июне 2020 года



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

ПАО «ТНС энерго Воронеж» была представлена уточненная налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2016 - 2017 годы.

В мае 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» на собрании акционеров утвердило новый порядок расчета стоимости услуг по договорам управления со сбытовыми компаниями, действующий с 1 января 2018 года. В результате, между ПАО ГК «ТНС энерго» и Обществом было заключено дополнительное соглашение к действующему договору управления, структура вознаграждения за услуги управления за 2018 год и последующие периоды и порядок его расчета были изменены. В связи с этим руководство Общества полагает, что риск последующий налоговых доначислений низкий и не начисляет каких-либо налоговых резервов в отношении расходов по услугам управления в данной отчетности на 30 июня 2020 года.

По мнению руководства Общества, по состоянию на отчетную дату соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения текущего финансового положения является высокой. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существует значительное сомнение в сохранении финансового положения Общества, в частности по результатам налоговых проверок, в финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы). Несмотря на это, руководство учитывает тот факт, что в последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства. Руководство компании не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

**Поручительства**

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

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

По состоянию на 30 июня 2020 года Общество имеет выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств материнской компании и связанных сторон в сумме 1 748 370 тыс. руб. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

Кроме того, в обеспечение обязательств каждого заемщика перед Банком «ВТБ» по Кредитному соглашению, Общество в 2019 году передало акции в залог на сумму 28 600 тыс. руб.

**Резервы**

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

|   | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2020 года | За шесть месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2019 года |
|---|---|---|
| Остаток на начало года                            | 217 244   | 164 073   |
| Начисление резерва                                | 21 637  | 34 789  |
| Восстановление резерва при изменении оценок       | (21 260)  | (2 305)   |
| Использование резерва при признании обязательства | (41 998)  | (22 554)  |
| <b>Остаток на конец периода</b>                   | <b>175 623</b>  | <b>174 003</b>  |

По состоянию на 30 июня 2020 года сумма резервов включает в себя резерв в отношении судебного разбирательства с налоговым органом по выездной налоговой проверке за 2014 год, резерв в отношении судебного разбирательства с сетевой компанией по расчетам за оказанные услуги по передаче электроэнергии, а также резервы в отношении штрафов за нарушение условий хозяйственных договоров. По состоянию на 30 июня 2019 года сумма резервов включает в себя резерв в отношении судебного разбирательства с налоговым органом по выездной налоговой проверке за 2014 год, резерв в отношении расчетов с сетевой компанией за оказанные услуги по передаче электроэнергии, а также резервы в отношении штрафов за нарушение условий хозяйственных

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

договоров.

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

Как указано в Примечании 1, Общество не имеет конечной контролирующей стороны.

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

**Операции с ключевыми руководящими сотрудниками**

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 30 501 тыс. руб. и 39 364 тыс. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

Иных существенных операций с ключевыми руководящими сотрудниками не осуществлялось.

**Операции с ПАО «ГК «ТНС энерго»**

| <i>Операции</i>                                      | <b>За шесть месяцев,<br/>закончившихся<br/>30 июня 2020 года</b> | <b>За шесть месяцев,<br/>закончившихся<br/>30 июня 2019 года</b> |
|--|--|--|
| <b>Реализация</b>                                    |  |  |
| Прочие работы и услуги                               | 1 044  | 1 044  |
| <b>Итого</b>   | <b>1 044</b>   | <b>1 044</b>   |
| <b>Приобретение</b>                                  |  |  |
| Услуги по управлению, агентские и иные услуги        | 163 494  | 144 464  |
| Корректировка стоимости услуг по договору управления | -  | 71 894   |
| Прочие работы и услуги                               | 110  | -  |
| <b>Итого</b>   | <b>163 604</b>   | <b>216 358</b>   |
| Погашение займов выданных                            | -  | (50 000)   |
| Проценты к получению                                 | -  | 1 355  |
| Погашение процентов к получению                      | -  | (1 678)  |
| <b>Сальдо расчетов</b>                               |  |  |
|  | <b>30 июня 2020</b>  | <b>31 декабря 2019</b>   |
| Задолженность по займам выданным                     | 110 714  | 110 714  |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность          | 112 908  | 96 443   |
| Авансы выданные                                      | 157 880  | 134 374  |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность         | (63)   | (21)   |

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, Обществом не выдавались займы ПАО ГК «ТНС энерго».

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года ПАО ГК «ТНС энерго» не выдавало займы Обществу.

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

**Операции с прочими связанными сторонами**

Прочие связанные стороны включают в себя компании под общим контролем.

| <i>Операции</i>        | <b>За шесть месяцев,<br/>закончившихся<br/>30 июня 2020 года</b> | <b>За шесть месяцев,<br/>закончившихся<br/>30 июня 2019 года</b> |
|------------------------|--|--|
| <b>Реализация</b>      |  |  |
| Электроэнергия         | 9 638  | 1 993  |
| <b>Итого</b>           | <b>9 638</b>   | <b>1 993</b>   |
| <b>Приобретение</b>    |  |  |
| Прочие работы и услуги | -  | 50 878   |

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**
**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

|   |          |               |
|---|----------|---------------|
| <b>Итого</b>  | <b>-</b> | <b>50 878</b> |
| Погашение займов выданных   | (22 200) | (29 800)      |
| Начисление резервов под обесценение дебиторской задолженности     | -        | (3)           |
| Восстановление резервов под обесценение дебиторской задолженности | 939      | -             |
| Проценты начисленные  | 10 088   | 12 969        |
| Проценты уплаченные   | (10 084) | (9 464)       |

| <b>Сальдо расчетов</b>                           | <b>30 июня 2020</b> | <b>31 декабря 2019</b> |
|--|---------------------|------------------------|
| Задолженность по займам выданным                 | 156 700             | 178 900                |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность      | 181 066             | 305 080                |
| Резерв под обесценение дебиторской задолженности | (2 264)             | (3 205)                |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность     | -                   | (17 926)               |
| Авансы выданные                                  | -                   | 23 962                 |
| Авансы полученные                                | -                   | (345)                  |
| Поручительства выданные                          | (1 748 370)         | (2 513 043)            |

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество имело выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств связанных сторон в сумме 2 513 043 тыс. руб. Общество несет солидарную ответственность совместно с другими дочерними компаниями Группы ПАО ГК «ТНС энерго». По состоянию на 30 июня 2020 года Общество имеет выданные поручительства в обеспечение исполнения кредитных обязательств связанных сторон в сумме 1 748 370 тыс. руб.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Обществом не выдавались займы прочим связанным сторонам. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Обществом не выдавались займы прочим связанным сторонам.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, прочие связанные стороны не выдавали займы Обществу.

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

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

| <b>Операции</b>        | <b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года</b> | <b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года</b> |
|------------------------|--|--|
| <b>Приобретение</b>    |  |  |
| Прочие работы и услуги | 14 748   | 3 152  |
| <b>Итого</b>           | <b>14 748</b>  | <b>3 152</b>   |

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года сторонам, оказывающим существенное влияние на Общество, не выдавались займы в рублях.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года стороны, оказывающие существенное влияние на Общество, не выдавали займы Обществу.

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

С 22 февраля 2019 значительное влияние Государства на Общество прекращено, так как доля Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее «Агентство»), которое контролирует банки АО Холдинг ВТБ Капитал и ПАО АКБ «Российский капитал» снизилась до 19,9%.

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

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**

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

---

До 22 февраля 2019 года Общество вело операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Общество также вело операции с прочими предприятиями, связанными с правительством РФ, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей электроэнергии, ее транспортировкой, получением финансирования в кредитных учреждениях.

## **22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

В июле 2020 года в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества было объявлено о выплате дивидендов по результатам 2019 финансового года, в том числе:

- по обыкновенным акциям – в размере 97 500 тыс. руб. (1,73642658 руб. на одну обыкновенную акцию),
- по привилегированным акциям – в размере 32 500 тыс. руб. (1,73642658 руб. на одну привилегированную акцию).

## **23. ВЛИЯНИЕ КОРОНАВИРУСНОЙ ИНФЕКЦИИ**

11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о том, что распространение новой коронавирусной инфекции приобрело характер пандемии. В ответ на потенциально серьезную угрозу, которую представляет для здоровья населения вирус COVID-19, органами государственной власти Российской Федерации приняты меры по сдерживанию распространения коронавирусной инфекции, включая введение ограничений по пересечению границ Российской Федерации, ограничения на въезд иностранных граждан, а также рекомендации предприятиям о переводе сотрудников в режим удаленной работы. В течение марта 2020 местные органы власти постепенно вводили дополнительные меры, чтобы обеспечить социальное дистанцирование, включая прекращение работы школ, высших учебных заведений, ресторанов, кинотеатров, театров, музеев, а также спортивных объектов. В целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Президент Российской Федерации объявил нерабочие дни с сохранением заработной платы с 30 марта по 30 апреля 2020 года, а также с 6 по 8 мая 2020 года для всех категорий работников, за исключением работников медицинских и аптечных организаций, служб неотложной помощи, компаний, обеспечивающих население продуктами питания и товарами первой необходимости и предприятий непрерывного цикла.

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

Эти события могут оказать негативное влияние на экономику, включая:

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



**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**

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

---

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

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

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

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

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

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

Выполняя требования установленных законодательством ограничительных мер по профилактике новой

**ПАО «ТНС энерго Воронеж»**

**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированные, за исключением остатков на 31 декабря 2019 года)**

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

---

коронавирусной инфекции, компании группы были вынуждены по 12 мая 2020 года приостановить работу центров очного обслуживания клиентов. Вместе с тем во всех регионах ПАО ГК «ТНС энерго» в предшествующие годы внедрены и обслуживаются общественно значимые онлайн-сервисы на сайтах гарантирующих поставщиков, предназначенные для дистанционной оплаты жилищно-коммунальных услуг потребителями (в том числе населением), что особенно актуально в период распространения новой коронавирусной инфекции COVID-19 и введения органами государственной власти федерального и регионального уровня комплекса ограничительных мер в отношении работы предприятий, организаций, а также населения, находившегося на самоизоляции. Таким образом, принятые компаниями группы меры позволили минимизировать потери, связанные с ограничениями на передвижение граждан и введение режима самоизоляции в регионах.

В первом полугодии 2020 года произошло снижение потребления электрической энергии на 0,75% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что не оказало существенного влияния на маржинальность Общества в связи с законодательно обусловленным переходом с 2020 года на расчет НВВ (Необходимая валовая выручка – экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования, далее НВВ), исходя из 100 % эталонной выручки, который позволил увеличить НВВ Общества на 35 % по сравнению с 2019 годом.

В целях недопущения ухудшения платежной дисциплины потребителей электрической энергии Обществом с апреля 2020 года усилена работа по:

- направлению потребителям уведомлений о наличии просроченной задолженности различными способами доставки: e-mail, SMS, ЭДО, по телефону (в том числе автообзвон), размещение в квитанции (в счете на оплату), в личном кабинете потребителя в сети «Интернет»;
- своевременному направлению потребителям претензий о погашении просроченной задолженности;
- ограничению режима потребления электрической энергии потребителей-неплательщиков, ограничение которых допускается действующим законодательством

Также в целях повышения платежной дисциплины потребителей и привлечения внимания к возможности оплаты потребленной электрической энергии с помощью электронных сервисов в СМИ были запущены рекламные ролики. На главной странице сайта Общества размещались баннеры, напоминающие о необходимости внести оплату и недопустимости накопления задолженности. Дополнительно руководство Общества инициировало обращения в органы власти регионов в целях оказания влияния на наиболее проблемных потребителей-должников.

Осуществляемый Обществом ежедневный мониторинг оплаты потребленной электрической энергии показал эффективность принятых мер. После некоторого снижения платежей в апреле, оплата потребленной электрической энергии в мае-июле вернулась к нормальному уровню.

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