



ГРУППА «РУСГИДРО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

| | |
|--|---|
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2024 года..... | 1 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года..... | 2 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года..... | 3 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года..... | 4 |
| Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года..... | 6 |

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, и по состоянию на эту дату

| | | |
|----------------|--|----|
| Примечание 1. | Группа и ее деятельность..... | 7 |
| Примечание 2. | Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности..... | 7 |
| Примечание 3. | Основные дочерние общества..... | 8 |
| Примечание 4. | Информация по сегментам..... | 11 |
| Примечание 5. | Операции со связанными сторонами..... | 14 |
| Примечание 6. | Основные средства..... | 16 |
| Примечание 7. | Долгосрочные финансовые активы..... | 17 |
| Примечание 8. | Денежные средства и их эквиваленты..... | 17 |
| Примечание 9. | Дебиторская задолженность и авансы выданные..... | 18 |
| Примечание 10. | Товарно-материальные запасы..... | 18 |
| Примечание 11. | Прочие оборотные активы..... | 18 |
| Примечание 12. | Капитал..... | 19 |
| Примечание 13. | Налог на прибыль..... | 19 |
| Примечание 14. | Краткосрочные и долгосрочные заемные средства..... | 20 |
| Примечание 15. | Беспоставочный форвард на акции..... | 20 |
| Примечание 16. | Прочие долгосрочные обязательства..... | 21 |
| Примечание 17. | Кредиторская задолженность и начисления..... | 21 |
| Примечание 18. | Выручка..... | 21 |
| Примечание 19. | Государственные субсидии..... | 22 |
| Примечание 20. | Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)..... | 22 |
| Примечание 21. | Финансовые доходы, расходы..... | 23 |
| Примечание 22. | Обязательства по капитальным затратам..... | 23 |
| Примечание 23. | Условные обязательства..... | 23 |
| Примечание 24. | Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками..... | 25 |
| Примечание 25. | Справедливая стоимость активов и обязательств..... | 28 |
| Примечание 26. | События после отчетной даты..... | 30 |

| | Примечание | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|------------|-----------------------|-------------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 6 | 939 307 | 920 989 |
| Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | | 26 646 | 24 167 |
| Отложенные налоговые активы | | 12 899 | 12 633 |
| Долгосрочные финансовые активы | 7 | 16 177 | 16 038 |
| Прочие внеоборотные активы | | 11 629 | 11 420 |
| Итого внеоборотные активы | | 1 006 658 | 985 247 |
| Оборотные активы | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 8 | 47 056 | 32 364 |
| Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль | | 7 697 | 9 518 |
| Дебиторская задолженность и авансы выданные | 9 | 81 428 | 75 975 |
| Товарно-материальные запасы | 10 | 54 869 | 58 943 |
| Прочие оборотные активы | 11 | 1 970 | 2 306 |
| Итого оборотные активы | | 193 020 | 179 106 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 1 199 678 | 1 164 353 |
| КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Капитал | | | |
| Акционерный капитал | 12 | 444 793 | 444 793 |
| Собственные выкупленные акции | 12 | (4 660) | (4 660) |
| Эмиссионный доход | | 39 202 | 39 202 |
| Нераспределенная прибыль и прочие резервы | | 167 866 | 151 002 |
| Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро» | | 647 201 | 630 337 |
| Неконтролирующая доля участия | 12 | 14 731 | 14 871 |
| ИТОГО КАПИТАЛ | | 661 932 | 645 208 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Долгосрочные заемные средства | 14 | 287 047 | 292 821 |
| Беспоставочный форвард на акции | 15 | - | 17 705 |
| Отложенные налоговые обязательства | | 15 160 | 13 393 |
| Обязательства по пенсионному обеспечению | | 7 137 | 6 993 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 16 | 14 861 | 13 854 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 324 205 | 344 766 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 14 | 85 582 | 63 691 |
| Беспоставочный форвард на акции | 15 | 16 947 | - |
| Кредиторская задолженность и начисления | 17 | 87 360 | 92 600 |
| Кредиторская задолженность по налогу на прибыль | | 628 | 615 |
| Кредиторская задолженность по прочим налогам | | 23 024 | 17 473 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 213 541 | 174 379 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 537 746 | 519 145 |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 1 199 678 | 1 164 353 |

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



| | Прим. | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|---|-------|---|---|
| Выручка | 18 | 155 455 | 141 740 |
| Государственные субсидии | 19 | 17 193 | 15 025 |
| Операционные расходы (без учета убытков от обесценения) | 20 | (140 884) | (121 468) |
| Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения | | 31 764 | 35 297 |
| Убыток от обесценения финансовых активов, нетто | | (2 746) | (1 644) |
| Убыток от обесценения основных средств | 6 | (1 229) | (2 158) |
| Прибыль от операционной деятельности | | 27 789 | 31 495 |
| Финансовые доходы | 21 | 2 353 | 4 360 |
| Финансовые расходы | 21 | (9 567) | (2 787) |
| Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий | | 2 679 | 2 154 |
| Прибыль до налогообложения | | 23 254 | 35 222 |
| Расходы по налогу на прибыль | 13 | (6 664) | (7 904) |
| Прибыль за период | | 16 590 | 27 318 |
| Причитающаяся: | | | |
| Акционерам ПАО «РусГидро» | | 16 684 | 26 981 |
| Неконтролирующей доле участия | | (94) | 337 |
| Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию) | | 0,0379 | 0,0613 |
| Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук) | | 440 260 | 440 140 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|--|---|---|
| Прибыль за период | 16 590 | 27 318 |
| Прочий совокупный доход после налога на прибыль: | | |
| <i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i> | | |
| Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 147 | 124 |
| Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков | 147 | 124 |
| <i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i> | | |
| Прочий совокупный убыток | (2) | - |
| Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков | (2) | - |
| Итого прочий совокупный доход | 145 | 124 |
| Итого совокупный доход за период | 16 735 | 27 442 |
| Причитающийся: | | |
| Акционерам ПАО «РусГидро» | 16 829 | 27 105 |
| Неконтролирующей доле участия | (94) | 337 |

| | Примечание | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|--|------------|--|--|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Прибыль до налогообложения | | 23 254 | 35 222 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6, 20 | 9 621 | 7 847 |
| (Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто | 20 | (89) | 213 |
| Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий | | (2 679) | (2 154) |
| Финансовые доходы | 21 | (2 353) | (4 360) |
| Финансовые расходы | 21 | 9 567 | 2 787 |
| Убыток от обесценения основных средств | 6 | 1 229 | 2 158 |
| Убыток от обесценения финансовых активов, нетто | | 2 746 | 1 644 |
| Прочие расходы | | 104 | 310 |
| Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств | | | |
| | | 41 400 | 43 667 |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных (Увеличение) / уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств | | (7 533) | (15 454) |
| Уменьшение товарно-материальных запасов | | (12) | 194 |
| Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате | | 4 074 | 5 392 |
| Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам | | 757 | 5 727 |
| Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам | | 5 552 | (636) |
| Увеличение долгосрочных финансовых активов и прочих внеоборотных активов | | (516) | (622) |
| Увеличение прочих долгосрочных обязательств | | 204 | 392 |
| Уплаченный налог на прибыль | | (3 328) | (3 467) |
| Итого поступление денежных средств от операционной деятельности | | | |
| | | 40 598 | 35 193 |
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Приобретение основных средств | | (29 283) | (62 199) |
| Поступления от продажи основных средств | | 276 | 16 |
| Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений | | (62) | (49) |
| Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений | | - | 234 |
| Проценты полученные | | 1 844 | 1 021 |
| Размещение целевых денежных средств на специальных счетах | | - | (729) |
| Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность | | | |
| | | (27 225) | (61 706) |

| | Примечание | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|--|------------|--|--|
| ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: | | | |
| Поступления краткосрочных заемных средств | 14 | 16 028 | 5 994 |
| Поступления долгосрочных заемных средств | 14 | 16 602 | 55 906 |
| Погашение заемных средств | 14 | (16 276) | (30 259) |
| Проценты уплаченные | | (12 759) | (4 440) |
| Платежи по беспоставочному форварду на акции | | (1 911) | - |
| Возврат не востребоваанных дивидендов | | 85 | - |
| Дивиденды выплаченные | | - | (1) |
| Погашение обязательств по аренде | | (451) | (222) |
| Платежи по прочим финансовым инструментам | | - | 149 |
| Итого поступление денежных средств на финансовую деятельность | | 1 318 | 27 127 |
| Курсовые разницы по остаткам денежных средств | | 1 | 3 |
| Увеличение денежных средств и их эквивалентов | | 14 692 | 617 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | | 32 364 | 36 923 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | 8 | 47 056 | 37 540 |

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



| | Акционер- ный капитал | Собствен- ные выкуплен- ные акции | Эмиссион- ный доход | Резерв, связанный с присоеди- нием | Резерв по переоценке финансовых активов | Резерв по переоценке пенсионных обязательств | Нераспре- деленная прибыль | Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро» | Неконтроли- рующая доля участия | Итого капитал |
|--|-----------------------------|--|---------------------------|---|--|---|----------------------------------|---|---------------------------------------|------------------|
| На 1 января 2023 года | 439 289 | (4 616) | 39 202 | (135 075) | 866 | 2 073 | 271 845 | 613 584 | 16 607 | 630 191 |
| Прибыль за период | - | - | - | - | - | - | 26 981 | 26 981 | 337 | 27 318 |
| Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход | - | - | - | - | 124 | - | - | 124 | - | 124 |
| Итого прочий совокупный доход | - | - | - | - | 124 | - | - | 124 | - | 124 |
| Итого совокупный доход | - | - | - | - | 124 | - | 26 981 | 27 105 | 337 | 27 442 |
| Дополнительный выпуск акций | 12 | 5 504 | - | - | - | - | - | 5 504 | - | 5 504 |
| Выкуп собственных акций | - | (2) | - | - | - | - | - | (2) | - | (2) |
| На 31 марта 2023 года | 444 793 | (4 618) | 39 202 | (135 075) | 990 | 2 073 | 298 826 | 646 191 | 16 944 | 663 135 |
| На 1 января 2024 года | 444 793 | (4 660) | 39 202 | (135 075) | 1 022 | 1 864 | 283 191 | 630 337 | 14 871 | 645 208 |
| Прибыль за период | - | - | - | - | - | - | 16 684 | 16 684 | (94) | 16 590 |
| Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход | - | - | - | - | 147 | - | - | 147 | - | 147 |
| Прочий совокупный убыток | - | - | - | - | - | - | (2) | (2) | - | (2) |
| Итого прочий совокупный доход | - | - | - | - | 147 | - | (2) | 145 | - | 145 |
| Итого совокупный доход | - | - | - | - | 147 | - | 16 682 | 16 829 | (94) | 16 735 |
| Дивиденды | - | - | - | - | - | - | - | - | (11) | (11) |
| Влияние изменения неконтролирующей доли участия | 12 | - | - | - | - | - | 35 | 35 | (35) | - |
| На 31 марта 2024 года | 444 793 | (4 660) | 39 202 | (135 075) | 1 169 | 1 864 | 299 908 | 647 201 | 14 731 | 661 932 |

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2024 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций.

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

При этом руководство Группы уверено, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 марта 2024 года Российской Федерации напрямую принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2023 года: 62,20 процента). По состоянию на 31 марта 2024 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,37 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2023 года: 12,37 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной

финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Существенная информация об учетной политике. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2024 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 15).

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2024 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)



(в млн российских рублей, если не указано иное)

Сегмент «Генерация РусГидро»

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основное дочернее общество, входящее в сегмент «Генерация РусГидро», представлено в таблице ниже:

| | 31 марта 2024 года | | 31 декабря 2023 года | |
|-----------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| АО «Загорская ГАЭС-2» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

Сегмент «Сбыт»

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

| | 31 марта 2024 года | | 31 декабря 2023 года | |
|------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| АО «ЭСК РусГидро» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ПАО «ДЭК» | 94,50% | 94,51% | 94,50% | 94,51% |
| ПАО «Красноярскэнерго» | 65,81% | 69,40% | 65,81% | 69,40% |
| ПАО «РЭСК» | 90,52% | 90,52% | 90,52% | 90,52% |

Сегмент «Энергокомпании ДФО»

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоты в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

| | 31 марта 2024 года | | 31 декабря 2023 года | |
|---|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| АО «ДГК» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «ДРСК» | 96,36% | 100,00% | 94,66% | 100,00% |
| АО «РАО ЭС Востока» | 99,99% | 99,99% | 99,99% | 99,99% |
| АО «Сахалинская ГРЭС-2» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова» | 99,64% | 100,00% | 99,64% | 100,00% |
| АО «Якутская ГРЭС-2» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| ПАО «Камчатскэнерго» | 98,94% | 98,95% | 98,94% | 98,95% |
| ПАО «Колымаэнерго» | 98,76% | 98,76% | 98,76% | 98,76% |
| ПАО «Якутскэнерго» | 83,18% | 83,18% | 83,18% | 83,18% |
| ПАО «Магаданэнерго»* | 48,99% | 49,00% | 48,99% | 49,00% |
| ПАО «Сахалинэнерго» | 67,15% | 67,15% | 66,22% | 66,23% |
| АО «СЭК» | 59,32% | 88,34% | 58,50% | 88,34% |
| АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

| | 31 марта 2024 года | | 31 декабря 2023 года | |
|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------|-----------------------------|--------------------------|
| | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % | Доля в уставном капитале, % | Доля голосующих акций, % |
| АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Гидроремонт-ВКК» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Институт Гидропроект» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Ленгидропроект» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| АО «Усть-СреднеканГЭСстрой» | 98,76% | 100,00% | 98,76% | 100,00% |
| АО «ЧиркейГЭСстрой» | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года и 31 марта 2023 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года и 31 марта 2023 года, и по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



| За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | Генерация РусГидро | Сбыт | Энергокомпании ДФО | Прочие | Итого по сегментам | Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции | ВСЕГО |
|--|-----------------------|---------------|-----------------------|---------------|-----------------------|---|----------------|
| Выручка | 49 027 | 65 064 | 79 543 | 20 260 | 213 894 | (58 439) | 155 455 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>от сторонних компаний</i> | <i>43 057</i> | <i>57 959</i> | <i>46 808</i> | <i>7 631</i> | <i>155 455</i> | <i>-</i> | <i>155 455</i> |
| <i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i> | <i>57</i> | <i>46 401</i> | <i>17 098</i> | <i>6 203</i> | <i>69 759</i> | <i>-</i> | <i>69 759</i> |
| <i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i> | <i>22 243</i> | <i>7 545</i> | <i>969</i> | <i>-</i> | <i>30 757</i> | <i>-</i> | <i>30 757</i> |
| <i>продажа мощности на оптовом рынке</i> | <i>20 630</i> | <i>3 914</i> | <i>149</i> | <i>-</i> | <i>24 693</i> | <i>-</i> | <i>24 693</i> |
| <i>продажа теплотехники и горячей воды</i> | <i>92</i> | <i>-</i> | <i>21 946</i> | <i>30</i> | <i>22 068</i> | <i>-</i> | <i>22 068</i> |
| <i>прочая выручка</i> | <i>35</i> | <i>99</i> | <i>6 646</i> | <i>1 398</i> | <i>8 178</i> | <i>-</i> | <i>8 178</i> |
| <i>от межсегментных операций</i> | <i>5 970</i> | <i>7 105</i> | <i>32 735</i> | <i>12 629</i> | <i>58 439</i> | <i>(58 439)</i> | <i>-</i> |
| Государственные субсидии | - | 185 | 17 008 | - | 17 193 | - | 17 193 |
| Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей) | (15 217) | (62 729) | (91 548) | (20 160) | (189 654) | 58 302 | (131 352) |
| ЕБИТДА | 33 810 | 2 520 | 5 003 | 100 | 41 433 | (137) | 41 296 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | (4 515) | (170) | (4 619) | (407) | (9 711) | 90 | (9 621) |
| Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов | (1 324) | (961) | (1 470) | (131) | (3 886) | - | (3 886) |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>убыток от обесценения основных средств</i> | <i>(865)</i> | <i>-</i> | <i>(364)</i> | <i>-</i> | <i>(1 229)</i> | <i>-</i> | <i>(1 229)</i> |
| <i>убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i> | <i>(459)</i> | <i>(963)</i> | <i>(1 293)</i> | <i>(31)</i> | <i>(2 746)</i> | <i>-</i> | <i>(2 746)</i> |
| <i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i> | <i>-</i> | <i>2</i> | <i>187</i> | <i>(100)</i> | <i>89</i> | <i>-</i> | <i>89</i> |
| Прибыль / (убыток) от операционной деятельности | 27 971 | 1 389 | (1 086) | (438) | 27 836 | (47) | 27 789 |
| Финансовые доходы | | | | | | | 2 353 |
| Финансовые расходы | | | | | | | (9 567) |
| Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий | | | | | | | 2 679 |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | 23 254 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | (6 664) |
| Прибыль за период | | | | | | | 16 590 |
| Капитальные затраты | 13 863 | 162 | 10 657 | 5 141 | 29 823 | - | 29 823 |
| 31 марта 2024 года | | | | | | | |
| Долгосрочные и краткосрочные заемные средства | 291 337 | 354 | 74 558 | 6 380 | 372 629 | - | 372 629 |

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



| За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года | Генерация РусГидро | Сбыт | Энергокомпании ДФО | Прочие | Итого по сегментам | Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции | ВСЕГО |
|---|-----------------------|---------------|-----------------------|----------------|-----------------------|---|----------------|
| Выручка | 44 261 | 63 557 | 77 869 | 9 731 | 195 418 | (53 678) | 141 740 |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>от сторонних компаний</i> | 38 317 | 56 357 | 46 236 | 830 | 141 740 | - | 141 740 |
| <i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i> | 57 | 44 120 | 16 329 | - | 60 506 | - | 60 506 |
| <i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i> | 19 473 | 7 438 | 1 831 | - | 28 742 | - | 28 742 |
| <i>продажа мощности на оптовом рынке</i> | 18 660 | 4 692 | 148 | - | 23 500 | - | 23 500 |
| <i>продажа теплотенергии и горячей воды</i> | 94 | - | 21 593 | - | 21 687 | - | 21 687 |
| <i>прочая выручка</i> | 33 | 107 | 6 335 | 830 | 7 305 | - | 7 305 |
| <i>от межсегментных операций</i> | 5 944 | 7 200 | 31 633 | 8 901 | 53 678 | (53 678) | - |
| Государственные субсидии | - | 198 | 14 827 | - | 15 025 | - | 15 025 |
| Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей) | (15 548) | (61 108) | (80 213) | (10 791) | (167 660) | 54 252 | (113 408) |
| ЕБИТДА | 28 713 | 2 647 | 12 483 | (1 060) | 42 783 | 574 | 43 357 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | (4 155) | (111) | (3 342) | (351) | (7 959) | 112 | (7 847) |
| Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов | (1 870) | (357) | (1 696) | (92) | (4 015) | - | (4 015) |
| <i>в том числе:</i> | | | | | | | |
| <i>убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i> | (1 823) | - | (250) | (85) | (2 158) | - | (2 158) |
| <i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i> | (76) | (352) | (1 237) | 21 | (1 644) | - | (1 644) |
| | 29 | (5) | (209) | (28) | (213) | - | (213) |
| Прибыль / (убыток) от операционной деятельности | 22 688 | 2 179 | 7 445 | (1 503) | 30 809 | 686 | 31 495 |
| Финансовые доходы | | | | | | | 4 360 |
| Финансовые расходы | | | | | | | (2 787) |
| Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий | | | | | | | 2 154 |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | 35 222 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | (7 904) |
| Прибыль за период | | | | | | | 27 318 |
| Капитальные затраты 31 декабря 2023 года | 51 409 | 471 | 12 343 | 1 508 | 65 731 | - | 65 731 |
| Долгосрочные и краткосрочные заемные средства | 279 502 | 378 | 70 404 | 6 228 | 356 512 | - | 356 512 |

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года и 31 марта 2023 года, а также по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7) | 12 309 | 12 026 |
| Прочие долгосрочные заемные средства | 3 068 | 2 995 |

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|---|---|---|
| Выручка от реализации электроэнергии и мощности | 156 | 138 |
| Прочая выручка | 38 | 23 |
| Покупная электроэнергия и мощность | 203 | 184 |

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность | 497 | 505 |

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|---|---|---|
| Выручка от реализации электроэнергии и мощности | 484 | 486 |
| Выручка от реализации теплоты и горячей воды | 545 | 541 |
| Прочая выручка | 11 | 47 |

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года и 31 марта 2023 года, а также по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством: ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк», АО «Россельхозбанк», ПАО «Промсвязьбанк», АО «Всероссийский банк развития регионов» (Примечания 7, 8, 11, 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 15).

Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Активы в форме права пользования | 2 097 | 2 594 |
| Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9) | 4 681 | 3 727 |
| Долгосрочные кредиты от банков | 134 518 | 141 315 |
| Прочие долгосрочные заемные средства | 5 243 | 5 329 |
| Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков | 40 755 | 21 734 |
| Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств | 1 925 | 915 |
| Долгосрочная часть обязательств по аренде | 2 080 | 2 559 |
| Краткосрочная часть обязательств по аренде | 1 281 | 1 519 |

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 17,30 – 19,00 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|--|---|---|
| Государственные субсидии (Примечание 19) | 17 193 | 15 025 |
| Процентные расходы по заемным средствам | 6 426 | 2 886 |
| Процентные расходы по обязательствам по аренде | 87 | 84 |

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: около 40 процентов). Тарифы на покупку электроэнергии и мощности устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, цена на РСВ определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка, закупка топлива осуществляется по рыночным ценам.

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Энергокомпании ДФО».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составила 240 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 240 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

| Первоначальная стоимость | Производственные здания | Сооружения | Машины и оборудование | Незавершенное строительство | Прочее | Активы в форме права пользования | Итого |
|---|-------------------------|------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------|----------------------------------|------------------|
| | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2023 года | 129 911 | 526 047 | 607 195 | 359 790 | 21 645 | 8 277 | 1 652 865 |
| Переклассификация | 33 | 93 | (112) | (5) | (9) | - | - |
| Поступления | 161 | 145 | 576 | 28 319 | 426 | 196 | 29 823 |
| Передача | 5 669 | 3 350 | 16 058 | (25 079) | 2 | - | - |
| Выбытия и списания | (40) | (518) | (413) | (326) | (223) | (88) | (1 608) |
| Сальдо на 31 марта 2024 года | 135 734 | 529 117 | 623 304 | 362 699 | 21 841 | 8 385 | 1 681 080 |
| Накопленный износ (в т.ч. обесценение) | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2023 года | (69 519) | (306 468) | (308 159) | (30 258) | (12 958) | (4 514) | (731 876) |
| Переклассификация | 45 | (33) | (50) | 3 | 35 | - | - |
| Начисление убытка от обесценения | - | (18) | - | (1 211) | - | - | (1 229) |
| Начисление амортизации | (642) | (2 690) | (5 613) | - | (347) | (281) | (9 573) |
| Передача | (48) | (165) | (442) | 655 | - | - | - |
| Выбытия и списания | 27 | 412 | 335 | 61 | 45 | 25 | 905 |
| Сальдо на 31 марта 2024 года | (70 137) | (308 962) | (313 929) | (30 750) | (13 225) | (4 770) | (741 773) |
| Остаточная стоимость на 31 марта 2024 года | 65 597 | 220 155 | 309 375 | 331 949 | 8 616 | 3 615 | 939 307 |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года | 60 392 | 219 579 | 299 036 | 329 532 | 8 687 | 3 763 | 920 989 |

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

| | Активы в форме права пользования | | | | | Итого |
|---------------------------------------|----------------------------------|--------------|-----------------------|------------|--|--------------|
| | Производственные здания | Сооружения | Машины и оборудование | Прочее | | |
| Сальдо на 31 декабря 2023 года | 1 465 | 1 438 | 559 | 301 | | 3 763 |
| Поступления | 125 | 49 | 4 | 18 | | 196 |
| Амортизация | (139) | (87) | (27) | (28) | | (281) |
| Выбытия и списания | (32) | (15) | (13) | (3) | | (63) |
| Сальдо на 31 марта 2024 года | 1 419 | 1 385 | 523 | 288 | | 3 615 |

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2024 года сумма таких авансов составила 107 558 млн рублей (31 декабря 2023 года: 110 995 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 4 706 млн рублей; ставка капитализации составила 14,50 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 2 826 млн рублей, ставка капитализации составила 8,81 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 84 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 91 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов существенного влияния на рассчитанное и отраженное в отчетности обесценение основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2023 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 1 229 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 2 158 млн рублей).

Примечание 7. Долгосрочные финансовые активы

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Долгосрочные векселя | 28 145 | 28 503 |
| Дисконт по долгосрочным векселям | (9 041) | (9 364) |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей | (4 615) | (4 662) |
| Долгосрочные векселя, нетто | 14 489 | 14 477 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 1 266 | 1 119 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 450 | 483 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности | (28) | (41) |
| Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто | 422 | 442 |
| Итого долгосрочные финансовые активы | 16 177 | 16 038 |

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Денежные средства на банковских счетах | 31 569 | 23 547 |
| Эквиваленты денежных средств | 15 475 | 8 809 |
| Денежные средства в кассе | 12 | 8 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 47 056 | 32 364 |

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 87 067 | 79 371 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков | (33 671) | (32 043) |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто | 53 396 | 47 328 |
| НДС к возмещению | 9 422 | 11 528 |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам | 9 221 | 8 493 |
| Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам | (627) | (537) |
| Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто | 8 594 | 7 956 |
| Прочая дебиторская задолженность | 9 192 | 9 283 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности | (3 857) | (3 847) |
| Прочая дебиторская задолженность, нетто | 5 335 | 5 436 |
| Дебиторская задолженность по государственным субсидиям | 4 681 | 3 727 |
| Итого дебиторская задолженность и авансы выданные | 81 428 | 75 975 |

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Прочая дебиторская задолженность в сумме 5 335 млн рублей (31 декабря 2023 года: 5 436 млн рублей) включает в себя задолженность по краткосрочным беспроцентным векселям, авансовые платежи по прочим налогам, займы, выданные сотрудникам, а также задолженность прочих дебиторов.

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Топливо | 29 334 | 35 629 |
| Сырье и материалы | 14 911 | 13 623 |
| Запасные части | 10 266 | 9 230 |
| Прочие материалы | 547 | 674 |
| Итого товарно-материальные запасы до обесценения | 55 058 | 59 156 |
| Обесценение товарно-материальных запасов | (189) | (213) |
| Итого товарно-материальные запасы | 54 869 | 58 943 |

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|--|-----------------------|-------------------------|
| Целевые денежные средства | 1 825 | 2 235 |
| Займы выданные | 4 532 | 3 718 |
| Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным | (4 427) | (3 675) |
| Займы выданные, нетто | 105 | 43 |
| Прочие оборотные активы | 40 | 28 |
| Итого прочие оборотные активы | 1 970 | 2 306 |

Целевые денежные средства. Остаток целевых денежных средств, используемых Группой на реализацию государственных контрактов преимущественно по технологическому присоединению заказчиков к сетям, в размере 1 825 млн рублей по состоянию на 31 марта 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 2 235 млн рублей), размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

Примечание 12. Капитал

| | Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль) |
|----------------------|--|
| 31 марта 2024 года | 444 793 377 038 |
| 31 декабря 2023 года | 444 793 377 038 |

Дополнительный выпуск акций 2022 года. 30 июня 2022 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 10 000 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 26 сентября 2022 года дополнительный выпуск акций Общества был зарегистрирован Банком России. В октябре – ноябре 2022 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 31 189 дополнительных акций, а в декабре 2022 года по закрытой подписке было выкуплено 5 504 440 000 акций Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, в оплату которых был внесён 100-процентный пакет акций АО «ДВЭУК – ГенерацияСети». Размещение остальных акций данного дополнительного выпуска не осуществлялось. 13 февраля 2023 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Центральным Банком Российской Федерации.

Изменение неконтролирующей доли участия. В феврале 2024 года доля Группы в ПАО «Сахалинэнерго» увеличилась до 67,15 процента в рамках дополнительного выпуска акций дочернего общества (Примечание 3). В результате данных изменений неконтролирующая доля участия сократилась на 35 млн рублей.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2024 года составили 3 908 849 505 штук в сумме 4 660 млн рублей (31 декабря 2023 года: 3 908 849 505 штук в сумме 4 660 млн рублей).

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составила 29 процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 22 процента).

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|---|---|---|
| Текущий налог на прибыль | 5 163 | 7 059 |
| Отложенный налог на прибыль | 1 501 | 845 |
| Итого расходы по налогу на прибыль | 6 664 | 7 904 |

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях | 15 336 | 15 075 |
| Кредиты от банков | 180 396 | 175 152 |
| Российские облигации (ПАО «РусГидро») | 147 541 | 148 090 |
| Прочие долгосрочные заемные средства | 6 161 | 6 244 |
| Обязательства по аренде | 5 216 | 5 405 |
| Итого | 354 650 | 349 966 |
| За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств | (65 576) | (55 078) |
| За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде | (2 027) | (2 067) |
| Итого долгосрочные заемные средства | 287 047 | 292 821 |

Краткосрочные заемные средства

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|--|-----------------------|-------------------------|
| Кредиты от банков | 16 972 | 6 546 |
| Прочие краткосрочные заемные средства | 1 007 | - |
| Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 65 576 | 55 078 |
| Краткосрочная часть обязательств по аренде | 2 027 | 2 067 |
| Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств | 85 582 | 63 691 |
| <i>Справочно:</i> | | |
| Проценты к уплате | 3 681 | 3 867 |

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров с учетом действующего законодательства РФ.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

| | Справедливая стоимость форварда |
|--|---------------------------------------|
| На 31 декабря 2023 года | 17 705 |
| Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 21) | 1 153 |
| Промежуточные платежи | (1 911) |
| На 31 марта 2024 года | 16 947 |

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

| Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки | 0,92 года | 1,17 года |
| Рыночная стоимость акции | 0,7156 рубля | 0,7115 рубля |
| Ключевая ставка ЦБ | 16,00 процента | 16,00 процента |
| Волатильность акций | 24,82 процента | 23,02 процента |
| Безрисковая ставка | 14,47 процента | 12,79 процента |
| Ставка дисконтирования | 16,83 процента | 16,20 процента |
| Ожидаемая дивидендная доходность | 5,80 процента | 5,80 процента |

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 25.

По состоянию на 31 марта 2024 года беспоставочный форвард на акции переведен в состав краткосрочных обязательств.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Долгосрочные авансы полученные | 6 938 | 6 113 |
| Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети | 4 533 | 4 533 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 3 390 | 3 208 |
| Итого прочие долгосрочные обязательства | 14 861 | 13 854 |

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

| | 31 марта 2024 года | 31 декабря 2023 года |
|---|-----------------------|-------------------------|
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 35 916 | 45 482 |
| Задолженность перед персоналом | 15 507 | 13 745 |
| Авансы полученные | 15 289 | 15 262 |
| Оценочное обязательство по налогам | 5 984 | 6 535 |
| Задолженность по договорам факторинга | 2 883 | 4 882 |
| Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам | 2 820 | - |
| Дивиденды к уплате | 1 007 | 783 |
| Прочая кредиторская задолженность | 7 954 | 5 911 |
| Итого кредиторская задолженность и начисления | 87 360 | 92 600 |

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 2024 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

Примечание 18. Выручка

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|---|---|---|
| Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке | 69 759 | 60 506 |
| Продажа электроэнергии на оптовом рынке | 30 757 | 28 742 |
| Продажа теплоэнергии и горячей воды | 22 068 | 21 687 |
| Продажа мощности на оптовом рынке | 24 693 | 23 500 |
| Оказание услуг по передаче электроэнергии | 5 636 | 5 348 |
| Оказание услуг по технологическому присоединению к сети | 456 | 439 |
| Прочая выручка | 2 086 | 1 518 |
| Итого выручка | 155 455 | 141 740 |

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составила 152 913 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 139 783 млн рублей), в момент времени – 2 542 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 1 957 млн рублей).

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, Группа получила государственные субсидии в размере 17 193 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года: 15 025 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, составила 5 461 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года: 6 764 млн рублей).

Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|--|---|---|
| Расходы на топливо | 45 220 | 35 381 |
| Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению) | 29 188 | 25 234 |
| Покупная электроэнергия и мощность | 24 484 | 24 199 |
| Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии | 12 152 | 11 464 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 9 621 | 7 847 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 4 006 | 3 829 |
| Прочие материалы | 3 005 | 2 420 |
| Услуги сторонних организаций, включая: | | |
| Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности | 1 591 | 1 400 |
| Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии | 1 512 | 1 488 |
| Расходы на охрану | 1 201 | 1 042 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 942 | 800 |
| Расходы на страхование | 638 | 602 |
| Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги | 552 | 633 |
| Транспортные расходы | 465 | 251 |
| Расходы на аренду | 322 | 235 |
| Услуги субподрядчиков | 246 | 309 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 1 598 | 1 671 |
| Расходы на водопользование | 1 830 | 1 514 |
| Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи | 393 | 25 |
| Командировочные расходы | 276 | 207 |
| Расходы на социальную сферу | 179 | 190 |
| (Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто | (89) | 213 |
| Прочие расходы | 1 552 | 514 |
| Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения) | 140 884 | 121 468 |

Примечание 21. Финансовые доходы, расходы

| | За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года | За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года |
|--|---|---|
| <i>Финансовые доходы</i> | | |
| Процентные доходы | 1 844 | 1 020 |
| Положительные курсовые разницы | 367 | 51 |
| Доходы по дисконтированию | 138 | 35 |
| Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции | - | 3 176 |
| Прочие доходы | 4 | 78 |
| Итого финансовые доходы | 2 353 | 4 360 |
| <i>Финансовые расходы</i> | | |
| Процентные расходы | (7 867) | (2 389) |
| Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15) | (1 153) | - |
| Процентные расходы по обязательствам по аренде | (137) | (121) |
| Расходы по дисконтированию | (116) | (72) |
| Отрицательные курсовые разницы | (11) | (5) |
| Прочие расходы | (283) | (200) |
| Итого финансовые расходы | (9 567) | (2 787) |

Примечание 22. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2024–2028 гг. в размере 885 131 млн рублей по состоянию на 31 марта 2024 года, в том числе на 2024 год – 206 404 млн рублей, на 2025 год – 221 137 млн рублей, на 2026 год – 221 512 млн рублей, на 2027 год – 149 693 млн рублей, на 2028 год – 86 385 млн рублей (31 декабря 2023 года: 925 885 млн рублей – в течение 2024–2028 гг.).

Примечание 23. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 577 млн рублей по состоянию на 31 марта 2024 года (656 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2023 года) не является высокой. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками.

Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами). Также Общество согласовало с налоговыми органами переход на налоговый мониторинг подконтрольных обществ. По состоянию на 31 марта 2024 года в налоговый мониторинг вошли ПАО «ДЭК», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «ДГК», АО «ДРСК», ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «Сахалинэнерго». В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

В отношении 2020 года по Обществу ведется выездная налоговая проверка, в отношении возможных сумм доначисления налогов создано оценочное обязательство (Примечание 17).

В отношении иных дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2024 года составила 2 212 млн рублей (31 декабря 2023 года: 2 163 млн рублей) и отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков или иных обстоятельств. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Примечание 24. Управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года.

| На 31 марта 2024 года | Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | Итого |
|--|--|--|------------------|
| Активы | | | |
| Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7) | 14 911 | - | 14 911 |
| Векселя | 14 489 | - | 14 489 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 422 | - | 422 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7) | - | 1 266 | 1 266 |
| Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9) | 58 560 | - | 58 560 |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 53 396 | - | 53 396 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | 5 164 | - | 5 164 |
| Прочие оборотные активы (Примечание 11) | 1 930 | - | 1 930 |
| Целевые денежные средства | 1 825 | - | 1 825 |
| Краткосрочные займы выданные | 105 | - | 105 |
| Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8) | 47 056 | - | 47 056 |
| Итого финансовые активы | 122 457 | 1 266 | 123 723 |
| Итого нефинансовые активы | | | 1 075 955 |
| Итого активы | | | 1 199 678 |

| На 31 декабря 2023 года | Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | Итого |
|--|---|---|------------------|
| Активы | | | |
| Долгосрочные финансовые активы (Примечание 7) | 14 919 | - | 14 919 |
| Векселя | 14 477 | - | 14 477 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 442 | - | 442 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7) | - | 1 119 | 1 119 |
| Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9) | 52 059 | - | 52 059 |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 47 328 | - | 47 328 |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность | 4 731 | - | 4 731 |
| Прочие оборотные активы (Примечание 11) | 2 278 | - | 2 278 |
| Целевые денежные средства | 2 235 | - | 2 235 |
| Краткосрочные займы выданные | 43 | - | 43 |
| Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8) | 32 364 | - | 32 364 |
| Итого финансовые активы | 101 620 | 1 119 | 102 739 |
| Итого нефинансовые активы | | | 1 061 614 |
| Итого активы | | | 1 164 353 |

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2024 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 16 947 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2023: 17 705 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

Примечание 25. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны в основном на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, представлены уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости:

| На 31 марта 2024 года | Уровень 3 |
|--|------------------|
| Финансовые активы | |
| Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 1 266 |
| Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 1 266 |
| Финансовые обязательства | |
| Беспоставочный форвард на акции | 16 947 |
| Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 16 947 |
| На 31 декабря 2023 года | Уровень 3 |
| Финансовые активы | |
| Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход | 1 119 |
| Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 1 119 |
| Финансовые обязательства | |
| Беспоставочный форвард на акции | 17 705 |
| Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости | 17 705 |

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2024 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 31 марта 2024 года и 31 декабря 2023 года:

| | Справедливая стоимость | Метод оценки | Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные | Обоснованно возможные изменения | Обоснованно возможные значения | Изменение оценки справедливой стоимости |
|---------------------------------|------------------------|-------------------|--|---------------------------------|--------------------------------|---|
| Финансовые обязательства | | | | | | |
| На 31 марта 2024 года | | | | | | |
| Беспоставочный форвард на акции | 16 947 | Метод Монте-Карло | Дивидендная доходность | -2% | 3,80 процента | (210) |
| | | | | +2% | 7,80 процента | 120 |
| | | | Рыночная стоимость акции | -20% | 0,5725 рубля | 7 759 |
| | | | | +20% | 0,8587 рубля | (7 816) |
| На 31 декабря 2023 года | | | | | | |
| Беспоставочный форвард на акции | 17 705 | Метод Монте-Карло | Дивидендная доходность | -2% | 3,80 процента | (136) |
| | | | | +2% | 7,80 процента | 162 |
| | | | Рыночная стоимость акции | -20% | 0,5692 рубля | 7 591 |
| | | | | +20% | 0,8538 рубля | (7 530) |

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 31 марта 2024 года 0,7156 рубля (на 31 декабря 2023 года: 0,7115 рубля) (Примечание 15).

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих финансовых внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых кредитных убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

По состоянию на 31 марта 2024 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 2 884 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость беспроцентных векселей превысила их справедливую стоимость на 3 012 млн рублей. Оценка справедливой стоимости беспроцентных векселей была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для идентичных инструментов.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2024 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 7 938 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 5 012 млн рублей.

По состоянию на 31 марта 2024 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 2 142 млн рублей и превысила их справедливую

стоимость на 175 млн рублей (31 декабря 2023 года: балансовая стоимость составила 4 492 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 390 млн рублей).

Примечание 26. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, подготовленной в соответствии с МСФО, за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, и по состоянию на эту дату, отсутствуют.