

Приложение 15. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, и аудиторское заключение за год, закончившийся 31.12.2021 года, и по состоянию на эту дату



ГРУППА «РУСГИДРО»

**Консолидированная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии с МСФО, и
Аудиторское заключение**

**За год, закончившийся 31 декабря 2021 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный Отчет о финансовом положении.....	1
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках.....	2
Консолидированный Отчет о совокупном доходе.....	3
Консолидированный Отчет о движении денежных средств.....	4
Консолидированный Отчет об изменении капитала.....	6

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики.....	9
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений.....	23
Примечание 4. Новые стандарты финансовой отчетности.....	23
Примечание 5. Основные дочерние общества.....	24
Примечание 6. Информация по сегментам.....	27
Примечание 7. Операции со связанными сторонами.....	30
Примечание 8. Основные средства.....	32
Примечание 9. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия.....	37
Примечание 10. Прочие внеоборотные активы.....	40
Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты.....	41
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	42
Примечание 13. Товарно-материальные запасы.....	43
Примечание 14. Прочие оборотные активы.....	43
Примечание 15. Капитал.....	43
Примечание 16. Налог на прибыль.....	44
Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению.....	47
Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	48
Примечание 19. Беспоставочный форвард на акции.....	49
Примечание 20. Прочие долгосрочные обязательства.....	50
Примечание 21. Кредиторская задолженность и начисления.....	50
Примечание 22. Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	51
Примечание 23. Выручка.....	51
Примечание 24. Государственные субсидии.....	51
Примечание 25. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	52
Примечание 26. Финансовые доходы, расходы.....	53
Примечание 27. Обязательства по капитальным затратам.....	53
Примечание 28. Условные обязательства.....	53
Примечание 29. Управление финансовыми рисками.....	55
Примечание 30. Управление капиталом.....	59
Примечание 31. Справедливая стоимость активов и обязательств.....	59
Примечание 32. Представление финансовых инструментов по категориям оценки.....	62
Примечание 33. События после отчетной даты.....	64



Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (далее – ПАО «РусГидро») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года;
- консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменении капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности согласно указанным стандартам далее описаны в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 (495) 967 6000, Ф: +7 (495) 967 6001, www.pwc.ru

Ключевые вопросы аудита

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

Ключевой вопрос аудита

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Оценка обесценения основных средств

См. Примечания 2 и 8 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.

На 31 декабря 2021 года совокупная балансовая стоимость основных средств Группы составила 702 164 млн руб. Это самый значимый актив на балансе Группы, на который приходится 75% общей стоимости активов.

Руководство Группы провело анализ результатов деятельности Группы, перспектив развития отрасли, операционных планов, а также наличия признаков обесценения основных средств и потенциального восстановления ранее признанных убытков от обесценения в разрезе единиц, генерирующих денежные средства. В отношении единиц, генерирующих денежные средства, где были выявлены такие признаки, руководство провело оценку возмещаемой стоимости основных средств.

В результате проведенного руководством тестирования в консолидированном отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, был начислен убыток от обесценения, нетто в сумме 32 813 млн руб.

Мы получили и проанализировали финансовые модели, использованные руководством для оценки обесценения основных средств. Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования нашего вывода в отношении использованных при выполнении оценки обесценения допущений и методологии.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения основных средств включали следующее:

- проверку методологии, использованной руководством Группы при проведении теста на обесценение;
- проверку на выборочной основе ключевых допущений, использованных в финансовых моделях, и их соответствие утвержденным бюджетам и бизнес-планам, доступной и надежной внешней информации (включая макроэкономические прогнозы, информацию о регулируемых и рыночных ценах на электроэнергию и мощность и т.д.) и нашим экспертным знаниям с учетом специфики отрасли;
- оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства;
- проверку на выборочной основе точности и уместности исходных данных, заложенных руководством в финансовые модели для оценки обесценения основных средств;
- проверку на выборочной основе математической точности финансовых моделей, использованных руководством для оценки обесценения основных средств;

Ключевой вопрос аудита

Тест на обесценение чувствителен к обоснованно возможному изменению допущений. Наиболее значимые суждения касаются применяемой ставки дисконтирования наряду с допущениями, на которых основываются соответствующие прогнозируемые денежные потоки, в частности, в отношении тарифов на электричество и мощность и объемов капитальных вложений.

Мы уделили особое внимание оценке обесценения основных средств, потому что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений, и в его основе лежат допущения, на которые оказывают влияние прогнозируемые будущие рыночные и экономические условия, которые по своей сути являются неопределенными.

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

- рассмотрение потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений;
- получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки основных средств на предмет обесценения.

Приемлемость текущих оценок руководства в отношении обесценения основных средств при подготовке отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.

Мы отмечаем, что использованные руководством финансовые модели являются в значительной степени чувствительными к изменениям основных допущений. Можно обоснованно предположить, что, если фактические показатели окажутся отличными от сделанных допущений, то соответственно, в будущем могут возникнуть как дальнейшие убытки от обесценения, так и доходы от восстановления ранее признанного обесценения.

Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2 и 8 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям к раскрытию информации МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Оценка ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков

См. Примечания 2 и 12 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков включали следующее:

- проверку методологии оценки ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, используемой руководством Группы, в том числе определение дефолта;

Ключевой вопрос аудита

На 31 декабря 2021 года балансовая стоимость дебиторской задолженности покупателей и заказчиков Группы составляла 34 899 млн руб. (65 248 млн руб. за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в сумме 30 349 млн руб.).

Таким образом, начисленный по состоянию на 31 декабря 2021 года оценочный резерв под кредитные убытки является значительным и составляет 47% от валовой суммы дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» руководство Группы перспективно оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков, и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков представляет собой непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, и отражает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату. Степень точности оценки руководства будет подтверждена или опровергнута развитием будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными.

Мы уделили особое внимание оценке резерва под кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение значительных суждений руководством, и сумма резерва является значительной.

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

- проверку на выборочной основе корректности классификации руководством остатков дебиторской задолженности покупателей и заказчиков для их дальнейшей коллективной или индивидуальной оценки в зависимости от характеристик кредитного риска и сроков просрочки;
- проверку на выборочной основе сроков возникновения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков для подтверждения длительности периода просрочки платежа;
- проверку на выборочной основе моделей и расчетов, используемых для коллективной и индивидуальной оценки кредитных убытков;
- проверку на выборочной основе платежей за предыдущие периоды, информация о которых использовалась для расчета ожидаемых кредитных убытков;
- анализ внешней информации от регуляторов рынка электроэнергии (мощности), в том числе Наблюдательного Совета НП «Совет рынка», который регулярно принимает решения об исключении компаний из реестра субъектов оптового рынка электроэнергии (мощности); среди компаний, исключаемых из реестра, есть покупатели электроэнергии (мощности), производимой Группой, кредитный риск в отношении остатков дебиторской задолженности которых увеличился;
- получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки резерва под кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2, 12 и 29 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям к раскрытию информации МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».

Ключевой вопрос аудита

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Приемлемость текущих оценок руководства Группы в отношении кредитных убытков по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.

Отражение беспоставочного форварда на акции

См. Примечания 2, 18, 19 и 31 к консолидированной финансовой отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.

В марте 2017 года ПАО «РусГидро» подписало соглашения с Банком ВТБ (ПАО) о приобретении Банком 55 млрд обыкновенных акций ПАО «РусГидро» и одновременном заключении сделки беспоставочного форварда на данные акции сроком на пять лет. Сделка по приобретению акций и заключение беспоставочного форварда на данные акции рассматриваются руководством в качестве обособленных операций, с отражением продажи акций в капитале и признанием производного финансового инструмента.

По состоянию на 31 декабря 2021 года обязательство по форвардному соглашению в сумме 17 444 млн руб. отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков. Убыток от изменения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции отражен в составе финансовых расходов в консолидированном отчете о прибылях и убытках и составил 3 879 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

Мы получили и проанализировали модель, использованную для определения справедливой стоимости беспоставочного форварда на 31 декабря 2021 года. Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования вывода в отношении использованных при выполнении оценки справедливой стоимости допущений и применимой методологии.

Наши аудиторские процедуры в отношении отражения беспоставочного форварда на акции включали следующее:

- оценку обоснованности суждений руководства Группы в отношении порядка отражения беспоставочного форварда на акции в консолидированной финансовой отчетности;
- проверку обоснованности и уместности методологии, использованной руководством Группы при построении модели для определения справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции;
- проверку точности и уместности ключевых допущений и исходных данных, использованных в модели, и их соответствие внешней доступной и надежной информации, в частности, о рыночной цене акций Общества, и нашим экспертным знаниям с учетом специфики отрасли;
- оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства;

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Мы уделили особое внимание отражению беспоставочного форварда на акции в консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что порядок учета форвардного соглашения и процесс оценки справедливой стоимости данного финансового инструмента являются сложными и требуют применения руководством профессионального суждения, и величина обязательства по форвардному соглашению и соответствующих эффектов на консолидированный отчет о прибылях и убытках является существенной.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • проверку математической точности расчета справедливой стоимости финансового инструмента; • рассмотрение и проверку потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений; • получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении отражения беспоставочного форварда на акции. <p>Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в Примечаниях 2, 18, 19 и 31 к консолидированной финансовой отчетности, требованиям к представлению и раскрытию информации МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости».</p> <p>Приемлемость текущих оценок руководства Группы в отношении отражения беспоставочного форварда на акции при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.</p>

Прочие сведения – существенность и объем аудита Группы

Краткий обзор

Акции ПАО «РусГидро» котируются на Московской бирже. Основными видами деятельности Группы являются производство и реализация электрической энергии, мощности и тепловой энергии на оптовом и розничном рынках Российской Федерации. Компании Группы также занимаются другими видами деятельности, в том числе передачей и распределением электроэнергии, строительством, ремонтными работами и оказанием прочих услуг.

Существенность	Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 4 601 миллионов российских рублей (млн руб.), что составляет 1% от совокупного значения выручки и государственных субсидий.
Объем аудита Группы	<ul style="list-style-type: none"> Мы провели аудиторские процедуры в отношении компаний Группы, которые были признаны значительными компонентами на основе их индивидуальной доли в консолидированной выручке Группы: ПАО «РусГидро», АО «ДГК», а также в отношении отдельных остатков по счетам и видов операций прочих компаний Группы, где это было признано необходимым. Объем аудиторских процедур покрывает в том числе 79% выручки Группы и 70% общей балансовой стоимости основных средств.
Существенность	<p>При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.</p> <p>На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.</p> <p>Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.</p>
Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом	4 601 млн руб.
Как мы ее определили	1% от совокупного значения выручки и государственных субсидий

Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности

Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности выручку в совокупности с государственными субсидиями, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее полно характеризует результаты деятельности Группы. Мы установили существенность на уровне 1%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для общественно значимых предприятий в данной отрасли.

Определение объема аудита Группы

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

Консолидированная финансовая отчетность Группы составлена на основе финансовой информации компонентов – отдельных компаний Группы. В том случае, если компонент был признан нами значительным, в отношении его финансовой информации нами проводился аудит, исходя из уровня существенности, установленного для такого компонента.

Как и при определении существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, значительность компонентов оценивалась на основе индивидуальной доли компонента в выручке Группы. В качестве значительных нами были определены следующие компоненты: ПАО «РусГидро» и АО «ДГК».

В том случае если процедуры, проведенные на уровне значительных компонентов, на наш взгляд, не обеспечивали нас достаточным объемом аудиторских доказательств для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом, в отношении прочих компонентов Группы мы проводили аналитические процедуры на уровне Группы и аудиторские процедуры в отношении отдельных остатков по счетам и видов операций.

Выбор нами прочих компонентов Группы для проведения аудиторских процедур по отдельным остаткам по счетам и видам операций производился отдельно для каждой статьи консолидированной финансовой отчетности, включенной в объем аудита, и зависел в том числе от таких факторов как: уровень аудиторских доказательств, полученных от аудита значительных компонентов, и уровень концентрации остатков по счетам и видов операций в структуре Группы. Кроме того, выбор ряда прочих компонентов мы изменяем на циклической основе.

В целом аудиторские процедуры, выполненные нами на уровне значительных и прочих компонентов Группы, и включавшие в том числе детальное тестирование на выборочной основе, обеспечили достаточное, на наш взгляд, покрытие в отношении отдельных показателей консолидированной финансовой отчетности. Так, например, было покрыто 79% выручки и 70% общей балансовой стоимости основных средств Группы.

Процедуры были выполнены аудиторской группой с привлечением специалистов в области налогообложения, методологии МСФО, а также экспертов в области оценки основных средств и финансовых инструментов.

По результатам процедур, проведенных нами на выборочной основе на уровне компонентов Группы, аналитических процедур на уровне Группы, а также процедур в отношении процесса подготовки консолидированной финансовой отчетности, на наш взгляд, нами были получены достаточные надлежащие аудиторские доказательства для формирования нашего мнения в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы в целом.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2021 год и Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2021 года (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), которые, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «РусГидро» за 2021 год и Отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2021 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора (руководитель аудита), - Т. В. Сиротинская.

Актционерное Селусово "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

1 марта 2022 года
Москва, Российская Федерация



Т. В. Сиротинская, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906105478)

	Примечание	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	702 164	682 652
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	9	21 497	16 800
Отложенные налоговые активы	16	12 274	16 673
Прочие внеоборотные активы	10	21 481	19 601
Итого внеоборотные активы		757 416	735 726
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	59 806	58 291
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		3 845	4 700
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	63 518	52 195
Товарно-материальные запасы	13	38 871	35 149
Прочие оборотные активы	14	7 031	55 974
Итого оборотные активы		173 071	206 309
ИТОГО АКТИВЫ		930 487	942 035
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	15	439 289	439 289
Собственные выкупленные акции	15	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		145 773	125 709
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		619 651	599 587
Неконтролирующая доля участия	15	9 702	9 353
ИТОГО КАПИТАЛ		629 353	608 940
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	18	98 602	129 926
Беспоставочный форвард на акции	19	17 444	15 025
Отложенные налоговые обязательства	16	10 067	17 591
Прочие долгосрочные обязательства	20	21 236	22 810
Итого долгосрочные обязательства		147 349	185 352
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	72 347	76 064
Кредиторская задолженность и начисления	21	55 019	54 408
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 665	819
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	24 754	16 452
Итого краткосрочные обязательства		153 785	147 743
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		301 134	333 095
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		930 487	942 035

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Выручка	23	406 033	382 845
Государственные субсидии	24	54 111	46 748
Прочие операционные доходы	1	2 852	1 151
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	25	(368 651)	(339 990)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		94 345	90 754
Убыток от обесценения основных средств, нетто	8	(32 813)	(26 605)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(4 243)	(4 979)
Прибыль от операционной деятельности		57 289	59 170
Финансовые доходы	26	6 819	21 125
Финансовые расходы	26	(14 710)	(14 626)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	9	5 506	144
Прибыль до налогообложения		54 904	65 813
Расходы по налогу на прибыль	16	(12 826)	(19 206)
Прибыль за год		42 078	46 607
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		41 602	46 354
Неконтролирующей доле участия		476	253
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0955	0,1087
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		435 437	426 273

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Прибыль за год		42 078	46 607
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств	17	1 338	400
Прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		316	(21)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		1 654	379
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	15	-	348
Прочий совокупный (убыток) /доход		(2)	45
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		(2)	393
Итого прочий совокупный доход		1 652	772
Итого совокупный доход за год		43 730	47 379
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		43 163	47 097
Неконтролирующей доле участия		567	282

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	8, 25	31 339	28 902
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	25	(695)	1 469
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	9	(5 506)	(144)
Прочие операционные доходы		(2 852)	(1 151)
Финансовые доходы	26	(6 819)	(21 125)
Финансовые расходы	26	14 710	14 626
Убыток от обесценения основных средств	8	32 813	26 605
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		4 243	4 979
Прочие расходы		213	532
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		122 350	120 506
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(15 028)	(3 735)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		189	(1 397)
Увеличение товарно-материальных запасов		(3 732)	(1 954)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(967)	1 614
Увеличение задолженности по прочим налогам		8 392	340
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(1 174)	130
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		3 314	(187)
Уплаченный налог на прибыль		(14 629)	(16 364)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		98 715	98 953
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(77 253)	(58 519)
Поступления от продажи основных средств		1 382	421
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(88 787)	(117 947)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		129 768	125 585
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств	1	209	(457)
Возврат целевых денежных средств со специальных счетов		4 857	2 036
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		-	(6 000)
Приобретение акций ассоциированной организации	1	-	(1 000)
Вклад в уставный капитал выбывшего дочернего общества в рамках сделки мены		-	(575)
Проценты полученные		4 881	5 383
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(24 943)	(51 073)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	18	36 755	40 409
Поступления долгосрочных заемных средств	18	75 362	43 714
Погашение заемных средств	18	(147 392)	(86 681)
Проценты уплаченные		(13 333)	(14 769)
Дивиденды выплаченные		(23 028)	(15 543)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(207)	(180)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	18, 19	(1 460)	(2 072)
Погашение обязательств по аренде		(1 521)	(1 165)
Поступления по валютно-процентному свопу, нетто		2 622	38
Поступления по прочим финансовым инструментам		165	-
Платежи по прочим финансовым инструментам		(219)	(362)
Поступления от выпуска акций	15	-	6 000
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(72 256)	(30 611)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(1)	(25)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		1 515	17 244
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		58 291	41 047
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	11	59 806	58 291

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2020 года		425 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(382)	356	187	239 696	565 664	4 211	569 875
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	46 354	46 354	253	46 607
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	371	-	371	29	400
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	(21)	-	-	(21)	-	(21)
Перенос накопленного убытка от переноса в валюту отчетности, на прибыли и убытки	15	-	-	-	-	348	-	-	-	348	-	348
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	34	-	-	11	45	-	45
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	382	(21)	371	11	743	29	772
Итого совокупный доход						382	(21)	371	46 365	47 067	282	47 379
Эмиссия акций	15	13 000	-	-	-	-	-	-	-	13 000	-	13 000
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(15 537)	(15 537)	(180)	(15 717)
Выбытие неконтролирующей доли участия в результате дополнительного выпуска акций дочерней компании	15	-	-	-	-	-	-	-	(3 301)	(3 301)	3 301	-
Изменение неконтролирующей доли участия от сделки по обмену активами	1, 15	-	-	-	-	-	-	74	(7 437)	(7 363)	1 723	(5 640)
Прочие изменения	-	-	-	-	-	-	-	-	27	27	16	43
На 31 декабря 2020 года		439 289	(4 613)	39 202	(135 075)	-	337	632	259 815	599 587	9 353	608 940
На 1 января 2021 года		439 289	(4 613)	39 202	(135 075)	-	337	632	259 815	599 587	9 353	608 940
Прибыль за год		-	-	-	-	-	-	-	41 602	41 602	476	42 078
Переоценка пенсионных обязательств	17	-	-	-	-	-	-	1 247	-	1 247	91	1 338
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	316	-	-	316	-	316
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	316	1 247	(2)	1 561	91	1 652
Итого совокупный доход							316	1 247	41 600	43 163	567	43 730
Дивиденды	15	-	-	-	-	-	-	-	(23 099)	(23 099)	(207)	(23 306)
Прочие изменения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11)	(11)
На 31 декабря 2021 года		439 289	(4 613)	39 202	(135 075)	-	653	1 879	278 316	619 651	9 702	629 363

Примечания составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности

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 система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. Усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. Невозможно определить, как долго сохранится повышенная волатильность и на каком уровне в конечном итоге стабилизируются показатели финансовых и валютных рынков. В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

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

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила пандемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Некоторые указанные выше меры были впоследствии смягчены, но по состоянию на 31 декабря 2021 уровень распространения инфекции оставался высоким, доля вакцинированных была относительно низкой и существовал риск того, что российские государственные органы будут вводить дополнительные ограничения в последующих периодах, в том числе в связи с появлением новых разновидностей вируса.

Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени. Уровень экономической активности остается пониженным, восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами.

Руководство проанализировало влияние пандемии на финансовые показатели Группы, в частности были рассмотрены следующие ключевые бухгалтерские оценки:

- оценка ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам: для оценки Группа использует в том числе прогнозы макроэкономических показателей, из которых наибольшее влияние на расчет имеют прогнозные показатели инфляции. Руководство Группы проанализировало текущие экономические прогнозы в расчетной модели и пришло к выводу, что они не привели к значительному увеличению ожидаемых кредитных убытков;
- оценка обесценения основных средств (Примечание 8);
- оценка финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости (Уровень 3) (Примечания 19, 31).

Руководство Группы следит за развитием экономической ситуации и предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2021 года Российской Федерации напрямую принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



Общества (Примечание 15) (31 декабря 2020 года: 61,73 процента). По состоянию на 31 декабря 2021 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,06 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2020 года: 12,95 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 7).

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.

Изменения в структуре Группы. В течение периодов, закончившихся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года в структуре Группы произошли следующие изменения, оказывающие существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

Продажа акций АО «Чувашская энергосбытовая компания». В августе 2021 года был заключен договор с ООО «Трансэнергопром» о продаже принадлежащих Группе 100 процентов акций АО «Чувашская энергосбытовая компания» за денежное вознаграждение в размере 300 млн рублей. Сделка была завершена в сентябре 2021 года после погашения обязательств АО «Чувашская энергосбытовая компания» по существующим кредитным обязательствам перед банками и снятия с Общества поручительств по данным кредитным соглашениям.

Ниже представлена балансовая величина активов и обязательств АО «Чувашская энергосбытовая компания», которые выбыли в результате сделки:

	Дата выбытия
Внеоборотные активы	
Основные средства	279
Прочие внеоборотные активы	79
Итого внеоборотные активы	358
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	131
Дебиторская задолженность и авансы выданные (за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 3 753 млн рублей)	992
Прочие оборотные активы	24
Итого оборотные активы	1 147
Итого активы АО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 505
Долгосрочные обязательства	
Долгосрочные заемные средства	905
Прочие долгосрочные обязательства	1 119
Итого долгосрочные обязательства	2 024
Краткосрочные обязательства	
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	254
Кредиторская задолженность и начисления	1 060
Кредиторская задолженность по прочим налогам	66
Итого краткосрочные обязательства	1 380
Итого обязательства АО «Чувашская энергосбытовая компания»	3 404
Стоимость чистых активов АО «Чувашская энергосбытовая компания»	(1 899)

Доход от выбытия АО «Чувашская энергосбытовая компания» в сумме 2 199 млн рублей отражен в составе прочих операционных доходов.

Сделка по обмену активами между Группой и ООО «МК «Доналинк». В течение 2020 года Группа завершила сделку по обмену активами с ООО «МК «Доналинк», которая включает обмен 100 процентов акций АО «ЛУР» и 100-процентной доли в уставном капитале ООО «Приморская ГРЭС» на 41,98

процента акций дочернего общества Группы ПАО «ДЭК». Справедливая стоимость переданных активов была определена в сумме 5 640 млн рублей, что эквивалентно величине справедливой стоимости полученного пакета акций ПАО «ДЭК». Балансовая стоимость выбывших чистых активов дочерних компаний с учетом дополнительного вклада в ООО «Приморская ГРЭС» в сумме 575 млн рублей, осуществленного после выбытия ООО «Приморская ГРЭС», но до завершения сделки, составила 5 120 млн рублей.

Разница между справедливой стоимостью полученных в результате сделки акций ПАО «ДЭК» и балансовой стоимостью выбывших чистых активов дочерних компаний с учетом дополнительного вклада в ООО «Приморская ГРЭС» отражена в составе прочих операционных доходов.

Эффект от выбытия неконтролирующей доли участия в результате сделки по обмену активами раскрыт в Примечании 15.

Покупка акций АО «СЭК». В августе 2020 года Общество приобрело у ПАО «НК «Роснефть» 7,68 процента акций АО «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК»), ассоциированной организации Группы, за денежное вознаграждение в размере 1 000 млн рублей. Доля участия Группы в АО «СЭК» увеличилась до 42,31 процента.

Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в отчетности, если не указано иное.

Каждая компания Группы ведет индивидуальный учет и готовит бухгалтерскую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее по тексту – «РСБУ»). Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по РСБУ, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой компаний Группы и национальной валютой, в которой представлена данная консолидированная финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе финансовых доходов и расходов.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Банком России на 31 декабря 2021 года, составлял 74,29 : 1,00 (31 декабря 2020 года: 73,88 : 1,00); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2021 года составлял 84,07 : 1,00 (31 декабря 2020 года: 90,68 : 1,00).

Консолидированная финансовая отчетность. Дочерние общества представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (а) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (б) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние существующих прав, включая существующие потенциальные права голоса. Право является существующим, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия существующих

полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Консолидация дочерних обществ осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних обществ, за исключением компаний, приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо а) по справедливой стоимости, либо б) пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной компании.

Гудвил оценивается путем вычета справедливой стоимости чистых активов приобретенной компании из общей суммы возмещения, переданного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытков после того, как руководство еще раз определит, были ли полностью идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевым инструментам и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевого инструмента, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные при выпуске долговых обязательств, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Общество и все дочерние компании Группы применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего общества, приходящуюся на долю участия в капитале, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

Приобретение и продажа неконтролирующей доли участия. Группа применяет модель экономической единицы для учета сделок с владельцами неконтролирующей доли участия, которые не приводят к потере контроля. Разница между возмещением, переданным за приобретение неконтролирующей доли участия, и ее балансовой стоимостью отражается как операция с капиталом непосредственно в капитале. Группа признает разницу между возмещением, полученным за продажу неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью как сделку с капиталом в консолидированном Отчете об изменении капитала.

Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних обществ у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу учета компании-предшественника. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной компании представляется таким образом, как если бы компании были объединены уже с начала наиболее раннего периода, представленного в консолидированной финансовой отчетности, или с даты, когда объединяющиеся организации впервые подпадали под общий контроль, если это произошло позднее. Активы и обязательства дочернего общества, переданного между сторонами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, установленной компанией-предшественником. Компанией-предшественником считается отчитывающаяся компания наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая информация приобретаемого дочернего общества, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при

первоначальных приобретениях компании-предшественника, также учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у передающей стороны сумму гудвила, и суммой переданного возмещения отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности в составе резерва, связанного с присоединением дочерних обществ, в капитале.

Ассоциированные организации и совместные предприятия. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия, основанного на доле Группы в соответствующем обществе. Ассоциированными являются организации, на которые Общество оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но над которыми не имеет контроля; как правило, доля голосующих акций в этих обществах составляет от 20 до 50 процентов. Инвестиции в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций, относятся на уменьшение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные организации. Прочие изменения доли Группы в чистых активах ассоциированной организации, имевшие место после приобретения, признаются следующим образом: (а) доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных организаций отражается в составе консолидированной прибыли или убытков за год как доля в результатах ассоциированных организаций; (б) доля Группы в прочем совокупном доходе признается в составе прочего совокупного дохода и отражается отдельной строкой и (в) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных организаций признаются как прибыли или убытки в составе доли в результатах ассоциированных организаций.

Однако, когда доля Группы в убытках ассоциированной организации равна или превышает ее инвестиции в данное общество, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или осуществила платежи от имени данной ассоциированной организации.

Совместным предприятием называется соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместный контроль характеризуется принятием решений в отношении значимой деятельности, требующим полного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль, и обусловленного договором.

Группа прекращает использование метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на совместное предприятие или ассоциированную организацию.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными организациями или совместными предприятиями исключается в размере, соответствующем доле Группы в этих предприятиях; нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

Выбытие дочерних обществ, ассоциированных организаций или совместных предприятий. Когда Группа утрачивает контроль, совместный контроль или значительное влияние, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибылях или убытках. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированной организации, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированной организации уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыли или убытки в необходимых случаях.

Основные средства. Основные средства отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо).

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива соответствующим образом только в том случае, когда существует высокая вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива может быть достоверно оценена. Расходы на мелкий ремонт и текущее техническое обслуживание относятся на расходы отчетного периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, если в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год.

Амортизация основных средств. Амортизация по объектам основных средств (кроме земельных участков и объектов незавершенного строительства) начисляется линейным методом в течение срока их полезного использования.

Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, соответствующее изменение в учете проводится перспективно как изменение бухгалтерской оценки.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Тип основных средств	Средние сроки полезного использования
Производственные здания	25–80
Сооружения	10–100
Машины и оборудование	5–40
Прочие	3–30

Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта основных средств к использованию. Земельные участки и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

Обесценение основных средств. Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, и необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость (Примечание 8). Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом затрат на выбытие представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по единице, генерирующей денежные средства.

Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в консолидированном Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Аренда. Активы в форме права пользования. Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды. Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Стоимость активов в форме права пользования включает в себя сумму признанных обязательств по аренде, прямые понесенные расходы и арендные платежи, произведенные по состоянию на дату / до даты начала договора аренды, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если Группа не будет достаточно уверена в получении права собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанные активы в форме права пользования амортизируются линейным методом в течение срока, наименьшего из предполагаемого срока полезного использования и срока аренды. Активы в форме права пользования тестируются на обесценение.

Средние сроки амортизации (в годах) по объектам активов в форме права пользования представлены ниже:

Активы в форме права пользования	Средние сроки амортизации
Производственные здания	2–10
Сооружения	5–30
Машины и оборудование	5–11
Прочие	2–10

Арендные обязательства. На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, оцениваемые по текущей стоимости арендных платежей, которые должны быть произведены в течение срока аренды. Арендные платежи включают в себя: фиксированные платежи (включая по существу фиксированные платежи) за вычетом стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут выплачены под гарантии ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают в себя цену исполнения опциона на продление в случае, если существует достаточная уверенность в том, что договор будет продлен, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Платежи по договорам аренды земельных участков зависят от кадастровой стоимости земли и являются переменными, признаются в составе расходов на аренду в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж.

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, подразумеваемая в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала договора аренды сумма обязательств по аренде увеличивается на сумму начисленных процентов и уменьшается на сумму произведенных арендных платежей. Кроме того, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации договора аренды, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки для покупки базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов. Группа применяет освобождение от признания аренды к договорам аренды, срок по которым составляет 12 месяцев или менее с даты начала и не содержит опцион на продление. Группа также применяет освобождение от признания в отношении активов, которые имеют стоимость меньше 300 тыс. рублей. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды и аренде малоценных активов равномерно списываются на расходы в течение срока аренды и отражаются в составе расходов на аренду.

Значительное суждение при определении срока аренды контрактов с возможностью продления. Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа не исполнит этот опцион.

Группа применяет суждение при оценке того, достаточно ли разумно использовать опцион на продление, учитывает все уместные факты и обстоятельства, которые приводят к возникновению у Группы экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды или неисполнения опциона на прекращение аренды.

Нематериальные активы и гудвил. Нематериальные активы Группы, кроме гудвила, имеют определенный срок полезного использования и включают преимущественно капитализированное программное обеспечение. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности их использования, и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Гудвил учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Группа оценивает гудвил на предмет обесценения не реже одного раза в год, а также при наличии признаков обесценения. Гудвил распределяется между единицами, генерирующими денежные средства, или группами единиц, генерирующих денежные средства, которые, как ожидается, получают преимущества синергетического эффекта от объединения бизнеса. Эти единицы или группы единиц являются наиболее низким уровнем, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру не превышают отчетный сегмент.

При выбытии актива из единицы, генерирующей денежные средства, на которую был отнесен гудвил, соответствующие прибыли и убытки от выбытия включают балансовую стоимость гудвила, связанного с выбывшим активом, которая, как правило, определяется пропорционально доле выбывшего актива в

стоимости единицы, генерирующей денежные средства.

Основные подходы к оценке финансовых инструментов. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении обычной операции между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является рыночная котировка на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Группа использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства;
- к Уровню 3 относятся оценки, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 31).

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам, консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или скидки по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом любого оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки. Начисленные процентные доходы и начисленные процентные расходы, включая начисленный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей консолидированного отчета о финансовом положении.

Метод эффективной процентной ставки – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной процентной ставки) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная процентная ставка – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до валовой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная процентная ставка используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые

отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости, скорректированной на затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании учитываются только в том случае, если есть разница между справедливой ценой и ценой сделки, подтверждением которой могут служить другие наблюдаемые на рынке текущие сделки с тем же инструментом или модель оценки, которая в качестве базовых данных использует только данные наблюдаемых рынков.

Классификация финансовых активов. Группа классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости. Классификация зависит от бизнес-модели Группы для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

Классификация инвестиций в *долевые инструменты*, не являющихся предназначенными для торговли, зависит от того, приняла ли Группа в момент первоначального признания решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Группа классифицирует *долговые инструменты* по следующим категориям:

- Оцениваемые по амортизированной стоимости: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, представляющих собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов.
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход: финансовые активы удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов. При этом денежные потоки представляют собой исключительно выплаты в счет основного долга и процентов.
- Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: в случае, когда финансовый актив не попадает ни в одну из двух описанных выше категорий, он оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Последующая оценка финансовых активов. Группа оценивает все *долевые инструменты* по справедливой стоимости. Если руководство Группы принимает решение отражать изменение справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, последующей реклассификации между прочим совокупным доходом и прибылями или убытками после выбытия таких инструментов не производится. Дивиденды от таких инвестиций признаются в составе прибылей или убытков как прочие операционные доходы, когда устанавливаются права Группы на их получение. Изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, признаются в составе прочих операционных доходов и расходов. Убытки от обесценения (и восстановление убытков от обесценения) долевых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, отражаются вместе с другими изменениями справедливой стоимости.

Все долговые инструменты Группы относятся к оцениваемым по амортизированной стоимости. Процентный доход по таким финансовым активам включается в состав финансовых доходов по методу эффективной ставки процента. Возникающие при прекращении признания прибыль или убыток признаются непосредственно в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения отражаются по отдельной строке в отчете о прибылях и убытках.

Реклассификация финансовых активов. Финансовые инструменты реклассифицируются только в случае, когда изменяется бизнес-модель управления этим портфелем в целом. Реклассификация производится перспективно с начала первого отчетного периода после изменения бизнес-модели. Группа не меняла свою бизнес-модель в течение текущего периода и не производила реклассификаций.

Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки. Группа перспективно оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости, и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (а) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, (б) временную стоимость денег и (в) всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий.

Для дебиторской задолженности покупателей и заказчиков Группа применяет упрощенный подход к оценке ожидаемых кредитных убытков, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Для прочих финансовых активов Группа применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Этапу 1. Для финансовых активов Этапа 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые возникают в результате дефолтов, которые могут произойти в течение следующих 12 месяцев или до даты погашения согласно договору, если она наступает до истечения 12 месяцев («12-месячные ожидаемые кредитные убытки»). Если Группа идентифицирует значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, то актив переводится в Этап 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она предусмотрена («ожидаемые кредитные убытки за весь срок»). Если Группа определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Этап 3 и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Для приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов ожидаемые кредитные убытки всегда оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

Списание финансовых активов. Финансовые активы списываются целиком или частично, когда Группа исчерпала все практические возможности по их взысканию и пришла к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов. Списание представляет прекращение признания. Группа может списать финансовые активы, в отношении которых еще предпринимаются меры по принудительному взысканию, когда Группа пытается взыскать суммы задолженности по договору, хотя у нее нет обоснованных ожиданий относительно их взыскания.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без введения ограничений на продажу.

Производные финансовые инструменты. Производные финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости. Все производные инструменты учитываются как активы, если справедливая стоимость данных инструментов является положительной, и как обязательства, если их справедливая стоимость является отрицательной. Изменения справедливой стоимости производных инструментов включаются в прибыль или убыток за год (доходы за вычетом расходов по производным финансовым инструментам). Группа не применяет учет хеджирования.

Некоторые производные инструменты, встроенные в финансовые обязательства и другие нефинансовые договоры, выделяются из основного договора, если их риски и экономические характеристики не находятся в тесной связи с рисками и экономическими характеристиками основного договора.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, кроме финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток: эта классификация применяется к производным финансовым инструментам и другим финансовым обязательствам, определенным как таковые при первоначальном признании.

Прекращение признания финансовых обязательств. Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения (т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения).

Денежные средства и эквиваленты денежных средств. Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и эквиваленты денежных средств отражаются по амортизированной стоимости, так как (а) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и эти денежные потоки представляют собой исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов и (б) они не отнесены к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается первоначально по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанным с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда Группа: (а) несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) несет затраты по займам; и (в) предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности консолидированного Отчета о движении денежных средств.

Предоплата. Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии высокой вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Фактическая себестоимость товарно-материальных запасов при списании на операционные расходы определяется методом средневзвешенной стоимости.

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях или убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые обязательства не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила и впоследствии в отношении гудвила, который не уменьшает налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует высокая вероятность восстановления временных разниц и получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, начисляемому одним и тем же налоговым органом одному и тому же налогооблагаемому лицу, либо разным налогооблагаемым лицам при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждой отдельной компании Группы.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних обществ или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановления временных разниц в обозримом будущем.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль отражаются в составе расходов по налогу на прибыль. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль в части пеней и штрафов отражаются в составе финансовых расходов и прочих прибылей / (убытков), нетто, соответственно.

Вознаграждения работникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие доходы в неденежной форме (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Пенсионные планы с установленными выплатами. Группа использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, минимальная тарифная ставка оплаты труда и прочих.

Чистое обязательство, отраженное в консолидированном Отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, используемых Группой, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты по состоянию на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Размер установленных выплат рассчитывается независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину ожидаемых оттоков денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и срок погашения которых, в свою очередь, соответствует валюте и сроку погашения обязательств по планам с установленными выплатами.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов консолидированного Отчета о прибылях и убытках.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Группа перечисляет взносы и не имеет последующих обязательств по выплате пенсий или аналогичных выплат после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в консолидированном Отчете о прибылях и убытках в составе расходов на вознаграждения работникам.

Прочие долгосрочные выплаты сотрудникам. Группа производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании, размер должностного оклада и прочих.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях, для расчета обязательств по данным типам выплат признаются в составе прибылей и убытков консолидированного Отчета о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. В остальном учет данных обязательств аналогичен учету обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами.

Обязательства по охране окружающей среды. Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также высокой вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Признание выручки. Выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю, в момент или по мере передачи контроля.

Группа выделяет следующие обязанности к исполнению: продажа электроэнергии на оптовом рынке; продажа мощности на оптовом рынке; продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке; продажа теплоэнергии и горячей воды; оказание услуг по передаче электроэнергии; оказание услуг по технологическому присоединению к сети; прочая выручка.

Группа передает контроль над товаром или услугой в течение периода и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению и признает выручку в течение периода по следующим потокам выручки: продажа электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках, продажа теплоэнергии и горячей воды и оказание услуг по передаче электроэнергии. Выручка признается в сумме, на которую Группа имеет право выставить счет, поскольку данные суммы соответствуют получению покупателями экономических выгод от исполнения Группой обязательств по договорам.

В отношении выручки от оказания услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается в момент оказания соответствующей услуги. В соответствии с договорами на оказание услуг по технологическому присоединению, после оказания услуги у Группы отсутствуют

дальнейшие обязательства перед покупателем. В тех случаях, когда для оказания услуг по технологическому присоединению Группа сама заключает договоры на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям внешних сетевых организаций, выручка от оказания услуг покупателю и расходы на оплату услуг сетевой организации Группа отражает развернуто.

По прочим потокам выручка признается в определенный момент времени.

Договоры по всем видам выручки не содержат значительного компонента финансирования, так как сроки выплат, согласованные сторонами договоров, не предоставляют покупателям или Группе значительную выгоду от финансирования. Группа не предполагает заключение договоров, в которых период между передачей обещанных товаров или услуг покупателю и оплатой их покупателем превышает один год. Соответственно, Группа не корректирует цены сделки на влияние временной стоимости денег.

Активы по договорам с покупателями являются незначительными. Группа признает дебиторскую задолженность, когда у нее возникает безусловное право на получение вознаграждения по договору.

Обязательства по договорам с покупателями представлены авансами полученными в составе кредиторской задолженности и начислений и прочих долгосрочных обязательств.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов, убытков или выпадающих доходов гарантирующих поставщиков – предприятий, входящих в Группу, в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней, учитываются в качестве операционного дохода, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии и признаются по справедливой стоимости. Предоставляемые государством субсидии признаются в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать, или, в случае компенсации уже понесенных ранее затрат, в периоде, когда получение такой компенсации становится высоковероятным. Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Прибыль на акцию. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом средневзвешенного количества собственных акций, выкупленных компаниями Группы.

Акционерный капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Собственные выкупленные акции. В случае приобретения Обществом или его дочерними компаниями акций Общества, уплаченное возмещение, включая любые непосредственно относящиеся к этой операции прямые затраты за вычетом налога на прибыль, вычитается из общей суммы капитала акционеров Общества до момента погашения, повторного выпуска или продажи этих акций. В случае если уплаченное возмещение представляет собой неденежные активы, полученные собственные акции оцениваются по справедливой стоимости данных активов. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное возмещение, за вычетом любых непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала, относимого на акционеров Общества.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, отражается в примечании «События после отчетной даты».

Резервы под обязательства и отчисления. Резервы под обязательства и отчисления представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение резерва с течением времени относится на процентные расходы.

Обязательства по уплате обязательных платежей и сборов, таких как налоги, отличные от налога на прибыль, и пошлины, отражаются при наступлении обязывающего события, приводящего к возникновению обязанности уплаты таких платежей в соответствии с законодательством, даже если расчет таких обязательных платежей основан на данных периода, предшествующего периоду возникновения обязанности их уплаты. В случае оплаты обязательного платежа до наступления обязывающего события должна быть признана предоплата.

Расходы на социальную сферу. Затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Финансовые гарантии. Финансовые гарантии требуют от Группы осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платеж по первоначальному или модифицированным условиям долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально признаются по справедливой стоимости, которая обычно равна сумме полученной комиссии. Данная сумма амортизируется линейным методом в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшему из следующих значений: (а) суммы оценочного резерва под убытки по гарантии, определенной с использованием модели ожидаемых кредитных убытков; (б) оставшегося неамортизированного остатка суммы, отраженной при первоначальном признании.

Отчетность по сегментам. Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, отвечающему за операционные решения. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые влияют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

Оценка ожидаемых кредитных убытков. Оценка ожидаемых кредитных убытков – значительная оценка, для получения которой используется методология оценки, модели и исходные данные. Следующие компоненты оказывают серьезное влияние на оценочный резерв под кредитные убытки: определение дефолта, значительное увеличение кредитного риска, вероятность дефолта. Группа регулярно проверяет и подтверждает модели и исходные данные для моделей в целях снижения расхождений между расчетными ожидаемыми кредитными убытками и фактическими убытками по дебиторской задолженности.

Чтобы установить факт значительного увеличения кредитного риска, Группа сравнивает риск наступления дефолта в течение срока действия финансового инструмента на отчетную дату с риском наступления дефолта на дату первоначального признания. В процессе оценки рассматривается относительное увеличение кредитного риска, а не конкретный уровень кредитного риска на отчетную дату. Группа учитывает всю обоснованную и подтверждаемую прогнозную информацию, доступную без чрезмерных затрат и усилий, включая ряд факторов, в том числе поведенческие аспекты конкретных групп покупателей и заказчиков. Группа определяет поведенческие признаки увеличения кредитного риска до момента дефолта и включает соответствующую прогнозную информацию в оценку кредитного риска на уровне отдельного контрагента или группы контрагентов.

Уровни ожидаемых кредитных убытков основываются на графиках платежей по продажам за 60 месяцев до конца отчетного периода и аналогичных исторических кредитных убытках, понесенных за этот период. Уровни убытков за прошлые периоды корректируются с учетом текущей и прогнозной информации о макроэкономических факторах, влияющих на способность покупателей погашать дебиторскую задолженность. Группа определила инфляцию, как наиболее значительный фактор и соответствующим образом корректирует уровни убытков за прошлые периоды, исходя из изменения уровня инфляции. При

изменении уровня инфляции на +/- 0,5% прогнозный уровень убытков изменяется на +/- 0,7% соответственно.

Порядок отражения и оценка беспоставочного форварда на акции. Сделка по приобретению ПАО «Банк ВТБ» (далее также – Банк) 55 млрд обыкновенных акций Общества: 40 млрд акций дополнительного выпуска и 15 млрд собственных акций, находившихся на балансе дочерних компаний Группы, и заключение беспоставочного форварда на данные акции (Примечание 19) в марте 2017 года рассматриваются руководством в качестве обособленных операций, с отражением продажи акций в капитале и признанием производного финансового инструмента.

Условия продажи акций предполагают передачу рисков и выгод, связанных с владением ими, таких как получение дивидендов Банком и участие в управлении Обществом, и не предполагают каких-либо обязательств Общества по их обратному выкупу, конвертации акций в другой финансовый инструмент, гарантий или каких-либо других обязывающих соглашений. Принимая во внимание данные факты, а также то, что в международных стандартах финансовой отчетности прямо не предусмотрен порядок отражения в отчетности перехода рисков и выгод в отношении собственных акций, руководство Группы сделало вывод о том, что учет должен вестись исходя из того, что Банк выступает в качестве полноправного акционера Общества.

Уменьшение величины промежуточных платежей по форварду на суммы, эквивалентные размеру полученных Банком дивидендов, не является, по мнению руководства Группы, непосредственно возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения акциями. В соответствии с условиями форвардного соглашения операции по зачету денежных потоков будут проводиться с существенной задержкой (в течение периода, превышающего три месяца с даты получения Банком дивидендов), и Банк будет иметь возможность размещать средства от получаемых дивидендов не только в денежные средства и денежные эквиваленты, но и в другие инструменты сроком свыше трех месяцев, получать доход и далее неоднократно его реинвестировать.

В связи с отражением выпуска акций в капитале, а также поскольку и выпуск акций, и заключение сделки беспоставочного форварда осуществлены по решению и в интересах государства как конечной контролирующей стороны, первоначальное признание беспоставочного форварда на данные акции также отражено в капитале как сделка с акционерами.

Эффект бухгалтерских оценок в отношении определения справедливой стоимости беспоставочного форварда и ключевых допущений отражен в Примечании 19.

Отражение надбавки к цене мощности с последующей передачей полученных средств в бюджеты субъектов РФ. В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)». Данное Постановление предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Группой 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 целевых безвозмездных взносов.

Субъекты РФ обязаны использовать полученные взносы для возмещения гарантирующим поставщикам Дальневосточного федерального округа выпадающих доходов в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней.

Суммы надбавки, подлежащей перечислению в виде безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов РФ, определены Распоряжением Правительства РФ и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составили 38 058 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 37 761 млн рублей). Принимая во внимание, что Группа осуществляет сбор установленной Правительством РФ надбавки в цене на мощность и последующее перечисление данных средств в бюджеты в виде безвозмездных взносов по поручению и в интересах Правительства РФ, руководство Группы сделало вывод о том, что выручка Группы от продажи мощности в сумме надбавки должна отражаться в консолидированном отчете о прибылях и убытках свернуто с величиной расходов по безвозмездным целевым взносам в бюджеты субъектов РФ.

Суммы государственных субсидий, получаемые из бюджета гарантирующими поставщиками – компаниями, входящими в Группу, в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895, отражаются в составе государственных субсидий (Примечание 24). Государственные субсидии признаются в том случае, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для ее получения.

Убыток от обесценения нефинансовых активов. Обесценение нефинансовых активов включает формирование резервов под обесценение основных средств и инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия.

Эффект данных бухгалтерских оценок и допущений отражен в Примечаниях 8 и 9.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших в результате операционных убытков и от обесценения активов, в свете текущей экономической ситуации, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает вероятность наличия будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочных бизнес-планах компаний Группы, подготовленных руководством, и результатах их экстраполяции на будущее.

Руководство оценило вероятность возмещения признанных отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, в связи с наличием облагаемых временных разниц, восстановление которых ожидается в будущем, и существованием высокой вероятности возмещения отложенных налоговых активов за счет налогооблагаемой прибыли в будущем (Примечание 16).

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности, и остаточной стоимости основных средств.

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

Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже поправки к стандартам, применимые к деятельности Группы, стали обязательными с 1 января 2021 года, но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Реформа базовой процентной ставки (IBOR) – поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 – Этап 2 (выпущены 27 августа 2020 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 Уступки по аренде, связанные с COVID-19 (выпущены 28 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты, в соответствии с поправкой, выпущенной 31 марта 2021 года, был продлен срок действия освобождения с 30 июня 2021 года по 30 июня 2022 года).

Примечание 4. Новые стандарты финансовой отчетности

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, применимых к деятельности Группы, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

Утвержденные для применения в Российской Федерации:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2023 года Поправками к МСФО (IFRS) 17, выпущенными 25 июня 2020 года).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1

(выпущены 23 января 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, дата вступления в силу была впоследствии перенесена на 1 января 2023 года Поправками к МСФО (IAS) 1, выпущенными 15 июля 2020 года).

Не утвержденные для применения в Российской Федерации:

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- «Выручка, полученная до начала предполагаемого использования актива, Обременительные договоры – стоимость выполнения договора», «Ссылка на Концептуальные основы» – поправки с ограниченной сферой применения к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3, и Ежегодные усовершенствования МСФО за 2018-2020 гг., касающиеся МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО: Раскрытие информации об учетной политике (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Данные новые стандарты и разъяснения и поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. 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 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

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.

Основные дочерние общества, входящие в сегмент «Генерация РусГидро», представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 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%
АО «ЭЭС РусГидро»*	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

*АО «Заремагские ГЭС» до 09.12.2021

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 декабря 2021 года		31 декабря 2020 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 «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания» (Примечание 1)	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%

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 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ДРСК»	94,50%	100,00%	94,50%	100,00%
АО «РАО Энергетические системы Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,74%	98,76%	98,74%	98,76%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	89,96%	89,97%	76,59%	76,60%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

* 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 несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 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 6. 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 5). 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, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, 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 внутригрупповых операций сегмента Энергокомпании ДФО за 2021 и 2020 годы относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эти даты.

Группа «РусГидро»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	152 648	168 537	183 749	38 373	543 307	(137 274)	406 033
в том числе:							
от сторонних компаний	134 780	154 118	109 880	7 255	406 033	-	406 033
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	359	123 024	39 320	-	163 603	-	163 603
продажа электроэнергии на оптовом рынке	81 961	13 523	4 122	-	99 606	-	99 606
продажа мощности на оптовом рынке	52 191	16 101	168	-	68 460	-	68 460
продажа теплотвергии и горячей воды	148	-	44 837	-	44 985	-	44 985
прочая выручка	121	570	21 433	7 255	29 379	-	29 379
от внутригрупповых операций	17 868	14 419	73 869	31 118	137 274	(137 274)	-
Государственные субсидии	-	55	54 056	-	54 111	-	54 111
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(57 782)	(162 855)	(218 086)	(36 071)	(474 794)	136 837	(337 957)
ЕБИТДА	94 866	5 737	19 719	2 302	122 624	(437)	122 187
Прочие операционные доходы	113	1	526	12	652	-	652
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(15 873)	(337)	(14 061)	(1 388)	(31 659)	320	(31 339)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(10 882)	1 380	(24 467)	(242)	(34 211)	-	(34 211)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств, нетто	(10 078)	-	(22 735)	-	(32 813)	-	(32 813)
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	(940)	(767)	(2 343)	(193)	(4 243)	-	(4 243)
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	135	4	611	(55)	695	-	695
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	1	2 143	-	6	2 150	-	2 150
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	68 224	6 781	(18 283)	684	57 406	(117)	57 289
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	6 819
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	(14 710)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	-	-	-	5 506
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	-	54 904
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	(12 826)
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	42 078
Капитальные расходы	40 345	1 248	37 660	7 602	86 855	-	86 855
31 декабря 2021 года	77 366	4 319	87 856	1 408	170 949	-	170 949

28

Группа «РусГидро»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	141 377	160 999	176 546	35 759	516 680	(133 835)	382 845
в том числе:							
от сторонних компаний	126 668	147 555	102 723	5 899	382 845	-	382 845
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	419	119 479	36 060	1	155 959	-	155 959
продажа электроэнергии на оптовом рынке	80 559	12 490	2 333	17	95 399	-	95 399
продажа мощности на оптовом рынке	45 414	14 749	167	85	60 415	-	60 415
продажа теплотвергии и горячей воды	142	-	41 099	1	41 242	-	41 242
прочая выручка	134	837	23 064	5 795	29 830	-	29 830
от внутригрупповых операций	14 709	13 444	75 823	29 859	133 835	(133 835)	-
Государственные субсидии	-	61	46 686	1	46 748	-	46 748
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(48 636)	(156 623)	(202 463)	(37 282)	(445 004)	135 679	(309 325)
ЕБИТДА	92 741	4 437	22 769	(1 523)	118 424	1 844	120 268
Прочие операционные доходы	48	-	61	127	236	-	236
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(14 741)	(305)	(12 782)	(1 327)	(29 155)	253	(28 902)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(235)	(1 671)	(30 104)	(413)	(32 423)	(9)	(32 432)
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств, нетто	(419)	-	(26 156)	(30)	(26 605)	-	(26 605)
прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто	189	(1 821)	(3 022)	(325)	(4 979)	-	(4 979)
убыток от выбытия основных средств, нетто	(243)	(63)	(1 002)	(152)	(1 460)	(9)	(1 469)
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	238	213	76	94	621	-	621
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	77 813	2 461	(20 056)	(3 136)	57 082	2 088	59 170
Финансовые доходы	-	-	-	-	-	-	21 125
Финансовые расходы	-	-	-	-	-	-	(14 626)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	-	-	-	144
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	-	-	65 813
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	-	-	(19 206)
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	46 607
Капитальные расходы	27 666	470	38 592	1 012	67 740	-	67 740
31 декабря 2020 года	125 560	6 787	72 592	1 051	205 990	-	205 990

29

Примечание 7. 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 годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы (Примечание 9), а также предприятия, связанные с государством.

Операции по реализации электроэнергии и мощности, а также теплоты и горячей воды между ассоциированными организациями, совместными предприятиями и Группой осуществляются по рыночным ценам или по тарифам.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 10)	9 985	9 098

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	498	593
Прочая выручка	61	118
Покупная электроэнергия и мощность	487	450

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Активы в форме права пользования	1 743	2 034
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	405	254
Кредиторская задолженность	1 861	1 776
Краткосрочные обязательства по аренде	1 869	1 308
Долгосрочные обязательства по аренде	1 388	1 729

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 589	1 571
Выручка от реализации теплоты и горячей воды	1 257	1 226
Прочая выручка	112	112
Процентные расходы по обязательствам по аренде	240	237

Предприятия, связанные с государством

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

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством (Примечания 10, 11, 14, 18). Операции с банками

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключены сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 19).

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

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Активы в форме права пользования	4 157	2 874
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 12)	1 833	526
Долгосрочные кредиты от банков	85 396	78 819
Прочие долгосрочные заемные средства	5 034	5 832
Краткосрочные кредиты от банков	5 157	5 015
Прочие краткосрочные заемные средства	1 405	1 006
Долгосрочная часть обязательств по аренде	3 729	2 697
Краткосрочная часть обязательств по аренде	997	682

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 6,17 - 10,80 процента.

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Государственные субсидии (Примечание 24)	54 111	46 748
Процентные расходы по заемным средствам	6 097	5 708
Процентные расходы по обязательствам по аренде	378	298

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: около 20 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 год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: около 30 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 год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за год, закончившийся 31 декабря 2020 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.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



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 год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составила 1 538 млн рублей, включая оценочный резерв по начислению премии в размере 380 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 1 497 млн рублей, включая оценочный резерв по начислению премии в размере 397 млн рублей).

В расчет оценочного резерва по начислению премии за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, включено ожидаемое по результатам 2020 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.

Примечание 8. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2020 года	110 264	453 391	490 122	177 108	17 053	10 590	1 258 528
Переклассификация	197	(316)	120	-	(1)	-	-
Поступления	70	9	1 672	79 898	2 889	2 317	86 855
Передача	2 146	11 622	33 338	(47 197)	91	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ (Примечание 1)	(391)	(23)	(347)	-	(50)	(15)	(826)
Выбытия и списания	(725)	(1 501)	(2 282)	(1 367)	(798)	(211)	(6 884)
Сальдо на 31 декабря 2021 года	111 561	463 182	522 623	208 442	19 184	12 681	1 337 673
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2020 года	(53 723)	(246 144)	(240 430)	(21 804)	(10 759)	(3 016)	(575 876)
Переклассификация	767	(1 904)	1 102	-	35	-	-
Начисление убытка от обесценения	(8 253)	(30 673)	(16 558)	(8 483)	(252)	(24)	(64 243)
Восстановление убытка от обесценения	2 206	7 725	20 418	892	33	156	31 430
Начисление амортизации	(1 672)	(8 788)	(17 547)	-	(1 414)	(1 564)	(30 985)
Передача	(389)	(388)	(2 069)	2 849	(3)	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ (Примечание 1)	73	10	310	-	37	8	438
Выбытия и списания	325	723	2 055	222	331	71	3 727
Сальдо на 31 декабря 2021 года	(60 666)	(279 439)	(252 719)	(26 324)	(11 992)	(4 369)	(635 509)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	50 895	183 743	269 904	182 118	7 192	8 312	702 164
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	56 541	207 247	249 692	155 304	6 294	7 574	682 652

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2019 года	101 994	394 827	449 098	238 953	17 479	8 361	1 210 712
Переклассификация	(6 843)	6 827	(118)	4	130	-	-
Поступления	141	2	1 260	61 048	2 487	2 802	67 740
Передача	17 532	56 966	46 643	(121 420)	279	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(1 451)	(3 749)	(5 093)	(158)	(2 662)	-	(13 113)
Выбытия и списания	(1 109)	(1 482)	(1 668)	(1 319)	(660)	(573)	(6 811)
Сальдо на 31 декабря 2020 года	110 264	453 391	490 122	177 408	17 053	10 590	1 258 528
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2019 года	(45 078)	(235 045)	(216 480)	(22 675)	(11 502)	(2 070)	(532 850)
Переклассификация	112	(550)	522	-	(84)	-	-
Начисление убытка от обесценения	(8 130)	(6 035)	(11 541)	(767)	(132)	-	(26 605)
Начисление амортизации	(1 735)	(7 978)	(16 358)	-	(1 208)	(1 266)	(28 545)
Передача	(26)	(693)	(568)	1 293	(6)	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	460	3 328	2 802	46	1 899	-	8 535
Выбытия и списания	674	829	1 193	299	274	320	3 589
Сальдо на 31 декабря 2020 года	(53 723)	(246 144)	(240 430)	(21 804)	(10 759)	(3 016)	(575 876)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	56 541	207 247	249 692	155 304	6 294	7 574	682 652
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	56 916	159 782	232 618	216 278	5 977	6 291	677 862

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 декабря 2021 года сумма таких авансов составила 41 902 млн рублей (31 декабря 2020 года: 31 761 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 4 280 млн рублей; ставка капитализации составила 7,00 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 5 880 млн рублей, ставка капитализации составила 7,19 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 412 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 199 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Обесценение основных средств на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2022–2026 годы) (2021–2025 годы)	
	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих гидравлические и геотермальные электростанции, а также для единиц, осуществляющих передачу электроэнергии – 10 лет (2022–2031 годы) (2021–2030 годы)	
Период прогнозирования*	Для генерирующих единиц, реализующих мощность по договорам поставки мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (далее – ДГПМ) – до завершения ДГПМ	
	9–18 лет (2022–2039 годы)	10–19 лет (2021–2039 годы)
	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих тепловые электростанции – на основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования	
	11–35 лет (2022–2056 годы)	11–35 лет (2021–2055 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	12,5–13,7 процента	11,1–12,9 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	10,67–11,47 процента	9,69–10,86 процента
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз цен на электроэнергию и мощность на свободном рынке	На основе прогнозных данных АО «АТС» и прогнозных темпов роста цен на энергоносители по данным МЭР РФ	
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	На 2022–2026 годы – на основе результатов конкурентного отбора мощности (далее – КОМ), за исключением станций, для которых сохраняются регулируемые тарифы. На 2027 год и далее – с учетом индекса потребительских цен (далее – ИПЦ)	На 2021–2025 годы – на основе результатов конкурентного отбора мощности (далее – КОМ), за исключением станций, для которых сохраняются регулируемые тарифы. На 2026 год и далее – с учетом индекса потребительских цен (далее – ИПЦ)
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	

* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов. Для гидроэлектростанций данный период может достигать 100 лет, поскольку ключевым активом является плотина. В связи с этим возмещаемая стоимость активов гидроэлектростанций определялась на основании денежных потоков в прогнозный период, а также величины постпрогнозной стоимости.

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, в целях обнаружения признаков обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

В результате тестирования основных средств Группы на обесценение по состоянию на 31 декабря 2021 года был признан нетто убыток от обесценения в сумме 32 813 млн рублей в консолидированном Отчете о прибылях и убытках, в том числе:

- в сегменте «Генерация РусГидро» в сумме 10 078 млн рублей преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства: «Бурейская ГЭС и Нижне-Бурейская ГЭС» – убыток в сумме 12 949 млн рублей в связи с переходом на долгосрочный тариф, повлекший пересмотр объема включенной в тариф амортизации и других затрат, что в долгосрочном периоде не покрывает все необходимые затраты, «Кабардино-Балкарский филиал» и «Каскад Кубанских ГЭС» – убыток в сумме 5 486 млн рублей и 4 748 млн рублей, соответственно, в связи с недостаточностью роста объема выручки на покрытие запланированных капитальных затрат; «Саратовская ГЭС» – восстановление признанного ранее убытка в сумме 13 323 млн рублей за счет роста прогноза выработки и цены реализации;
- в сегменте «Энергокомпании ДФО» в сумме 22 735 млн рублей преимущественно в отношении следующих единиц, генерирующих денежные средства: «Сахалинская ГРЭС-2 и Сахалинэнерго» – убыток в сумме 12 588 млн рублей, «Якутскэнерго и Якутская ГРЭС-2» – убыток в сумме 8 620 млн рублей, «Колымаэнерго» (Усть-Среднеканская ГЭС и Колымская ГЭС) – убыток в сумме 4 104 млн рублей в связи с тем, что рост инвестиционных и операционных затрат опережает рост устанавливаемых регулируемых тарифов, «Филиал АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» – убыток в сумме 3 116 млн рублей в связи с существенными капитальными затратами по реконструкции сетевого комплекса региона; «Магаданэнерго» и «Камчатскэнерго» – восстановление признанного ранее убытка в сумме 2 250 млн рублей и 1 740 млн рублей, соответственно, в связи с ростом тарифов и объемов реализации электроэнергии.

В таблице ниже приведена чувствительность величины балансовой стоимости единиц, генерирующих денежные средства, к основным допущениям по состоянию на 31 декабря 2021 года:

	Метод тестирования	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные изменения	Чувствительность величины балансовой стоимости
Основные средства	Метод дисконтированных потоков	Прогноз цен на электроэнергию и мощность на свободном рынке и	-10%	-3,37%
		Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	-1%	
		Ставка дисконтирования	+1%	-4,28%
		Объем капитальных затрат	+10%	-3,24%

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 декабря 2021 года обесценение основных средств и объектов незавершенного строительства Загорской ГАЭС-2 балансовой стоимостью 60 827 млн рублей отсутствует, поскольку в отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода. В апреле 2018 года решением НП «Совет рынка» дата начала исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности перенесена на 1 января 2024 года.

В результате тестирования основных средств Группы на обесценение по состоянию на 31 декабря 2020 года их балансовая стоимость снизилась на общую сумму 26 605 млн рублей, обесценение было признано в консолидированном Отчете о прибылях и убытках.

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

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого
Сальдо на 31 декабря 2020 года	1 884	4 250	1 336	104	7 574
Поступления	746	1 090	347	134	2 317
Переклассификация	(5)	(109)	118	(4)	-
Амортизация	(504)	(654)	(344)	(62)	(1 564)
Обесценение	(20)	152	-	-	132
Выбытия и списания	(88)	(47)	(4)	(8)	(147)
Сальдо на 31 декабря 2021 года	2 013	4 682	1 453	164	8 312
Сальдо на 31 декабря 2019 года	1 733	3 280	1 220	58	6 291
Поступления	832	1 304	581	85	2 802
Переклассификация	(11)	186	(175)	-	-
Амортизация	(501)	(467)	(265)	(33)	(1 266)
Выбытия и списания	(169)	(53)	(25)	(6)	(253)
Сальдо на 31 декабря 2020 года	1 884	4 250	1 336	104	7 574

Средневзвешенная ставка дисконтирования за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составила 7,00 процента (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 7,19 процента).

Процентные расходы, включенные в финансовые расходы в 2021 году, отражены в Примечании 26.

Общая сумма денежных платежей по аренде в 2021 году составила 1 521 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 1 165 млн рублей).

Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на которых находятся гидроэлектростанции и другие активы, на условиях неаннулируемой аренды. Согласно Земельному кодексу Российской Федерации данные участки являются ограниченными в обороте и не могут передаваться в частную собственность. Как правило, первоначальный срок договоров аренды, заключенных компаниями Группы, составляет 5–49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендные платежи зависят от кадастровой стоимости земли и являются переменными, признаются как расходы в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж.

По состоянию на 31 декабря 2021 года будущие (недисконтированные) потоки денежных средств в сумме 23 782 млн рублей, которые ожидаются к выплате Группой в течение срока аренды, не были включены в обязательство по аренде, потому что они включали переменные арендные платежи по договорам аренды земли, которые зависят от кадастровой стоимости (31 декабря 2020 года: 25 900 млн рублей). 10-процентный рост кадастровой стоимости земельных участков по таким договорам привел бы к общему увеличению арендных платежей приблизительно на 2 378 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 2 590 млн рублей).

Основные средства в залоге. По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года основные средства и активы в форме права пользования не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



Примечание 9. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

В таблице ниже представлена доля участия Группы и балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия:

	Место осуществления деятельности	Доля участия, %		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Ассоциированные организации					
ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)	Россия	42,75%	42,75%	7 089	7 299
АО «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК»)	Россия	42,31%	42,31%	2 119	2 410
Прочие				86	57
Итого ассоциированные организации				9 294	9 766
Совместные предприятия					
Группа VoGES	Россия	50,00%	50,00%	12 203	7 034
Группа BALP	Россия	50,00%	50,00%	-	-
Итого совместные предприятия				12 203	7 034
Итого вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия				21 497	16 800

В таблице ниже представлена информация о суммах в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, признанных в консолидированном Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Ассоциированные организации		
ОАО «ИЭСК»	(210)	(215)
АО «СЭК»	(291)	41
Прочие	21	(96)
Итого ассоциированные организации		(270)
Совместные предприятия		
Группа VoGES	5 986	414
Итого совместные предприятия		414
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		144

Ассоциированные организации

ОАО «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)

ОАО «ИЭСК» осуществляет эксплуатацию на территории Иркутской области электрических сетей напряжением 220–500 кВ и распределительных электрических сетей напряжением 0,4–110 кВ. Общая протяженность воздушных и кабельных линий электропередач составляет более 40 000 км. Также ОАО «ИЭСК» эксплуатирует и обеспечивает функционирование оборудования более 10 000 подстанций 6–500 кВ суммарной мощностью более 28 000 МВА. Основной деятельностью ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии, а также технологическому присоединению энергопотребляющих устройств потребителей к электрическим сетям и обеспечению работоспособности электрических сетей. Контролирующим акционером ОАО «ИЭСК» является Группа EN+.

АО «Сахалинская энергетическая компания» (АО «СЭК»)

АО «СЭК» было создано в целях реализации инвестиционных проектов по строительству новых объектов электроэнергетики в Сахалинской области за счет средств федерального и регионального бюджетов. В условиях завершения основных видов работ по созданию объектов энергетики, основным видом деятельности АО «СЭК» стало предоставление в аренду объектов генерации и электросетевого хозяйства дочернему обществу Группы - ПАО «Сахалинэнерго». Помимо Группы в АО «СЭК» участвует

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, а также Сахалинская область в лице Министерства имущественных и земельных отношений Сахалинской области.

Инвестиции Группы в АО «СЭК» являются стратегическими в рамках проекта по консолидации ключевых энергетических активов Сахалинской области на базе профильной вертикально-интегрированной электроэнергетической компании в лице ПАО «Сахалинэнерго» (Примечание 1).

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным ассоциированным организациям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эти даты:

На 31 декабря	АО «СЭК»		ОАО «ИЭСК»	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Внеоборотные активы	3 185	4 392	26 618	27 333
Оборотные активы	3 231	2 712	1 665	1 429
Долгосрочные обязательства	-	-	(8 641)	(6 604)
Краткосрочные обязательства	(54)	(54)	(5 272)	(7 298)
Чистые активы	6 362	7 050	14 370	14 860
За год, закончившийся 31 декабря	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка	641	646	25 305	21 729
Начисление убытка от обесценения основных средств	(1 119)	-	-	-
(Убыток) / прибыль за год	(688)	123	(490)	(502)
Итого совокупный (убыток) / доход за год	(688)	123	(490)	(502)

В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации ассоциированных организаций Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	АО «СЭК»	ОАО «ИЭСК»	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2019 года	6 927	15 362	521	
Прибыль / (убыток) за год	123	(502)	(397)	
Чистые активы на 31 декабря 2020 года	7 050	14 860	124	
Доля в чистых активах	2 983	6 353	38	9 374
Дополнительная эмиссия акций	(1 028)	-	-	(1 028)
Гудвил	455	946	-	1 401
Прочее движение	-	-	19	19
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	2 410	7 299	57	9 766
Чистые активы на 31 декабря 2020 года	7 050	14 860	124	
(Убыток) / прибыль за год	(688)	(490)	58	
Чистые активы на 31 декабря 2021 года	6 362	14 370	182	
Доля в чистых активах	2 692	6 143	61	8 896
Дополнительная эмиссия акций	(1 028)	-	-	(1 028)
Гудвил	455	946	-	1 401
Прочее движение	-	-	25	25
Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года	2 119	7 089	86	9 294

Совместные предприятия

Группа VoGES и Группа BALP

С 2006 года Обществом и ОК РУСАЛ на основании заключенного соглашения о сотрудничестве совместно реализуется проект Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), в рамках которого стороны договорились совместно осуществить достройку Богучанской ГЭС и строительство Богучанского алюминиевого завода. Для этих целей на паритетной основе были созданы два совместных предприятия VoGES Ltd (Кипр) и BALP Ltd (Кипр), имеющие контрольные доли владения в ПАО «Богучанская ГЭС» и АО «Богучанский алюминиевый завод» соответственно.

Компания VoGES Ltd и ПАО «Богучанская ГЭС» вместе образуют Группу VoGES. Компания BALP Ltd и АО «Богучанский алюминиевый завод», в свою очередь, вместе образуют Группу BALP.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



Компании VoGES Ltd и BALP Ltd обеспечивают корпоративное управление ПАО «Богучанская ГЭС» и АО «Богучанский алюминиевый завод» для соблюдения паритетности интересов инвесторов и другой деятельности не осуществляют.

С ноября 2012 года ПАО «Богучанская ГЭС» осуществляет реализацию электроэнергии и мощности крупным потребителям и энергосбытовым компаниям. Установленная мощность Богучанской ГЭС составляет 2 997 МВт, среднемноголетняя проектная выработка электроэнергии – 17 600 млн кВтч.

Проектная мощность производства Богучанского алюминиевого завода составляет почти 600 тысяч тонн алюминия в год. Производственный комплекс завода состоит из двух серий производительностью 296 тысяч тонн каждая. Строительство 1-ой серии завода завершилось в 2020 году, решение о строительстве 2-ой серии инвесторами не принято. Богучанский алюминиевый завод является одним из основных потребителей энергии, вырабатываемой на Богучанской ГЭС.

В таблице ниже представлена обобщенная финансовая информация по существенным совместным предприятиям Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эти даты:

На 31 декабря	Группа VoGES		Группа BALP	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Внеоборотные активы	61 763	65 115	51 247	41 608
Оборотные активы, в том числе:	2 966	3 988	18 386	13 541
<i>Денежные средства и их эквиваленты</i>	474	1 766	4 195	2 634
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(35 459)	(42 605)	(154 844)	(157 622)
<i>Долгосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)</i>	(30 054)	(37 010)	(154 738)	(157 515)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(4 971)	(12 513)	(3 056)	(2 292)
<i>Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам)</i>	(2 834)	(10 875)	(39)	(34)
Чистые активы	24 299	13 985	(88 267)	(104 765)
За год, закончившийся 31 декабря	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка	21 182	19 621	52 401	34 594
Амортизация основных средств	(1 778)	(1 851)	(3 019)	(2 252)
Восстановление/(начисление) обязательства в связи с финансированием АО «Богучанский алюминиевый завод»	4 885	(8 560)	-	-
Восстановление убытка от обесценения основных средств	-	-	12 883	-
Процентные доходы	161	175	213	129
Процентные расходы	(1 913)	(2 153)	(6 483)	(6 753)
Курсовая разница	(9)	(11)	(526)	(18 536)
Прибыль/ (убыток) до налогообложения	13 145	(829)	16 877	(23 191)
(Расходы) / доходы по налогу на прибыль	(2 814)	177	(379)	(1)
Прибыль / (убыток) за год	10 331	(652)	16 498	(23 192)
Итого совокупный доход / (убыток) за год	10 331	(652)	16 498	(23 192)

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



В таблице ниже представлена сверка обобщенной финансовой информации совместных предприятий Группы с балансовой стоимостью инвестиций Группы:

	Группа VoGES	Группа BALP	Прочие	Итого
Чистые активы на 31 декабря 2019 года	14 604	(81 573)	(496)	
Убыток за год	(652)	(23 192)	(538)	
Выкуп собственных акций	33	-	-	
Чистые активы на 31 декабря 2020 года	13 985	(104 765)	(1 034)	
Доля в чистых активах	6 992	(52 383)	(499)	(45 890)
Неконтролирующая доля участия	42	-	-	42
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	52 383	499	52 882
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	7 034	-	-	7 034
Чистые активы на 31 декабря 2020 года	13 985	(104 765)	(1 034)	
Прибыль / (убыток) за год	10 331	16 498	(25)	
Выкуп собственных акций	(17)	-	-	
Чистые активы на 31 декабря 2021 года	24 299	(88 267)	(1 059)	
Доля в чистых активах	12 150	(44 134)	(530)	(32 514)
Прочие движения	53	-	-	53
Неотраженная в учете доля накопленных убытков	-	44 134	530	44 664
Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года	12 203	-	-	12 203

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные векселя	27 228	37 552
Дисконт по долгосрочным векселям	(11 269)	(12 385)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 297	11 142
НДС к возмещению	1 425	1 168
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	1 066	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	712	461
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	6 500	6 349
Итого прочие внеоборотные активы	21 481	19 601

Прочие внеоборотные активы в сумме 6 500 млн рублей (31 декабря 2020 года: 6 349 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность.

Информация об оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки в отношении прочих финансовых внеоборотных активов приведена в Примечании 32.

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные беспроцентные векселя						
ПАО «Богучанская ГЭС»	-	-	9,75%	2029	9 985	9 098
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	Standard & Poor's	7,15–9,1%	2023–2024	1 178	971
ПАО «РОСБАНК»	-	-	-	-	-	558
АО «Альфа-Банк»	-	-	-	-	-	394
Прочие					134	121
Итого долгосрочные векселя					11 297	11 142

Векселя ПАО «Богучанская ГЭС». По состоянию на 31 декабря 2021 года амортизированная стоимость беспроцентных долгосрочных векселей ПАО «Богучанская ГЭС» (сроком по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года общей номинальной стоимостью 21 027 млн рублей) составила 9 985 млн рублей (31 декабря 2020 года: 9 098 млн рублей).

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату (в млн российских рублей, если не указано иное)



Векселя ООО «ЭНЕРГО-ФИНАНС». По состоянию на 31 декабря 2021 года отражено списание за счет ранее созданного резерва под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей ООО «ЭНЕРГО-ФИНАНС» в размере 9 363 млн рублей в связи с ликвидацией компании в апреле 2021 года.

Гудвил. По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года Группа провела тестирование гудвила, относящегося к АО «Институт Гидропроект», на возможное обесценение, по результатам которого возмещаемая стоимость АО «Институт Гидропроект» как актива, генерирующего денежные средства, была оценена выше балансовой стоимости – экономическое обесценение отсутствует.

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Эквиваленты денежных средств (процентная ставка: 6,30–9,25%)	41 884	44 553
Денежные средства на банковских счетах	17 910	13 723
Денежные средства в кассе	12	15
Итого денежные средства и их эквиваленты	59 806	58 291

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства на банковских счетах				
АО Банк «ГПБ»	BBB-	Standard & Poor's	10 070	8 079
АО «АБ «РОССИЯ»	A+(RU)	АКРА	2 968	200
ПАО «Сбербанк»	BBB	Fitch Ratings	2 092	2 122
ПАО «РОСБАНК»	BBB	Fitch Ratings	1 503	2 450
АО «Альфа-Банк»	BBB-	Standard & Poor's	805	17
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	Standard & Poor's	302	785
Прочие	-	-	170	70
Итого денежные средства на банковских счетах			17 910	13 723
Банковские депозиты				
АО Банк «ГПБ»	BBB-	Standard & Poor's	8 966	22 808
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	Standard & Poor's	6 761	20 809
АО «Всероссийский банк развития регионов»	Ba1	Moody's	5 800	-
АО «Россельхозбанк»	Ba1	Moody's	5 616	232
ПАО «Сбербанк»	BBB	Fitch Ratings	5 374	645
ПАО «Совкомбанк»	BB+	Fitch Ratings	5 000	-
ПАО «Промсвязьбанк»	Ba1	Moody's	3 036	-
АО «ЮниКредит Банк»	BBB-	Standard & Poor's	1 095	42
Прочие	-	-	236	17
Итого денежные эквиваленты			41 884	44 553

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	65 248	66 176
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(30 349)	(31 569)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	34 899	34 607
НДС к возмещению	16 970	6 459
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	5 715	6 317
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(605)	(704)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	5 110	5 613
Прочая дебиторская задолженность	8 925	10 142
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 219)	(5 152)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	4 706	4 990
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	1 833	526
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	63 518	52 195

Группа применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок для всей дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Для оценки ожидаемых кредитных убытков дебиторская задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основании общих характеристик кредитного риска и количества дней просрочки платежа.

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2021 года			31 декабря 2020 года		
	Уровень убытков, %	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Уровень убытков, %	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок
Непросроченная	2,84%	27 237	(773)	1,87%	26 175	(491)
Просроченная менее 3 месяцев	23,70%	5 569	(1 320)	17,70%	6 189	(1 096)
Просроченная от 3 месяцев до 1 года	50,41%	6 776	(3 416)	50,40%	6 805	(3 430)
Просроченная более 1 года	96,78%	25 666	(24 840)	98,31%	27 007	(26 552)
Итого		65 248	(30 349)		66 176	(31 569)

Движение оценочного резерва под кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
По состоянию на 1 января	31 569	29 863
Начислено за год	4 948	5 509
Восстановление оценочного резерва под кредитные убытки	(1 254)	(1 555)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, списанная как безнадежная к взысканию	(2 067)	(2 112)
Рекласс резерва в долгосрочную дебиторскую задолженность	-	(134)
Выбытие резерва в связи с выбытием дочерних компаний	(2 847)	(2)
По состоянию на 31 декабря	30 349	31 569

Информация о величине оценочного резерва под кредитные убытки в отношении прочей дебиторской задолженности приведена в Примечании 32.

Большая часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, которая не является просроченной, может быть агрегирована в несколько классов по признаку сходного кредитного качества: это преимущественно крупные промышленные потребители – участники оптового и розничного рынков

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату (в млн российских рублей, если не указано иное)



электроэнергии и мощности, а также бюджетные организации и население.

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

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Топливо	23 818	21 927
Сырье и материалы	8 279	10 028
Запасные части	6 682	3 230
Прочие материалы	259	190
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	39 038	35 375
Обесценение товарно-материальных запасов	(167)	(226)
Итого товарно-материальные запасы	38 871	35 149

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Депозиты	490	41 331
Целевые денежные средства	6 488	11 615
Займы выданные	3 381	3 321
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 347)	(3 291)
Займы выданные, нетто	34	30
Валютно-процентный своп	-	2 914
Прочие оборотные активы	19	84
Итого прочие оборотные активы	7 031	55 974

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 6 488 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 11 615 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.

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Депозиты					
ПАО «Сбербанк»	BBB	Fitch Ratings	0,57%	490	-
ПАО «Банк ВТБ»	-	-	-	-	24 522
Банк «ГПБ» (АО)	-	-	-	-	16 809
Итого депозиты				490	41 331

Валютно-процентный своп. Сделка валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» завершена в ноябре 2021 года, существенный эффект от закрытия сделки отсутствует.

Примечание 15. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 декабря 2021 года	439 288 905 849
31 декабря 2020 года	439 288 905 849

Дополнительный выпуск акций 2018–2020 гг. 14 сентября 2020 года был зарегистрирован Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций. Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 13 000 092 298 акций, в том числе 13 000 000 000 акций было выкуплено Российской

Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 декабря 2021 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2020 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).

Изменение неконтролирующей доли участия. Изменение неконтролирующей доли участия в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, связано с изменениями, произошедшими в структуре Группы (Примечание 1). В результате сделки по обмену активами с ООО «МК «Доналинк» произошло выбытие отрицательной величины неконтролирующей доли участия в сумме 1 723 млн рублей. Справедливая стоимость активов Группы, переданных в обмен на 41,98 процента акций ПАО «ДЭК», составила 5 640 млн рублей. Разница между балансовой стоимостью выбывшей неконтролирующей доли участия и справедливой стоимостью активов, переданных взамен, отражена в составе нераспределенной прибыли.

Выбытие неконтролирующей доли участия, приходящейся на отрицательные чистые активы дочерней компании Группы АО «ДГК», в размере 3 301 млн рублей произошло в результате дополнительной эмиссии акций АО «ДГК» в пользу Общества.

Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности. В результате продажи дочернего общества ЗАО «МЭК» в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, накопленный резерв по отрицательным курсовым разницам в размере 348 млн рублей, связанный с пересчетом в валюту отчетности активов и обязательств дочерней компании, выраженных в армянских драмах, был переведен в состав прибылей и убытков.

Дивиденды. 30 июня 2021 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в размере 0,0530 рублей на акцию в общей сумме 23 303 млн рублей (в сумме 23 099 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 30 сентября 2020 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в размере 0,0357 рублей на акцию в общей сумме 15 674 млн рублей (в сумме 15 537 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 207 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 180 млн рублей).

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Текущий налог на прибыль	16 312	14 256
Отложенный налог на прибыль	(3 486)	4 950
Итого расходы по налогу на прибыль	12 826	19 206

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, для большинства компаний Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 20 процентов).

Ниже представлена сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Прибыль до налогообложения	54 904	65 813
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20 процентов	(10 981)	(13 163)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(902)	(1 164)
Увеличение непризнанных налоговых активов	(3 624)	(6 833)
Использование ранее непризнанных налоговых активов	2 090	2 861
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов, относящихся к инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 101	29
Прочие	(510)	(936)
Итого расходы по налогу на прибыль	(12 826)	(19 206)

По состоянию на 31 декабря 2021 года общая сумма вычитаемых временных разниц, в отношении которых Группой не были признаны отложенные налоговые активы, составила 154 984 млн рублей (31 декабря 2020 года: 152 539 млн рублей). Данные временные разницы преимущественно относятся к накопленному убытку от обесценения основных средств и незавершенного строительства, изменению справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции, а также к пенсионным обязательствам некоторых дочерних обществ Группы.

Отложенный налог на прибыль. Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей консолидированной финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения данных временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 20 процентов).

	31 декабря 2020 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Прочее движение	31 декабря 2021 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	16 673	(4 032)	(329)	(38)	12 274
Основные средства	12 000	(4 120)	-	-	7 880
Дебиторская задолженность	5 714	(162)	-	(11)	5 541
Убытки, перенесенные на будущее	1 261	86	-	(10)	1 337
Прочие	6 415	273	(329)	(17)	6 342
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(8 717)</i>	<i>(109)</i>	-	-	<i>(8 826)</i>
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(17 591)	7 518	-	6	(10 067)
Основные средства	(25 253)	6 984	-	6	(18 263)
Дебиторская задолженность	(122)	(33)	-	-	(155)
Прочие	(933)	458	-	-	(475)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>8 717</i>	<i>109</i>	-	-	<i>8 826</i>

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	31 декабря 2019 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	Прочее движение	31 декабря 2020 года
Отложенные активы по налогу на прибыль	19 259	(2 372)	(104)	(110)	16 673
Основные средства	13 617	(1 617)	-	-	12 000
Дебиторская задолженность	6 231	(517)	-	-	5 714
Убытки, перенесенные на будущее	2 151	(816)	-	(74)	1 261
Прочие	5 777	778	(104)	(36)	6 415
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>(8 517)</i>	<i>(200)</i>	-	-	<i>(8 717)</i>
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(15 255)	(2 578)	-	242	(17 591)
Основные средства	(23 177)	(2 318)	-	242	(25 253)
Дебиторская задолженность	(270)	148	-	-	(122)
Прочие	(325)	(608)	-	-	(933)
<i>Зачет отложенных налоговых активов и обязательств</i>	<i>8 517</i>	<i>200</i>	-	-	<i>8 717</i>

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний Группы не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Таким образом, отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто, только если они относятся к одному и тому же субъекту налогообложения, и у налогоплательщика существует законодательно установленное право произвести такой взаимозачет.

Примечание 17. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

В таблице ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года (Примечание 20):

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Чистые обязательства по состоянию на 1 января	7 787	8 732
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	8 770	9 747
Справедливая стоимость активов плана	(983)	(1 015)
Уменьшение обязательств в результате выбытия дочерних компаний	(41)	(413)
Стоимость услуг текущего периода	347	351
Расходы по процентам	456	517
Стоимость услуг прошлых периодов	(38)	(25)
Прочие эффекты	11	(72)
Итого отнесено на прибыли и убытки за год	776	771
Актуарные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(1 490)	(90)
Прочие эффекты	(184)	(410)
Итого отнесено на прочий совокупный доход за год (до вычета налога на прибыль в сумме 336 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2021 года. За год, закончившийся 31 декабря 2020 года: в сумме 100 млн рублей)	(1 674)	(500)
Взносы в активы фондируемого плана	(180)	(295)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий и выплаты пособий по нефондируемым программам	(381)	(508)
Чистые обязательства по состоянию на 31 декабря	6 287	7 787
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	7 168	8 770
Справедливая стоимость активов плана	(881)	(983)

Основные актуарные допущения Группы представлены ниже в таблице:

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Номинальная ставка дисконтирования	8,50%	6,00%
Темпы инфляции	4,30%	4,00%
Темпы роста заработной платы	5,30%	5,00%
Нормы увольнений	В зависимости от стажа на основе статистических данных	
Таблица смертности	Russia-2019*	Russia-2017*

* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Группе за 2018–2021 гг. (31 декабря 2020 года: за 2018–2020 гг.)

По оценкам руководства Группы возможные изменения наиболее важных актуарных допущений не будут иметь существенного влияния на консолидированный отчет о прибылях и убытках или консолидированный отчет о совокупном доходе, а также на обязательства, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении.

Группа предполагает произвести отчисления в размере 637 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2022 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Группы составляет 9 лет.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски. Группа несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, юбилейные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, материальная помощь и покрытие расходов на

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее по тексту – «НПФ»).

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или минимальной тарифной ставки оплаты труда или размера должностного оклада или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Группа и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Группы в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Группа полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам Группы, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, Группа страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски смертности).

Примечание 18. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC)	50 987	88 463
<i>в рублях</i>	50 987	71 425
<i>в китайских юанях</i>	-	17 038
Кредиты от банков	94 889	91 754
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	2 801	2 912
Прочие долгосрочные заемные средства	5 113	5 932
Обязательства по аренде	10 426	9 250
Итого	164 216	198 311
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(61 658)	(65 543)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(3 956)	(2 842)
Итого долгосрочные заемные средства	98 602	129 926

Погашение облигаций. В феврале 2021 года были погашены еврооблигации номинальной стоимостью 20 000 млн рублей, выпущенные в феврале 2018 года. В ноябре 2021 года были погашены еврооблигации номинальной стоимостью 1 500 млн юаней, выпущенные в ноябре 2018 года.

Краткосрочные заемные средства

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиты от банков	5 328	6 673
Прочие краткосрочные заемные средства	1 405	1 006
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	61 658	65 543
Краткосрочная часть обязательств по аренде	3 956	2 842
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	72 347	76 064
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 341	1 863

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Сверка обязательств, возникающих в результате финансовой деятельности. В таблице ниже представлен анализ изменений обязательств Группы, возникающих в результате финансовой деятельности, за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности			Итого
	Заемные средства	Беспоставочный форвард на акции	Обязательства по аренде	
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2020 года	196 740	15 025	9 250	221 015
Движение денежных средств, нетто	(48 608)	(1 460)	(1 521)	(51 589)
Проценты начисленные	12 869	-	724	13 593
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 26)	-	3 879	-	3 879
Выбытие в связи с продажей дочерней компании (Примечание 1)	(1 148)	-	(11)	(1 159)
Прочие изменения	670	-	1 984	2 654
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2021 года	160 523	17 444	10 426	188 393
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2019 года	194 632	28 510	7 331	230 473
Движение денежных средств, нетто	(17 327)	(2 072)	(1 165)	(20 564)
Проценты начисленные	14 337	-	627	14 964
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 26)	-	(11 413)	-	(11 413)
Прочие изменения	5 098	-	2 457	7 555
Обязательства, возникающие в результате финансовой деятельности на 31 декабря 2020 года	196 740	15 025	9 250	221 015

Примечание 19. Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в количестве 55 млрд штук сроком на 5 лет. В ноябре 2019 года было заключено дополнительное соглашение, в соответствии с которым форвардная ставка снижена на 0,5 процента годовых и предусмотрена возможность продления Банком периода действия договора на три года – до марта 2025 года.

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму промежуточных платежей, производимых Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина промежуточных платежей рассчитывается по определенной формуле, которая в том числе предусматривает уменьшение на суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленных промежуточных платежей, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Ключевые суждения руководства Группы в отношении признания и отражения данного производного финансового инструмента описаны в Примечании 2.

По состоянию на 31 декабря 2021 года обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибылей и убытков, в размере 17 444 млн рублей (31 декабря 2020 года: 15 025 млн рублей). Величина справедливой стоимости форвардного соглашения в момент первоначального признания инструмента составила 10 013 млн рублей и была отнесена на капитал как результат операции с акционерами. Отложенный налоговый актив не был признан по результатам оценки руководством вероятности его возмещения. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли или убытка (Примечание 26). Информация об изменениях справедливой стоимости форварда за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 31 декабря 2020 года, представлена в Примечании 18.

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	3,17 года	4,17 года
Рыночная стоимость акции	0,7346 рубля	0,7871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	8,50 процента	4,25 процента
Волатильность акций	26,55 процента	28,97 процента
Безрисковая ставка	8,40 процента	5,35 процента
Ставка дисконтирования	9,42 процента	5,964 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	8,70 процента	7,00 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 31.

Примечание 20. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	6 426	7 490
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 17)	6 287	7 787
Долгосрочные авансы полученные	4 967	3 185
Прочие долгосрочные обязательства	3 556	4 348
Итого прочие долгосрочные обязательства	21 236	22 810

Примечание 21. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	27 111	28 306
Авансы полученные	12 019	10 329
Задолженность перед персоналом	10 321	10 131
Задолженность по договорам факторинга	430	-
Дивиденды к уплате	228	157
Прочая кредиторская задолженность	4 910	5 485
Итого кредиторская задолженность и начисления	55 019	54 408

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату (в млн российских рублей, если не указано иное)



Примечание 22. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС	17 796	9 956
Страховые взносы	4 015	3 470
Налог на имущество	2 311	2 439
Прочие налоги	632	587
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	24 754	16 452

Примечание 23. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	163 603	155 959
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	99 606	95 399
Продажа мощности на оптовом рынке	68 460	60 415
Продажа теплоты и горячей воды	44 985	41 242
Оказание услуг по передаче электроэнергии	15 973	15 540
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	3 668	5 070
Прочая выручка	9 738	9 220
Итого выручка	406 033	382 845

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составила 392 627 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 368 555 млн рублей), в момент времени – 13 406 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 14 290 млн рублей).

Краткосрочные авансы полученные по состоянию на 31 декабря 2020 года были признаны в составе выручки за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

Руководство Группы ожидает, что вся сумма краткосрочных авансов полученных по состоянию на 31 декабря 2021 года будет признана в составе выручки в течение следующего отчетного периода, сумма долгосрочных авансов полученных по состоянию на 31 декабря 2021 года – преимущественно в течение 2023 года.

Примечание 24. 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 года, закончившегося 31 декабря 2021 года, Группа получила государственные субсидии в размере 54 111 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года: 46 748 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 – компаниями, 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 год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составила 30 777 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 26 977 млн рублей).

Примечание 25. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	83 783	80 182
Расходы на топливо	76 386	67 846
Покупная электроэнергия и мощность	67 044	56 036
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	38 167	36 754
Амортизация основных средств и нематериальных активов	31 339	28 902
Налоги, кроме налога на прибыль	13 527	13 252
Прочие материалы	11 678	12 062
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	7 242	7 109
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	4 995	3 246
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	4 611	4 330
Расходы на охрану	3 914	3 824
Расходы на страхование	2 261	2 225
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	2 031	1 921
Услуги субподрядчиков	2 018	1 951
Услуги по технологическому присоединению	1 087	-
Расходы на аренду	890	848
Транспортные расходы	873	802
Прочие услуги сторонних организаций	6 031	7 096
Расходы на водопользование	5 450	5 113
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	1 738	743
Расходы на социальную сферу	1 010	1 119
Командировочные расходы	937	680
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	(695)	1 469
Прочие расходы	2 334	2 480
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	368 651	339 990

Примечание 26. Финансовые доходы, расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	4 876	4 944
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	1 231	-
Доходы по дисконтированию	644	651
Положительные курсовые разницы	20	129
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 19)	-	11 413
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	3 772
Прочие доходы	48	216
Итого финансовые доходы	6 819	21 125
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(8 589)	(8 457)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 19)	(3 879)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(724)	(627)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	(292)	-
Расходы по дисконтированию	(205)	(465)
Отрицательные курсовые разницы	(100)	(3 770)
Прочие расходы	(921)	(1 307)
Итого финансовые расходы	(14 710)	(14 626)

Примечание 27. 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 2022–2026 гг. в размере 730 347 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года, в том числе на 2022 год – 133 510 млн рублей, на 2023 год – 156 428 млн рублей, на 2024 год – 167 124 млн рублей, на 2025 год – 174 554 млн рублей, на 2026 год – 98 731 млн рублей (31 декабря 2020 года: 499 010 млн рублей – в течение 2021–2025 гг.).

Примечание 28. 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 2 637 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 года не является высокой. Судебные иски от сетевых организаций относятся к разногласиям по стоимости услуг по передаче электроэнергии и по срокам осуществления мероприятий технологического присоединения, судебные иски от подрядчиков относятся к оспариванию ранее заключенных соглашений о зачете встречных однородных требований. 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, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении 2019 года. 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.

Общество согласовало с налоговыми органами дорожную карту по подготовке к переходу на налоговый мониторинг дочерних компаний Группы. С 2021 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» вступило в налоговый мониторинг. 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 независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение года компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. 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 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 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 декабря 2021 года составила 1 793 млн рублей (31 декабря 2020 года: 1 624 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 29. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых и операционных рисков. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Группы путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление мероприятий по снижению риска.

В целях оптимизации рисков, которым подвержена Группа, руководство ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, направленных на снижение рисков, управлению непрерывностью бизнеса и страхованию, стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует процессы риск-менеджмента.

Кредитный риск. Группа подвержена кредитному риску, который является риском того, что одна из сторон операции с финансовым инструментом послужит причиной понесения финансовых убытков другой стороной вследствие невыполнения обязательства по договору.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Примечании 32.

Хотя погашение финансовых инструментов подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Группы не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного оценочного резерва под кредитные убытки.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности дебиторов Группа оценивает платежеспособность на этапе заключения договора, принимая во внимание финансовое состояние и кредитную историю дебитора. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Для снижения кредитного риска при работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности Группа внедрила сбытовую политику и методику, предусматривающую расчет внутренних рейтингов контрагентов на рынке свободных договоров на основе частоты банкротств контрагентов и устанавливающую ограничения на кредитный рейтинг портфеля контрагентов.

Группа контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Информация о сроках дебиторской задолженности покупателей и заказчиков раскрыта в Примечании 12.

Оценка ожидаемых кредитных убытков. Ожидаемые кредитные убытки – это оценка приведенной стоимости будущих недополученных денежных средств, взвешенная с учетом вероятности.

Уровень ожидаемых кредитных убытков зависит от присутствия значительного увеличения кредитного риска дебитора с момента первоначального признания. Этот подход основан на трехэтапной модели оценки ожидаемых кредитных убытков, как описано в Примечании 2.

Группа определяет, что по финансовому инструменту произошло значительное увеличение кредитного риска, когда контрагентом допущено нарушение предусмотренных договором сроков оплаты, идентифицированы признаки неплатежеспособности, и если у Группы отсутствует обоснованная информация, опровергающая факт увеличения кредитного риска.

Для оценки вероятности дефолта по финансовым инструментам Группа определяет дефолт как ситуацию, в которой подверженность риску соответствует одному или нескольким из перечисленных ниже критериев:

- просрочка контрагентом предусмотренных договором платежей превышает 3 месяца;
- международные/национальные рейтинговые агентства включают контрагента в класс рейтингов дефолта;
- контрагент неплатежеспособен;
- в отношении контрагента возникла высокая вероятность банкротства.

В соответствии с МСФО (IFRS 9) Группа применяет упрощенный подход к определению ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, согласно которому на момент первоначального признания задолженности требуется признать ожидаемый убыток, который может быть получен на протяжении жизненного цикла. Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности для договоров одного типа. Для каждой компании Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе вышеуказанных принципов, и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском для каждой длительности срока просрочки платежа. Ожидаемые уровни убытков раскрыты в Примечании 12.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются руководством Группы. Кроме того, руководство Группы проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы данных финансовых организаций. Ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам, эквивалентам денежных средств и банковским депозитам и векселям были незначительными.

Сводные данные о размещенных денежных средствах, их эквивалентах, векселях и депозитах со сроком размещения свыше трех месяцев с указанием банков и прочих финансовых организаций и их рейтингов на конец отчетного периода приведены в Примечаниях 10, 11 и 14.

Информация в отношении этапов оценки ожидаемых кредитных убытков по прочим финансовым инструментам приведена в Примечании 32.

Рыночный риск. Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски являются результатом наличия открытых позиций в (а) иностранной валюте и (б) процентных активах и обязательствах, которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются на регулярной основе. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно, и изменения нескольких факторов могут коррелировать.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Группой, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, поэтому деятельность Группы подвержена незначительному влиянию валютного риска. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Группы планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



В приведенной ниже таблице в обобщенном виде представлены монетарные финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте, подверженные валютному риску:

	31 декабря 2021 года			31 декабря 2020 года		
	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
Доллары США	41	-	41	72	-	72
Евро	17	-	17	25	-	25
Китайский юань	-	-	-	-	(17 038)	(17 038)
Прочие	7	-	7	3	-	3
Итого	65	-	65	100	(17 038)	(16 938)

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Группы.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы, в основном, не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Основная часть заемных средств Группы привлечена по фиксированным ставкам. Заключение Группой сделки валютно-процентного свопа (Примечание 14) приводит к незначительным рискам изменения процентных ставок для Группы.

Группа осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Группа предпринимает следующие шаги:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и, при необходимости, плавающим процентным ставкам.

Риск ликвидности. Риск ликвидности – это риск возникновения у компании трудностей в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление риском ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и краткосрочными заемными средствами.

Группа внедрила систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т. д. Таким способом Группа контролирует структуру заемного капитала по срокам погашения.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2021 года. Суммы, раскрытые в таблице, представляют собой контрактные недисконтированные денежные потоки, включающие в том числе будущие процентные платежи и общую сумму обязательств по аренде (до вычета будущих финансовых платежей). Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в консолидированном Отчете о финансовом положении, основанном на дисконтированных денежных потоках.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2021 года представлен ниже:

	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	Начиная с 2027 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	79 541	66 059	32 699	1 427	944	2 223
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 21)	27 111	-	-	-	-	-
Задолженность по договорам факторинга (Примечание 21)	430	-	-	-	-	-
Дивиденды к уплате (Примечание 21)	228	-	-	-	-	-
Беспоставочный форвард на акции (Примечание 19)	4 082	1 655	868	15 173	-	-
Обязательства по аренде (Примечание 18)	3 956	2 047	1 919	1 498	497	3 781
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	115 348	69 761	35 486	18 098	1 441	6 004

В течение 2022 года наступает срок погашения по кредитам и займам на общую сумму 79 541 млн рублей (Примечание 18). Руководство Группы планирует погасить данные заимствования как за счет собственных средств Группы, так и путем привлечения нового финансирования. Группа имеет положительную кредитную историю, работает с крупными кредитными организациями, в том числе контролируемые государством, а также имеет доступ к публичным заимствованиям на рынке капитала.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2020 года представлен ниже:

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Начиная с 2026 года
Обязательства						
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	82 953	67 818	17 350	28 712	21 762	2 816
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам (Примечание 21)	28 306	-	-	-	-	-
Дивиденды к уплате (Примечание 21)	157	-	-	-	-	-
Беспоставочный форвард на акции (Примечание 19)	2 236	389	588	780	14 558	-
Обязательства по аренде (Примечание 18)	2 842	1 847	1 727	1 698	1 586	3 982
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	116 494	70 054	19 665	31 190	37 906	6 798

По состоянию на 31 декабря 2021 года у Группы имелся доступный к выборке объем привлечения долгосрочного финансирования по действующим кредитным соглашениям с банками в сумме 273 623 млн рублей (31 декабря 2020 года: 242 817 млн рублей), в том числе в банках, включенных в перечень системно значимых кредитных организаций Банка России в сумме 228 301 млн рублей (31 декабря 2020 : 194 947 млн рублей), что превышает потребность Группы в краткосрочном погашении заимствований в 3,8 раза (31 декабря 2020 года: в 3,2 раза). По состоянию на 31 декабря 2021 года около 76 процентов данных средств относятся к банкам, связанным с государством (ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ», Банк «ГПБ» (АО), Банк «ВБРР» (АО), ПАО «Промсвязьбанк», ПАО Банк «ФК Открытие») (31 декабря 2020 года: около 76 процентов). Кроме того, у Группы утверждена бессрочная невозобновляемая программа биржевых облигаций на сумму 200 000 млн рублей со сроком обращения до 20 лет, неиспользованный лимит по которой по состоянию на 31 декабря 2021 года составил 160 000 млн рублей (31 декабря 2020 года: 160 000 млн рублей).

Примечание 30. Управление капиталом

Главными задачами управления капиталом Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и снижение стоимости капитала.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Общество выполняло все установленные законодательством требования к акционерному капиталу.

Цель Группы в области управления капиталом – гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам. По состоянию на 31 декабря 2021 года общая сумма капитала в управлении Группы составила 619 651 млн рублей (31 декабря 2020 года: 599 587 млн рублей). Капитал представляет собой сумму капитала, приходящегося на акционеров, как она представлена в консолидированном Отчете о финансовом положении.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг соотношения общей суммы заемных средств к величине капитала, приходящегося на акционеров. Заемные средства представляют собой общую сумму долгосрочных и краткосрочных заемных средств, как они представлены в консолидированном Отчете о финансовом положении. Коэффициент доли заемных средств составил 0,28 по состоянию на 31 декабря 2021 года (31 декабря 2020 года: 0,34).

Примечание 31. 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.

Группа «РусГидро»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на эту дату
(в млн российских рублей, если не указано иное)



В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 31 декабря 2021 года	Уровень 1	Уровень 3	Итого
Финансовые активы			
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	712	712
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	1 066	1 066
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	1 778	1 778
Финансовые обязательства			
Беспоставочный форвард на акции	-	17 444	17 444
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	17 444	17 444
На 31 декабря 2020 года			
Финансовые активы			
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	2
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	461	461
Валютно-процентный своп	-	2 914	2 914
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	2	3 375	3 377
Финансовые обязательства			
Беспоставочный форвард на акции	-	15 025	15 025
Прочие краткосрочные обязательства	-	72	72
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	15 097	15 097

В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 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 19).

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 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 31 декабря 2021 года						
Беспоставочный форвард на акции	17 444	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	6,70 процента	(827)
				+2%	10,70 процента	757
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5877 рубля	7 027
				+20%	0,8815 рубля	(7 095)
На 31 декабря 2020 года						
Беспоставочный форвард на акции	15 025	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(1 004)
				+2%	9,00 процента	796
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6297 рубля	7 617
				+20%	0,9445 рубля	(7 766)

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 декабря 2021 года 0,7346 рубля (на 31 декабря 2020 года: 0,7871 рубля) (Примечание 19).

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 (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), 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 внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных 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 декабря 2021 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 890 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2020 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 065 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2021 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 41 825 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 939 млн рублей (31 декабря 2020 года: балансовая стоимость составила 65 404 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 188 млн рублей).

Примечание 32. 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 декабря 2021 года.

На 31 декабря 2021 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	12 087	1 066	-	13 153
Векселя	11 297	-	-	11 297
Долгосрочная дебиторская задолженность	438	-	-	438
Долгосрочные займы выданные	352	-	-	352
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	1 066	-	1 066
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	712	712
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	38 840	-	-	38 840
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 899	-	-	34 899
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 941	-	-	3 941
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	7 012	-	-	7 012
Целевые денежные средства	6 488	-	-	6 488
Депозиты	490	-	-	490
Краткосрочные займы выданные	34	-	-	34
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	59 806	-	-	59 806
Итого финансовые активы	117 745	1 066	712	119 523
Итого нефинансовые активы				810 964
Итого активы				930 487

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 декабря 2020 года.

На 31 декабря 2020 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 10)	12 037	-	-	12 037
Векселя	11 142	-	-	11 142
Долгосрочная дебиторская задолженность	456	-	-	456
Долгосрочные займы выданные	439	-	-	439
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	2	-	2
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	461	461
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12)	39 047	-	-	39 047
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 607	-	-	34 607
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 440	-	-	4 440
Прочие оборотные активы (Примечание 14)	52 976	2 914	-	55 890
Целевые денежные средства	11 615	-	-	11 615
Депозиты	41 331	-	-	41 331
Краткосрочные займы выданные	30	-	-	30
Валютно-процентный своп	-	2 914	-	2 914
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	58 291	-	-	58 291
Итого финансовые активы	162 351	2 916	461	165 728
Итого нефинансовые активы				776 307
Итого активы				942 035

В таблице ниже приведена информация о валовой балансовой стоимости и об оценочном резерве под кредитные убытки в отношении векселей, займов выданных и прочей финансовой дебиторской задолженности, относящейся к Этапу 3 «трехэтапной» модели учета обесценения финансовых активов (Примечание 2):

	31 декабря 2021		31 декабря 2020	
	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под кредитные убытки за весь срок	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под кредитные убытки за весь срок
Векселя (Примечание 10)	4 662	(4 662)	14 025	(14 025)
Займы выданные (Примечание 14)	3 347	(3 347)	3 291	(3 291)
Прочая финансовая дебиторская задолженность (Примечание 12)	6 031	(4 219)	6 782	(5 152)

По состоянию на 31 декабря 2021 года отражено списание за счет ранее созданного резерва под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей ООО «ЭНЕРГО-ФИНАНС» в размере 9 363 млн рублей в связи с ликвидацией компании в апреле 2021 года. Движение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по остальным вышеуказанным финансовым активам за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, было незначительным.

Информация о величине оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков приведена в Примечании 12.

Все прочие финансовые активы преимущественно относятся к Этапу 1 «трехэтапной» модели учета обесценения, ожидаемые кредитные убытки в отношении которых являются незначительными на обе отчетные даты.

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 декабря 2021 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 17 444 млн рублей (Примечание 19) (31 декабря 2020 года: 15 025 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 18), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, кредиторской задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 21).

Примечание 33. 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 консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют, за исключением событий, раскрытых в Примечании 1 в отношении экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность.