

**Приложение 7. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА НА 31.12.2023**



ПАО «РусГидро»

Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс.....	1
Отчет о финансовых результатах	3
Отчет об изменениях капитала.....	4
Отчет о движении денежных средств	5
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	7
I. Общие сведения	7
1.1 Информация об Обществе	7
1.2 Операционная среда Общества	7
II. Учетная политика	10
2.1 Основа составления	10
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте	10
2.3 Представление активов и обязательств	10
2.4 Основные средства	11
2.5 Капитальные вложения	13
2.6 Финансовые вложения	14
2.7 Запасы	16
2.8 Расходы будущих периодов	17
2.9 Дебиторская задолженность	17
2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств	17
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал	18
2.12 Кредиты и займы полученные	18
2.13 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	19
2.14 Доходы	19
2.15 Расходы	20
2.16 Изменения в учетной политике Общества	20
III. Раскрытие существенных показателей	22
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса).....	22
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств (строка 1153 Бухгалтерского баланса).....	22
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса).....	28
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	33
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	33
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)	33
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса).....	34
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	36
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) ..	38
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)	39
3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)	39
3.3.2 Собственные акции, выкупленные у акционеров (строка 1320 Бухгалтерского баланса).....	40
3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса).....	40
3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса).....	40
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	41
3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	41
3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса).....	42
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса).....	43
3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)	43
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса).....	44

3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса).....	44
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	45
3.6.1	Арендованные основные средства.....	45
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	45
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные.....	46
3.6.4	Беспоставочный форвард на акции	47
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах).....	48
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах).....	48
3.7.2	Себестоимость продаж и управленческие расходы (строка 2120 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах).....	48
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах).....	49
3.9	Налоги.....	50
3.10	Дивиденды.....	52
3.11	Прибыль на акцию.....	52
3.12	Связанные стороны.....	52
3.12.1	Головная организация	53
3.12.2	Продажи связанным сторонам.....	53
3.12.3	Закупки у связанных сторон	53
3.12.4	Расчеты с негосударственными пенсионными фондами.....	53
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами.....	53
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений.....	54
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах).....	54
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу.....	54
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО.....	55
3.13	Информация по сегментам.....	56
3.14	Условные обязательства	56
3.15	Управление финансовыми рисками.....	57
3.16	События после отчетной даты	59

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»):

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «РусГидро» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Общества за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Предмет аудита

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Общества, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- отчет о финансовых результатах за 2023 год;
- отчет об изменениях капитала за 2023 год;
- отчет о движении денежных средств за 2023 год;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, 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 бухгалтерской 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 Обществу 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 бухгалтерской отчетности в Российской Федерации. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 2.6 «Финансовые вложения» и 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества, о причинах отступления от правил бухгалтерского учета в части неотражения финансовых вложений в акции АО «РАО ЭС Востока», ранее имевшие текущую рыночную стоимость, в бухгалтерской отчетности по их последней оценке, а также в акции ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК», ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «Сахалинэнерго» по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2023 года величина превышения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 3 304 миллиона российских рублей (млн руб.), по состоянию на 31 декабря 2022 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 2 528 млн руб. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской 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
<p>Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон</p> <p>См. пункты 2.6, 2.9, 3.1.2, 3.2.2, 3.2.3, 3.12.5 и 3.12.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p> <p>На 31 декабря 2023 года совокупная балансовая стоимость долевых и долговых финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 274 128 млн руб. (за вычетом резерва под обесценение в сумме 175 734 млн руб.) или 23% общей стоимости активов Общества.</p> <p>На 31 декабря 2023 года балансовая стоимость дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон составила 253 916 млн руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 4 657 млн руб.) или 22% общей стоимости активов Общества.</p> <p>В процессе подготовки бухгалтерской отчетности руководство Общества ежегодно проводит комплексный анализ всех финансовых вложений, а также дебиторской задолженности связанных сторон (преимущественно в виде беспроцентных займов и векселей) по состоянию на отчетную дату с целью определения наличия признаков обесценения и его величины.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон включали следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"> • получение понимания процесса формирования оценочных значений в бухгалтерском учете и отчетности; • проверку методологии, использованной руководством Общества при проведении теста на обесценение; • анализ обоснованности оценочных значений, определенных руководством Общества, и его позиции в отношении оценки наличия обесценения указанных активов; • проверку на выборочной основе ключевых допущений и исходных данных, использованных при оценке наличия обесценения, и их соответствие утвержденным бюджетам и бизнес-планам, внешней доступной и надежной информации и нашим экспертным знаниям с учетом специфики отрасли;

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Необходимость обесценения вышеуказанных активов определяется руководством Общества по результатам комплексного анализа текущего и прогнозного финансового положения связанной стороны с учетом критериев обесценения, установленных ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», а также оценки платежеспособности должника, его индивидуальной специфики, динамики платежей и прочих факторов.</p> <p>В результате проведенного руководством анализа в отчете о финансовых результатах за 2023 год был начислен резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 12 381 млн руб.</p> <p>Мы уделили особое внимание оценке обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон в силу существенности их балансовой стоимости, а также в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение существенных суждений руководством, и суммы резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам могут быть существенными.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • проверку анализа вероятности погашения задолженности связанных сторон, проведенного руководством Общества, с учетом оценки платежеспособности контрагентов по состоянию на отчетную дату и прочих факторов, рассматриваемых руководством; • проверку на выборочной основе правильности расчета и отражения в бухгалтерской отчетности сумм резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам; • получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки обесценения данных активов. <p>Приемлемость текущих оценок руководства Общества при подготовке бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.</p> <p>Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в пунктах 2.6, 2.9, 3.1.2, 3.2.2, 3.2.3, 3.12.5 и 3.12.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, требованиям к раскрытию информации, установленным ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений».</p>
<p>Оценка обесценения основных средств</p> <p>См. пункты 2.4, 2.5, 3.1.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p> <p>На 31 декабря 2023 года совокупная балансовая стоимость основных средств Общества составила 600 437 млн руб. Это самый значимый актив на балансе Общества, на который приходится 51% общей стоимости активов.</p> <p>Руководство Общества провело анализ результатов деятельности Общества, 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.</p>	<p>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.</p> <p>Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения основных средств включали следующее:</p> <ul style="list-style-type: none"> • проверку методологии, использованной руководством Общества при проведении теста на обесценение;

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p>В результате проведенного руководством тестирования в отчете о финансовых результатах за 2023 год был начислен убыток от обесценения в сумме нетто 13 134 млн руб.</p> <p>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.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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 рыночных и регулируемых 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; • рассмотрение потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений; • получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки основных средств на предмет обесценения. <p>Приемлемость текущих оценок руководства в отношении обесценения основных средств при подготовке отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.</p> <p>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.</p> <p>Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в пунктах 2.4, 2.5, 3.1.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, требованиям к раскрытию информации, установленным ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».</p>

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2023 года и Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2023 год (но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), которые, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской 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 бухгалтерской 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 бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2023 года и Годовым отчетом ПАО «РусГидро» за 2023 год мы приходим 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 бухгалтерскую отчетность

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

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, прекратить его 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 бухгалтерской отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская 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 бухгалтерской отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- 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 Общества;
- 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 Общества 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 бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость 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 бухгалтерской 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), – Сиротинская Татьяна Викторовна.

21 февраля 2024 года

Москва, Российская Федерация



Сиротинская Татьяна Викторовна, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОПНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОПНЗ – 21906105478)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2023 г.

Организация <u>Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)</u>	Дата (год, месяц, число)	2023/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	76782411
Вид деятельности <u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</u>	ИНН	2460066195
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</u>	по ОКВЭД 2	35.11.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКФС	12247/41
Местонахождение: <u>660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, к. 1</u>	по ОКЕИ	384
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ		
Наименование аудиторской организации <u>Акционерное общество «Технологии Доверия - Аудит» (АО «Технологии Доверия - Аудит»)</u>	ИНН	7705051102
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ОГРН	1027700148431
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 442 230	1 006 842	718 415
	Результаты исследований и разработок	1120	1 666 805	1 490 286	1 393 789
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	600 436 585	498 288 787	482 735 384
	основные средства	1151	428 267 594	423 075 437	422 201 531
	незавершенное строительство	1152	78 331 162	34 560 644	29 330 897
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	93 837 829	40 652 706	31 202 956
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	273 939 111	268 451 791	281 481 291
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	262 805 184	257 584 759	270 806 664
	займы выданные	1172	11 133 927	10 867 032	10 674 627
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	3 325 310	2 933 343	2 872 941
	Итого по разделу I	1100	880 810 041	772 171 049	769 201 820
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	6 909 456	5 841 205	5 500 333
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	14	14	14
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	279 839 710	234 164 520	132 143 798
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	247 086 536	187 770 328	60 611 504
	покупатели и заказчики	1231.1	89 084	19 412	19 473
	авансы выданные	1231.2	1 657 751	650 558	44 514
	векселя	1231.3	28 472 006	27 946 243	27 228 708
	займы выданные	1231.4	215 364 475	157 582 001	32 351 023
	прочие дебиторы	1231.5	1 503 220	1 572 114	967 786
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	32 753 174	46 394 192	71 532 294
	покупатели и заказчики	1232.1	11 566 093	10 666 866	9 368 022
	авансы выданные	1232.2	1 018 844	818 608	826 146
	векселя	1232.3	2 015 232	1 810 736	2 010 847
	займы выданные	1232.4	7 227 454	24 474 405	45 531 259
	прочие дебиторы	1232.5	10 925 551	8 623 577	13 796 020
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	188 935	121 201	19 882 206
	банковские депозиты	1241	-	-	490 331
	займы выданные	1242	188 935	121 201	19 391 875
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 832 539	15 384 523	30 507 264
	Прочие оборотные активы	1260	272 517	199 014	299 064
	Итого по разделу II	1200	297 043 171	255 710 477	188 332 679
	БАЛАНС	1600	1 177 853 212	1 027 881 526	957 534 499

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	444 793 377	439 288 906	439 288 906
3.3.2	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(46 925)	(3 453)	-
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424 543	58 424 543	58 424 543
3.3.4	Резервный капитал	1360	22 239 669	21 964 445	20 745 316
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	244 638 927	234 551 308	233 005 482
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	211 969 102	208 559 554	182 148 710
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	32 669 825	25 991 754	50 856 772
	Итого по разделу III	1300	770 049 591	754 225 749	751 464 247
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	237 348 162	117 737 218	52 527 231
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	26 038 375	26 458 224	25 721 981
	Оценочные обязательства	1430	187 611	-	-
3.4.2	Прочие обязательства	1450	5 198 615	5 733 676	4 939 853
	Итого по разделу IV	1400	268 772 763	149 929 118	83 189 065
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	73 133 213	61 870 691	62 059 999
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	58 761 567	55 905 856	57 476 262
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	56 350 642	44 490 557	53 872 095
	задолженность перед персоналом организации	1522	342 555	221	189 038
2.16	задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	1523	32 379	4 296 356	2 143 515
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	722 840	618 651	194 915
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	-	5 504 471	-
	прочая кредиторская задолженность	1527	1 313 151	995 600	1 076 699
	Доходы будущих периодов	1530	47 669	49 921	52 461
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	7 034 093	5 324 187	3 171 443
	Прочие обязательства	1550	54 316	576 004	121 022
	Итого по разделу V	1500	139 030 858	123 726 659	122 881 187
	БАЛАНС	1700	1 177 853 212	1 027 881 526	957 534 499

Председатель Правления -
Генеральный директор

Главный бухгалтер

21.02.2024



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2023 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: тыс. руб.

КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2023/12/31
по ОКПО	75782411
ИНН	246066195
по ОКВЭД 2	35.11.2
по ОКОФ / ОКФС	12247/41
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	2023 г.	2022 г.
3.7.1	Выручка	2110	216 829 681	199 578 070
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(114 239 015)	(111 736 636)
	Валовая прибыль	2100	102 590 666	87 841 434
3.7.2	Управленческие расходы	2220	(9 885 553)	(8 495 724)
	Прибыль от продаж	2200	92 705 113	79 345 710
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	3 563 103	311 505
	Проценты к получению	2320	2 503 135	3 910 204
	Проценты к уплате	2330	(17 016 455)	(5 956 200)
3.8	Прочие доходы	2340	8 454 321	9 421 588
3.8	Прочие расходы	2350	(43 542 662)	(47 763 306)
	Прибыль до налогообложения	2300	46 666 555	39 269 501
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	(13 650 016)	(13 277 744)
	текущий налог на прибыль	2411	(14 069 865)	(12 541 501)
	отложенный налог на прибыль	2412	419 849	(736 243)
3.9	Прочее	2460	(346 714)	(3)
	Чистая прибыль	2400	32 669 825	25 991 754
	СПРАВОЧНО			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	32 669 825	25 991 754
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0735	0,0592

Председатель Правления
 Генеральный директор

Главный бухгалтер

21.02.2024



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2023 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (год, месяц, число)	0710004
по ОКПО	2023/12/31
ИНН	75782411
по ОКВЭД 2	2460066195
	35.11.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247/41
по ОКЕИ	384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3100	439 288 906	-	58 424 543	20 745 316	233 005 482	751 464 247
За 2022 г.							
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	-	26 068 955	26 068 955
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	25 991 754	25 991 754
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
прочие	3219	x	-	x	-	77 201	77 201
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	(3 453)	-	-	(23 304 000)	(23 307 453)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(23 304 000)	(23 304 000)
выкуп собственных акций (долей)	3228	x	(3 453)	x	x	x	(3 453)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	-
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	1 219 129	(1 219 129)	x
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3200	439 288 906	(3 453)	58 424 543	21 964 445	234 551 308	754 225 749
За 2023 г.							
Увеличение капитала, в том числе:	3310	5 504 471	-	-	-	32 714 968	38 219 439
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	32 669 825	32 669 825
дополнительный выпуск акций	3314	5 504 471	x	-	x	x	5 504 471
прочие	3319	x	-	x	-	45 143	45 143
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	(43 472)	-	-	(22 352 125)	(22 395 597)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(22 352 125)	(22 352 125)
выкуп собственных акций (долей)	3328	x	(43 472)	x	x	x	(43 472)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	-
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	275 224	(275 224)	x
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3300	444 793 377	(46 925)	58 424 543	22 239 669	244 638 927	770 049 591

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Чистые активы:	3600	770 097 260	754 275 670	751 516 419

Председатель Правления -
Генеральный директор

Главный бухгалтер

21.02.2024



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2023 год

	КОДЫ
Организация <u>Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)</u>	Форма по ОКУД 0710005
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число) 2023/12/31
Вид деятельности <u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</u>	по ОКПО 75782411
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</u>	ИНН 2460066195
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД 2 35.11.2
	по ОКОПФ / ОКФС 12247/41
	по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2023 г.	За 2022 г.
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	215 737 144	203 920 782
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	214 450 872	196 302 772
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	64 747	367 891
3.2.4	прочие поступления	4119	1 221 525	7 250 119
	Платежи, в том числе:	4120	(146 850 607)	(126 424 522)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(80 697 526)	(77 951 649)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(9 360 639)	(8 766 808)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(14 866 561)	(5 828 316)
	налога на прибыль организаций	4124	(18 792 407)	(13 084 754)
3.2.4	прочие платежи	4129	(23 133 474)	(20 792 995)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	68 886 537	77 496 260
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	30 810 285	36 549 637
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	30 979	4 401
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	27 809	2 116
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	28 269 780	29 408 310
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 481 717	6 453 942
3.2.4	прочие поступления	4219	-	680 868
	Платежи, в том числе:	4220	(214 108 666)	(171 304 244)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(111 212 732)	(53 052 685)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(17 774 375)	(5 315 124)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(82 278 010)	(112 520 038)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 843 549)	(416 397)
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(183 298 381)	(134 754 607)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2023 г.	За 2022 г.
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	157 706 739	105 778 735
	получение кредитов и займов	4311	67 717 989	50 785 577
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	33
	Поступления от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	89 988 750	54 993 125
	Прочие поступления	4319	-	-
	Платежи, в том числе:	4320	(48 842 289)	(63 292 224)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(22 292 561)	(22 816 325)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(25 780 520)	(39 856 164)
3.2.4	прочие платежи	4329	(769 208)	(619 735)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	108 864 450	42 486 511
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(5 547 394)	(14 771 836)
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	15 384 523	30 507 264
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	9 832 539	15 384 523
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(4 590)	(350 905)

Председатель Правления
Генеральный директор

Главный бухгалтер

21.02.2024





I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является основным акционером Общества.

Адрес (место нахождения) Общества: ул. Дубровинского, д. 43, стр. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2023 составила – 62,20% (на 31.12.2022 составляла – 62,20%*, на 31.12.2021 – 61,73%).

Численность работников Общества по состоянию на 31 декабря 2023 составила 5 234 человек (на 31 декабря 2022 – 5 021 человек, на 31 декабря 2021 – 5 167 человек).

По состоянию на 31.12.2023 в состав Общества входят 22 филиала, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», Приморский филиал, филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, Хабаровский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС», Якутский филиал.

Состав Совета директоров ПАО «РусГидро» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 22 от 30.06.2023) в количестве 13 членов.

Решением Совета директоров ПАО «РусГидро» (протокол № 322 от 15.02.2021) определен количественный состав Правления Общества – 5 человек.

1.2 Операционная среда Общества

В 2023 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества.

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

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

Общество ведет постоянную работу по выявлению и оценке рисков, по разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски и по управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2019, ИСО 31000-2018, COSO ERM 2017 и другим лучшим практикам), Кодексу корпоративного управления ЦБ РФ, методическим рекомендациям Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля.

* С учетом фактически размещенных акций дополнительного выпуска № 1-01-55038-E-044D от 26.09.2022, отчет об итогах выпуска акций зарегистрирован Банком России 13.02.2023.



Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности незначительно зависят от изменений валютного курса и умеренно от изменений процентных ставок.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.15 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на финансовом положении Общества.

В рамках управления данными рисками Обществом проводятся необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Общества правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Общество принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, Ассоциацией «НП Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, а также ведет постоянный мониторинг изменений законодательства.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Внешние условия для российской экономики остаются сложными и значительно ограничивают экономическую деятельность под влиянием санкционного давления, в том числе заморозка активов и блокировка денежных средств за пределами Российской Федерации. Это привело к прекращению сотрудничества со стороны многих иностранных компаний, прекращению экспортно-импортных операций по множеству позиций, отзыву рейтингов международных рейтинговых агентств.

Кроме того, в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на деятельность Общества: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, повышение оборачиваемости оборотных активов, оценка платежеспособности покупателей, диверсификация направлений использования ресурсов и т.д. Устойчивая финансовая позиция Общества подтверждается независимой оценкой Аналитического кредитного рейтингового агентства (далее также АКРА). В отчетном периоде кредитный рейтинг Общества по национальной шкале АКРА подтвержден на наивысшем уровне надежности «AAA(RU)» со стабильным прогнозом.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество уделяет большое внимание обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества и его дочерних компаний.



Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же, как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в том числе строящихся электростанций.

Репутационные риски

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой Обществом продукции, выполнении работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.

В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний Общества в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В Обществе внедрены антикоррупционная политика, кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».

В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.

Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам, рискам, связанным с деятельностью третьих лиц, рискам, связанным с географическими особенностями регионов, и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднерыночном или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.



II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», федеральными стандартами бухгалтерского учета и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации, с учетом правил и допущений, описанных в учетной политике Общества.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО»), полученных в 2008 году в связи с присоединением ДЗО к Обществу; финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 89,6883 руб. за 1 доллар США на 31.12.2023 (на 31.12.2022 – 70,3375 руб.; на 31.12.2021 – 74,2926 руб.), 99,1919 руб. за 1 евро на 31.12.2023 (на 31.12.2022 – 75,6553 руб.; на 31.12.2021 – 84,0695 руб.) и 12,5762 руб. за 1 китайский юань на 31.12.2023 (на 31.12.2022 – 9,8949 руб.; на 31.12.2021 – 11,6503 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. При этом срок обращения (погашения) задолженности по процентным и беспроцентным займам и векселям (включая сумму процентного дохода) подконтрольных организаций перед Обществом, которые в соответствии с договорными условиями являются краткосрочными, определяется исходя из текущих намерений и ожиданий руководства Общества.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства».

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств» без учета НДС. Сумма НДС, принятая к вычету по авансу выданному по капитальному строительству, представляется свернуто против величины дебиторской задолженности по данному авансу.



Иные выданные авансы, а также авансы полученные, отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с иных выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.4 Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

В основные средства включены также существенные по величине затраты организации на проведение плановых капитальных и средних ремонтов объектов основных средств с частотой более 12 месяцев.

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете. При этом объекты основных средств, полученные в 2008 году в связи с присоединением ряда ДЗО к Обществу, приняты к учету по их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 100 тыс. руб. (за исключением бывших в эксплуатации зданий, сооружений, силовых и рабочих машин и оборудования) включительно за единицу учитываются в составе запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20
Затраты на ремонт машин и оборудования	от 4 до 30
Затраты на ремонт сооружений	от 1 до 30
Затраты на ремонт зданий	от 1 до 15

Сроки полезного использования для объектов основных средств в виде затрат на капитализированные ремонты устанавливаются на основании Классификатора основных фондов Общества исходя из ожидаемой продолжительности межремонтного интервала.



Ликвидационная стоимость основных средств считается равной нулю, т.к. выполняется по меньшей мере одно из нижеследующих условий:

- а) не ожидаются поступления от выбытия объекта основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования;
- б) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не является существенной;
- в) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не может быть определена.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. Не подлежат амортизации земельные участки и объекты природопользования. Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов свернуто.

Обесценение основных средств

Общество проверяет основные средства на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

Проверка на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.

В целях проверки на обесценение Общество группирует основные средства в единицы, генерирующие денежные средства (далее генерирующая единица). В качестве генерирующей единицы принимаются филиалы ПАО «РусГидро», кроме филиала «Корпоративный университет гидроэнергетики». Ввиду отсутствия активного рынка и специализированной природы объектов электроэнергетики, для определения возмещаемой суммы активов используется ценность использования. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Убыток от обесценения признается в отношении генерирующей единицы только если возмещаемая сумма генерирующей единицы меньше ее балансовой стоимости.

Убыток от обесценения относится на уменьшение балансовой стоимости единицы активов пропорционально балансовой стоимости каждого актива в генерирующей единице.

После признания (восстановления) убытка от обесценения амортизационные отчисления в отношении актива корректируются в будущих периодах для того, чтобы распределить пересмотренную балансовую стоимость актива, на регулярной основе в течение оставшегося срока его полезного использования.

При повышении возмещаемой суммы основных средств производится корректировка их стоимости с учетом амортизации, накопленной на дату корректировки, до величины, не превышающей балансовую стоимость, которая была бы определена в случае, если бы объект основных средств не был обесценен.

Права пользования активами

В составе основных средств отражены также права пользования активами по договорам аренды в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Бухгалтерский учет аренды» (ФСБУ 25/2018), с учетом освобождений в отношении договоров аренды со сроком менее 12 месяцев или предметов аренды с рыночной стоимостью не более 300 000 руб.

Сроки полезного использования прав пользования активами определяются исходя из сроков аренды, а в случае, если предполагается переход права собственности на предмет аренды к Обществу, на основании Классификатора основных фондов Общества.



Право пользование активом, полученным в аренду, отражается по первоначальной стоимости с учетом последующих корректировок, связанных с изменением условий аренды (изменение срока аренды, величины арендных платежей, объема (количества) арендуемых объектов), за вычетом сумм начисленной амортизации и убытка от обесценения.

Первоначальная стоимость права пользования активом на дату получения предмета аренды включает: приведенную величину будущих арендных платежей, величину арендных платежей, оплаченных по состоянию на дату получения предмета аренды; дополнительные затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях; величину подлежащего исполнению арендатором оценочного обязательства, в частности, по демонтажу, перемещению предмета аренды, восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.

Права пользования активами после принятия к учету оцениваются в соответствии с требованиями к учету схожих по характеру использования объектов основных средств в части амортизации и обесценения. При этом Общество амортизирует право пользования земельными участками, полученными в аренду.

Права пользования активами включаются в состав строки 1150 «Основные средства», а в табличных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах включаются в табличное пояснение «Наличие и движение прав пользования активами».

Земельные участки, имеющие кадастровую стоимость, отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости участков в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет производится по их кадастровой стоимости.

2.5 Капитальные вложения

Бухгалтерский учет капитальных вложений осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Капитальные вложения» (ФСБУ 26/2020).

В составе капитальных вложений отражаются, в частности, объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, включая материальные ценности, предназначенные для создания внеоборотных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1152 «Незавершенное строительство».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Обесценение капитальных вложений

Общество проверяет капитальные вложения на обесценение, за исключением тех объектов нового строительства в составе Инвестиционной программы Общества, по которым на отчетную дату отсутствует утвержденная информация о стоимостных параметрах, включая тарифные решения, и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».



2.6 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), с учетом принятых в Обществе правил отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе процентные (дисконтные) облигации и векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.10 Пояснений);
- процентные займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги, другие финансовые вложения.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений в виде вкладов в уставный капитал, полученных в результате конвертации принадлежащих Обществу акций (долей) компаний, реорганизованных в форме слияния, присоединения и преобразования, признается сумма учетных стоимостей акций (долей) таких компаний по данным бухгалтерского учета на дату завершения реорганизации.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие права требования в связи с доходами по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, за исключением вкладов в уставные капиталы дочерних компаний, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы или расходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (<http://moex.com>).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их первоначальной стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).



Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее

Вклады в уставные капиталы дочерних компаний (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них) руководство Общества относит к финансовым вложениям, по которым переоценка по текущей рыночной стоимости не производится.

К таким финансовым вложениям на балансе Общества относятся акции дочерних компаний АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», которые были получены в 2011 - 2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий акций Общества, а также акции ПАО «Камчатскэнерго», которые были получены в 2019 году в результате реорганизации дочерних компаний АО «Геотерм» и ПАО «Камчатский газозащитный комплекс» в форме присоединения к ПАО «Камчатскэнерго». В составе данной категории финансовых вложений учтены также пакеты акций АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «Сахалинэнерго» полученные в 2023 году в рамках дополнительных эмиссий указанных подконтрольных обществ.

Финансовые вложения в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», полученные в 2011-2013 гг., отражены по стоимости, согласованной акционерами, включая контролирующего акционера – Российскую Федерацию в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки.

Финансовые вложения в акции ПАО «Камчатскэнерго», полученные в 2019 году, отражены по стоимости, равной сумме балансовых стоимостей акций АО «Геотерм» и ПАО «Камчатский газозащитный комплекс» в учете Общества на дату завершения реорганизации.

Финансовые вложения в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «Сахалинэнерго» полученные в 2023 году в рамках дополнительных эмиссий указанных подконтрольных обществ отражены по стоимости, установленной договором на приобретение акций.

В соответствии с п. 20 ПБУ 19/02 финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Согласно п. 24 ПБУ 19/02 в случае, если по объекту финансовых вложений, ранее оцениваемому по текущей рыночной стоимости, на отчетную дату текущая рыночная стоимость не определяется, такой объект финансовых вложений отражается в бухгалтерской отчетности по стоимости его последней оценки.

Руководство Общества отступает от правил Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02) в части отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее, и не переоценивает такие финансовые вложения по текущей рыночной стоимости с момента их получения.

Руководство Общества считает, что рыночные котировки не отражают достоверно расчетную стоимость контрольных пакетов акций таких дочерних компаний по состоянию на соответствующие даты, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

В 2016 году доля Группы РусГидро (под Группой РусГидро понимается Общество и компании, над которыми Общество осуществляет контроль напрямую или косвенно через другие дочерние общества) в АО «РАО ЭС Востока» выросла с 86,20% до 99,99% в рамках процесса консолидации путем выкупа акций у миноритариев. В 2016 году текущая рыночная стоимость акций АО «РАО ЭС Востока» перестала определяться, а в 2017 году состоялся делистинг акций данной компании с Московской биржи и их исключение из котировальных списков.



Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК», ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «Сахалинэнерго» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь нормами Положений по бухгалтерскому учету: последним абзацем п. 6 ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» и п. 7.3 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», Обществом было принято решение отступить от правил бухгалтерского учета и не переоценивать финансовые вложения в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК», ПАО «Камчатскэнерго» и ПАО «Сахалинэнерго» по текущей рыночной стоимости с момента их получения.

Таким образом, применяемый Обществом способ оценки указанных финансовых вложений по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, и по балансовой стоимости финансовых вложений в реорганизованные компании, устраняет недостоверность представления финансового положения Общества и финансовых результатов его деятельности.

Дополнительно руководство Общества проанализировало положения стандартов МСФО 27 «Отдельная отчетность», МСФО 9 «Финансовые инструменты» и МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости».

МСФО 27 устанавливает правила отражения инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации при подготовке отдельной финансовой отчетности. В соответствии с п.10 МСФО 27 по выбору организации учет таких инвестиций может производиться по первоначальной стоимости или в соответствии с МСФО 9, то есть по справедливой стоимости. При этом при оценке справедливой стоимости актива МСФО 13 устанавливает наибольший приоритет котировочным ценам на активных рынках для идентичных активов. В терминологии стандарта активным рынком признается рынок, на котором операции с активом проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе. Рынок рассматриваемых инвестиций не является активным.

Альтернативный способ учета инвестиций в дочерние организации в соответствии с МСФО 27, а именно по первоначальной стоимости без переоценки по рыночным котировкам соответствует учетной политике Общества с отступлением от правил Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

Обесценение финансовых вложений

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе имущества и расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

2.7 Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы».

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.



В случае если чистая стоимость продажи запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму обесценения создается резерв. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва под обесценение.

Для определения размера материальных расходов при списании запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для создания внеоборотных активов.

2.8 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, в полной сумме показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами. В состав дебиторской задолженности входят в том числе беспроцентные векселя полученные (за исключением векселей, приобретенных с дисконтом) и беспроцентные займы, предоставленные другим организациям.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день).



В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, связанные с размещением и возвратом денежных средств с краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи».

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.12 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

В составе задолженности по полученным займам и кредитам отражены обязательства по аренде, признаваемые в соответствии с ФСБУ 25/2018. Обязательство по аренде включается в состав долгосрочной и краткосрочной задолженности по заемным средствам в бухгалтерском балансе, в зависимости от срока погашения (свыше 12 месяцев, до 12 месяцев после отчетной даты включительно).

Обязательство по аренде после признания увеличивается на величину начисляемых процентов и уменьшается на величину фактически уплаченных арендных платежей.



Начисление процентов по арендным обязательствам производится в составе прочих расходов (проценты к уплате).

При полном или частичном прекращении договора аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве прочего дохода или прочего расхода.

2.13 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется в том числе исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.14 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи финансовых вложений и иных активов;
- прибыль от продажи основных средств;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;



- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.15 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Общехозяйственные расходы отражаются по строке «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием, финансовых вложений и иных активов;
- убыток, связанный с выбытием и прочим списанием основных средств;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.9 Пояснений);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.16 Изменения в учетной политике Общества

Корректировки показателей бухгалтерской отчетности Общества в результате изменений учетной политики в 2023 году

В связи с введением с 1.01.2023 единого налогового счета (ЕНС) и единого налогового платежа для исполнения совокупной обязанности по уплате налогов, сборов и страховых взносов в бухгалтерской отчетности Общества отражается сальдо единого налогового счета. Это сальдо представляет собой разницу между общей суммой денежных средств, перечисленных и (или) признаваемых в качестве единого налогового платежа, и денежным выражением совокупной обязанности.



Положительное сальдо ЕНС на 31.12.2023 года отражается по строке 1232.5 «Прочие дебиторы», отрицательное сальдо – по строке 1523 «задолженность по налогам, сборам и страховым взносам». Для обеспечения сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности и для повышения качества представления информации по данному виду расчетов ретроспективно было выполнено объединение строк 1523 «задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и 1524 «задолженность по налогам и сборам» в новую строку 1523 «задолженность по налогам, сборам и страховым взносам».

Строка	На 31.12.2022			На 31.12.2021		
	До корректировки	После корректировки	Изменение	До корректировки	После корректировки	Изменение
1520 «Кредиторская задолженность», в том числе:	55 905 856	55 905 856	-	57 476 262	57 476 262	-
1523 «задолженность перед государственными внебюджетными фондами»	1 162 280	-	(1 162 280)	202 064	-	(202 064)
1524 «задолженность по налогам и сборам»	3 134 076	-	(3 134 076)	1 941 451	-	(1 941 451)
1523 «задолженность по налогам, сборам и страховым взносам»	-	4 296 356	4 296 356	-	2 143 515	2 143 515

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2024 года.

В связи с началом применения федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и изменений в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» в бухгалтерской отчетности Общества за 2024 год будут отражены следующие основные изменения:

- увеличение стоимости объектов нематериальных активов (строка 1110 «Нематериальные активы» актива баланса) на стоимость простых (неисключительных) лицензий на программное обеспечение и на сумму затрат на улучшение (доработку) объектов нематериальных активов, до 2024 года отражаемых в составе расходов будущих периодов (строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» актива баланса);
- списание простых (неисключительных) лицензий и затрат на техническую поддержку (обновление), не удовлетворяющих критериям признания в качестве нематериальных активов и капитальных вложений в нематериальные активы;
- списание научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, относящихся к стадии исследований.



III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств (строка 1153 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	428 267 594	423 075 437	422 201 531
Машины и оборудование	202 885 184	201 732 613	195 173 937
Сооружения	186 229 377	181 561 047	185 746 258
Здания	36 110 352	36 460 220	37 026 267
Права пользования активами	1 941 059	2 262 083	3 052 173
Земельные участки	425 786	219 720	219 103
Производственный и хозяйственный инвентарь	389 994	514 463	644 354
Транспортные средства	5 593	35 399	15 071
Другие виды основных средств	280 249	289 892	324 368



Наличие и движение основных средств и прав пользования активами (строка 1151 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	Период	На начало года			Поступило	Изменения за период				На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение		Выбыло объектов		Начислено амортизации первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация					
Основные средства,	2023	719 523 347	(193 629 313)	(102 818 597)	37 803 349	(1 432 585)	1 064 149	(24 488 970)	(7 753 786)	755 894 111	(217 054 134)	(110 572 383)
в том числе:	2022	694 570 182	(170 806 752)	(101 561 899)	26 374 440	(1 421 270)	777 937	(23 600 503)	(1 256 698)	719 523 347	(193 629 313)	(102 818 597)
	2023	314 001 579	(62 806 464)	(69 634 068)	14 226 897	(104 064)	79 058	(6 196 020)	(3 337 541)	328 124 412	(68 923 426)	(72 971 609)
Сооружения	2022	312 185 723	(56 586 746)	(69 852 719)	1 929 945	(114 089)	21 926	(6 241 644)	218 651	314 001 579	(62 806 464)	(69 634 068)
Машины и оборудование	2023	341 508 430	(117 705 027)	(22 070 790)	21 460 273	(1 275 469)	969 426	(16 170 562)	(3 831 097)	361 693 234	(132 906 163)	(25 901 887)
	2022	318 833 397	(103 104 047)	(20 555 413)	23 637 715	(962 677)	742 766	(15 343 751)	(1 515 377)	341 508 430	(117 705 027)	(22 070 790)
Здания	2023	58 037 924	(11 256 751)	(10 320 953)	1 503 119	(5 582)	1 894	(1 272 041)	(577 258)	59 635 461	(12 526 898)	(10 898 211)
Транспортные средства	2022	57 463 007	(10 047 258)	(10 389 482)	660 061	(85 144)	10 007	(1 219 500)	68 529	58 037 924	(11 256 751)	(10 320 953)
	2023	61 537	(20 048)	(6 090)	1 446	(30 018)	2 874	(6 259)	2 151	32 965	(23 433)	(3 939)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	40 303	(16 881)	(8 351)	28 590	(7 356)	1 718	(4 885)	2 261	61 537	(20 048)	(6 090)
	2023	1 517 691	(961 662)	(41 566)	39 756	(1 218)	1 141	(169 542)	5 394	1 556 229	(1 130 063)	(36 172)
	2022	1 470 908	(791 690)	(34 864)	46 901	(118)	118	(170 090)	(6 702)	1 517 691	(961 662)	(41 566)
Земельные участки	2023	810 121	-	(590 401)	223 402	-	-	-	(17 336)	1 033 523	-	(607 737)
	2022	788 198	-	(569 093)	21 925	-	-	-	(21 308)	810 121	-	(590 401)
Другие виды основных средств	2023	737 865	(302 394)	(145 579)	29 152	(2 360)	1 145	(42 580)	5 000	764 657	(343 829)	(145 579)
	2022	736 475	(260 130)	(151 977)	2 885	(1 495)	1 351	(43 615)	6 398	737 865	(302 394)	(145 579)
Права пользования активами	2023	2 848 200	(576 967)	(9 150)	319 304	(13 874)	8 611	(631 966)	(3 099)	3 153 630	(1 200 322)	(12 249)
	2022	3 052 173	-	-	48 418	(250 391)	51	(577 018)	(9 150)	2 848 200	(576 967)	(9 150)



Движение активов в форме прав пользования

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации и первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация					
Права пользования активами всего, в том числе:	2023	2 848 200	(576 967)	(9 150)	319 304	(13 874)	8 611	(631 966)	(3 099)	3 153 630	(1 200 322)	(12 249)
	2022	3 052 173	-	-	46 418	(250 391)	51	(577 018)	(9 150)	2 848 200	(576 967)	(9 150)
Сооружения	2023	131 072	(7 587)	-	1 479	-	-	(7 487)	1 153	132 551	(15 074)	(5 420)
	2022	144 647	-	-	1 732	(15 307)	51	(7 638)	(6 573)	131 072	(7 587)	(6 573)
Машины и оборудование	2023	809 747	(36 991)	-	-	(1 721)	-	(36 841)	(2 714)	808 026	(73 832)	(2 714)
	2022	962 100	-	-	-	(152 353)	-	(36 991)	-	809 747	(36 991)	-
Здания	2023	1 907 381	(532 389)	(2 577)	317 825	(12 153)	8 611	(587 638)	(1 538)	2 213 053	(1 111 416)	(4 115)
	2022	1 945 426	-	-	44 688	(82 731)	-	(532 389)	(2 577)	1 907 381	(532 389)	(2 577)



Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Затраты за период	Списано	Движение обесценения, нетто	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2023	46 809 634	(12 248 990)	82 088 246	(45 615)	(1 024 498)	-	(37 247 615)	91 604 650	(13 273 488)
	2022	39 254 318	(9 923 421)	34 079 543	(149 787)	(2 325 569)	-	(26 374 440)	46 809 634	(12 248 990)
Незавершенное строительство	2023	39 860 673	(10 394 219)	37 940 435	(45 615)	(1 076 482)	24 036 878	(22 691 168)	79 101 203	(11 470 701)
	2022	31 340 785	(7 709 653)	17 983 540	(149 746)	(2 684 566)	16 731 955	(26 045 861)	39 860 673	(10 394 219)
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2023	6 461	-	14 556 447	-	-	-	(14 556 447)	6 461	-
	2022	6 647	-	328 393	-	-	-	(328 579)	6 461	-
Оборудование к установке	2023	6 942 500	(1 854 771)	29 591 364	-	51 984	(24 036 878)	-	12 496 986	(1 802 787)
	2022	7 906 886	(2 213 768)	18 787 610	(41)	358 997	(16 731 955)	-	6 942 500	(1 854 771)

*Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.



Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:	93 837 829	40 652 706	31 202 956
Поставщикам оборудования и прочих основных средств	75 722 816	31 303 561	27 720 174
Подрядчикам по капитальному строительству	15 443 660	7 135 875	1 884 243
Прочие	2 671 353	2 213 270	1 598 539

Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств дочерним обществам по состоянию на 31.12.2023 составили 13 167 260 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 8 205 925 тыс. руб., на 31.12.2021 – 1 911 235 тыс. руб.),

Движение сумм обесценения основных средств, прав пользования активами и капитальных вложений

Наименование показателя	Период	Начисленные обесценения	Восстановленные обесценения	Амортизация обесценения	Списание обесценения по вышедшим объектам	Прочие движения*	Итого
Основные средства всего, в том числе:	2023	(8 327 409)	-	4 169 513	129 078	(3 721 869)	(110 560 134)
	2022	(3 155 015)	982 593	3 861 815	88 056	(3 024 997)	(102 809 447)
Сооружения	2023	(4 359 760)	-	1 381 054	1 184	(360 019)	(72 971 609)
	2022	(1 264 560)	740 211	1 316 749	64 213	(637 962)	(69 634 068)
Машины и оборудование	2023	(3 500 410)	-	2 474 998	126 532	(2 932 217)	(25 901 887)
	2022	(1 656 718)	157 904	2 243 121	3 725	(2 263 409)	(22 070 790)
Здания	2023	(417 680)	-	291 190	790	(451 558)	(10 898 211)
	2022	(201 141)	81 799	281 616	20 118	(113 863)	(10 320 953)
Транспортные средства	2023	(382)	-	1 961	572	-	(3 939)
	2022	(14)	34	2 241	-	-	(6 090)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2023	(5 081)	-	10 475	-	-	(36 172)
	2022	(5 850)	241	8 670	-	(9 763)	(41 566)
Земельные участки	2023	(39 838)	-	577	-	21 925	(607 737)
	2022	(22 824)	925	591	-	-	(590 401)
Другие виды основных средств	2023	(4 258)	-	9 258	-	-	(140 579)
	2022	(3 908)	1 479	8 827	-	-	(145 579)
Права пользования активами всего, в том числе:	2023	(4 720)	-	1 621	-	-	(12 249)
	2022	(9 150)	-	-	-	-	(9 150)
Сооружения	2023	-	-	1 153	-	-	(5 420)
	2022	(6 573)	-	-	-	-	(6 573)
Машины и оборудование	2023	(2 714)	-	-	-	-	(2 714)
	2022	-	-	-	-	-	-
Здания	2023	(2 006)	-	468	-	-	(4 115)
	2022	(2 577)	-	-	-	-	(2 577)
Незавершенное строительство (строка 1152 баланса), в том числе:	2023	(4 802 355)	-	-	23 416	3 754 441	(13 273 488)
	2022	(5 342 498)	23 061	-	12 139	2 981 729	(12 248 990)
Незавершенное строительство	2023	(3 314 609)	-	-	23 416	2 214 711	(11 470 701)
	2022	(4 530 546)	20 973	-	12 139	1 812 868	(10 394 219)
Оборудование к установке	2023	(1 487 746)	-	-	-	1 539 730	(1 802 787)
	2022	(811 952)	2 088	-	-	1 168 861	(1 854 771)

* Перенос накопленного обесценения при вводе объектов в эксплуатацию, прочие эффекты



Обесценение основных средств на 31.12.2023 и 31.12.2022

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31.12.2023 и 31.12.2022:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2024–2028 годы)	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2023–2027 годы)
	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих гидравлические электростанции – 10 лет (2024–2033 годы)	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих гидравлические электростанции – 10 лет (2023–2032 годы)
Период прогнозирования*	Для генерирующих единиц, реализующих мощность по договорам поставки мощности новых гидроэлектростанций (далее – ДПМ) – до завершения ДПМ плюс 1 год 10–16 лет (2024–2039 годы)	Для генерирующих единиц, реализующих мощность по договорам поставки мощности новых гидроэлектростанций (далее – ДПМ) – до завершения ДПМ плюс 1 год 9–17 лет (2023–2039 годы)
	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих тепловые электростанции – на основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования 19 лет (2024–2042 годы)	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих тепловые электростанции – на основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования 19 лет (2023–2041 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	13,58-13,73 процента	11,88-12,90 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	11,60-12,05 процента	11,20-11,88 процента
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами, с 2025 года для филиалов ПАО «РусГидро» «Бурейская ГЭС» и «Зейская ГЭС» - в соответствии с прогнозами ПАО «РусГидро»	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами, с 2024 года для филиалов ПАО «РусГидро» «Бурейская ГЭС» и «Зейская ГЭС» - в соответствии с прогнозами ПАО «РусГидро»
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	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 2024–2028 годы – на основе результатов конкурентного отбора мощности (далее – КОМ), за исключением станций, для которых сохраняются регулируемые тарифы. На 2029 год и далее – с учетом индекса потребительских цен (далее – ИПЦ)	На 2023–2027 годы – на основе результатов конкурентного отбора мощности (далее – КОМ), за исключением станций, для которых сохраняются регулируемые тарифы. На 2028 год и далее – с учетом индекса потребительских цен (далее – ИПЦ)
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	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	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 определяется 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 Общества проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Общество, 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 Общества на обесценение по состоянию на 31.12.2023 был признан нетто убыток от обесценения в сумме 13 134 484 тыс. руб. в отчете о финансовых результатах, преимущественно в отношении следующих генерирующих единиц: «Каскад Кубанских ГЭС» – убыток в сумме 4 620 169 тыс. руб., «Приморский филиал» (Владивостокская ТЭЦ-2) – убыток в сумме 1 989 518 тыс. руб., «Карачаево-Черкесский филиал» – убыток в сумме 5 960 969 тыс. руб., «Кабардино-Балкарский филиал» – убыток в сумме 563 828 тыс. руб. в связи с недостаточностью роста объема выручки на покрытие капитальных затрат.

3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения», в том числе:	273 939 111	268 451 791	281 481 291
Вклады в дочерние общества	253 180 427	247 959 997	261 181 902
Процентные займы выданные	11 133 927	10 867 032	10 674 627
Вклады в зависимые общества	8 543 297	8 543 302	8 543 302
Вклады в прочие организации	1 081 460	1 081 460	1 081 460

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Изменения за период		Изменение резерва под обесценение	На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			Выбыло (погашено)			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2023	429 499 900	(161 048 109)	19 203 839	-	(1 655 908)	320 542	(12 381 153)	447 047 831	(173 108 720)
	2022	419 182 003	(137 700 712)	46 822 039	-	(36 504 142)	694 072	(24 041 469)	429 499 900	(161 048 109)
Вклады в дочерние общества	2023	408 999 228	(161 039 231)	18 344 875	-	(1 066 625)	320 542	(12 378 362)	426 277 478	(173 097 051)
	2022	398 873 736	(137 691 834)	46 047 039	-	(35 921 547)	694 072	(24 041 469)	408 999 228	(161 039 231)
Вклады в зависимые общества	2023	8 543 302	-	-	-	(5)	-	-	8 543 297	-
	2022	8 543 302	-	-	-	-	-	-	8 543 302	-
Вклады в прочие организации	2023	1 090 338	(8 878)	-	-	-	-	-	1 090 338	(8 878)
	2022	1 090 338	(8 878)	-	-	-	-	-	1 090 338	(8 878)
Процентные займы выданные	2023	10 867 032	-	858 964	-	(569 276)	-	(2 791)	11 136 718	(2 791)
	2022	10 674 627	-	775 000	-	(562 595)	-	-	10 867 032	-

* Сумма накопленной корректировки включает в себя величину резерва под обесценение финансовых вложений.



(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование организаций	На 31.12.2023		На 31.12.2022		На 31.12.2021	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества, в том числе:	253 180 427	-	247 959 997	-	261 181 902	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	66 617 668	100,00%	67 429 778	100,00%	68 081 785	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	36 737 375	100,00%	36 737 375	100,00%	36 771 816	100,00%
АО «РАО ЭС Востока»	26 434 401	90,08%	17 911 887	86,98%	22 068 987	86,98%
АО «Чукотэнерго»	18 965 105	99,16%	18 000 480	99,11%	18 000 480	97,90%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	17 526 002	100,00%	17 526 002	100,00%	12 210 878	100,00%
АО «ЭЭС РусГидро»	17 216 208	99,75%	17 216 208	99,75%	17 216 208	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	15 339 910	100,00%	12 767 334	100,00%	12 767 334	100,00%
АО «Холдинговая компания БогЭС»	10 114 189	100,00%	10 114 189	100,00%	10 114 189	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	9 603 424	100,00%	9 603 424	100,00%	9 706 374	100,00%
ООО «СНРГ»	6 965 219	100,00%	6 394 219	91,25%	6 394 219	100,00%
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»	5 504 440	100,00%	5 504 440	100,00%	-	-
ПАО «Якутскэнерго» *	4 451 565	43,35%	1 670 826	29,80%	1 670 826	29,80%
АО «ЭСК РусГидро»	4 280 992	100,00% - 1 акция	4 280 992	100,00% - 1 акция	4 280 992	100,00% - 1 акция
ПАО «Камчатскэнерго» **	3 285 098	27,97%	1 281 098	13,93%	1 281 098	13,93%
ПАО «Колымаэнерго»	3 394 192	98,76%	3 394 192	98,76%	3 394 192	98,76%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А.Ф. Дьякова»	1 800 362	67,82%	1 800 362	67,82%	1 800 362	67,82%
АО «Ленгидропроект»	1 384 713	100,00%	1 384 713	100,00%	1 384 713	100,00%
ПАО «Сахалинэнерго»***	1 345 060	6,18%	-	-	-	-
АО «ЦСО СШГЭС»	588 848	100,00%	588 848	100,00%	588 848	100,00%
АО «ТК РусГидро»	519 470	100,00%	519 470	100,00%	519 470	100,00%
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	448 192	100,00%	448 192	100,00%	448 192	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	377 853	100,00%	377 853	100,00%	377 853	100,00%
АО «ДГК»	-	87,89%	11 981 891	87,89%	10 905 502	99,99%
АО «НИИЭС»	-	-	746 078	100,00%	787 529	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	-	-	15 733 574	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	-	-	-	4 285 020	100,00%
Прочие	280 141	-	280 146	-	391 461	-
Зависимые общества, в том числе:	8 543 297	-	8 543 302	-	8 543 302	-
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543 297	42,75%	8 543 297	42,75%	8 543 297	42,75%
Прочие	-	-	5	-	5	-
Прочие организации, в том числе:	1 081 460	-	1 081 460	-	1 081 460	-
АО «Богучанская ГЭС» ****	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%

* Финансовое вложение в ПАО «Якутскэнерго» (43,35%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

** Финансовое вложение в ПАО «Камчатскэнерго» (27,97%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

*** Финансовое вложение в ПАО «Сахалинэнерго» (6,18%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

**** АО «Богучанская ГЭС» является дочерним обществом компании BOGES Ltd, в которой Общество косвенно через другие дочерние общества владеет 50% капитала и осуществляет управление на паритетной основе с Группой РУСАЛ.



В течение 2023 года Обществом были приобретены акции следующих дочерних обществ по закрытой подписке: АО «Чукотэнерго» на сумму 964 625 тыс. руб., АО «Якутскэнерго» на сумму 4 937 676 тыс. руб., ПАО «Камчатскэнерго» на сумму 2 004 000 тыс. руб., АО «РАО ЭС Востока» на сумму 8 522 514 тыс. руб., также были приобретены акции ПАО «Сахалинэнерго» на сумму 1 345 060 тыс. руб. по открытой подписке.

В результате ликвидации АО «НИИЭС» в 2023 году доля владения в ООО «СНРГ» была выкуплена Обществом за 571 000 тыс. руб.

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы таких обществ, а также возможное обесценение прочих активов, связанных с рассматриваемыми дочерними обществами и отраженных в том числе в составе дебиторской задолженности (см. пункт 3.2.2 Пояснений). По результатам проведенного анализа в 2023 году был начислен резерв в отношении финансовых вложений в АО «ДГК» на сумму 11 981 891 тыс. руб., АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 812 110 тыс. руб., ПАО «Якутскэнерго» на сумму 2 156 937 тыс. руб. и восстановлен по АО «Якутская ГРЭС-2» на сумму 2 572 576 тыс. руб. Начисление и восстановление резерва в отношении финансовых вложений отражено в составе строки 2350 «Прочие расходы» и 2340 «Прочие доходы», соответственно (пункт 3.8 Пояснений).

АО «Загорская ГАЭС-2». Принимая во внимание тот факт, что целевая схема будущей эксплуатации Загорской ГАЭС-2 не позволит покрыть наколенные АО «Загорская ГАЭС-2» убытки, связанные с ликвидацией последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2, руководство Общества пришло к выводу о необходимости создания дополнительного резерва под обесценение финансовых вложений в акции АО «Загорская ГАЭС-2» в размере 812 110 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023 (по состоянию на 31.12.2022 и 31.12.2021 сумма резерва составляла соответственно 652 007 тыс. руб. и 1 607 174 тыс. руб.).

Анализ возмещаемой стоимости акций АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 66 617 668 тыс. руб. (за вычетом созданного резерва) основывался на следующих ключевых факторах:

- Общество планирует завершение строительства АО «Загорская ГАЭС-2» и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2023 присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на АО «Загорская ГАЭС-2», однако величина таких расходов может быть существенной.
- В отношении объектов генерации АО «Загорская 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.
- Решением Ассоциации «НП Совет рынка» от 18.04.2018 дата начала исполнения обязательств ПАО «РусГидро» по поставке мощности АО «Загорская ГАЭС-2» перенесена в отношении первой и второй очереди на 2028 год.

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, 31.12.2021 в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК» и ПАО «Камчатскэнерго», ПАО «Сахалинэнерго», которые имеют текущую балансовую стоимость на отчетную дату либо ранее, на общую сумму 23 457 870 тыс. руб. (без учета балансовой стоимости акций приобретенных после делистинга АО «РАО ЭС Востока», выпущенных в рамках дополнительных эмиссий 2020 года (3 573 740 тыс. руб.) и 2023 года (8 522 514 тыс. руб.)). Данная оценка не соответствует текущей рыночной стоимости акций (для АО «РАО ЭС Востока» – стоимости последней оценки по текущей рыночной стоимости): по состоянию на 31.12.2023 она ниже текущей рыночной стоимости на 3 304 153 тыс. руб., а по состоянию на 31.12.2022 и 31.12.2021 выше на 2 528 104 тыс. руб. и 6 489 207 тыс. руб. соответственно, что составляет величину неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой.



Описание учетной политики Общества и причин отступления от правил ПБУ 19/02 в части учета таких финансовых вложений приведено в пункте 2.6 Пояснений.

Значения показателей бухгалтерской отчетности, которые были изменены в результате отступления от правил, а также величина корректировки каждого показателя представлена ниже:

Показатель бухгалтерской отчетности	Дата / Период	Значение показателя, как если бы отступление не было сделано	Величина корректировки			Значение показателя в бухгалтерской отчетности
			Переоценка котируемых акций	Отражение обесценения на 01.01.2022	ИТОГО	
Чистые активы	На 31.12.2023	772 740 582	(2 643 322)	-	(2 643 322)	770 097 260
	На 31.12.2022	752 253 187	2 022 483	-	2 022 483	754 275 670
	На 31.12.2021	826 347 834	5 191 366	(80 022 781)	(74 831 415)	751 516 419
Строка бухгалтерского баланса 1170 «Финансовые вложения»	На 31.12.2023	277 243 264	(3 304 153)	-	(3 304 153)	273 939 111
	На 31.12.2022	265 923 687	2 528 104	-	2 528 104	268 451 791
	На 31.12.2021	355 014 865	6 489 207	(80 022 781)	(73 533 574)	281 481 291
Строка бухгалтерского баланса 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	На 31.12.2023	26 699 206	(660 831)	-	(660 831)	26 038 375
	На 31.12.2022	25 952 603	505 621	-	505 621	26 458 224
	На 31.12.2021	24 424 140	1 297 841	-	1 297 841	25 721 981
Строка бухгалтерского баланса 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	На 31.12.2023	247 282 249	(2 643 322)	-	(2 643 322)	244 638 927
	На 31.12.2022	232 528 825	2 022 483	-	2 022 483	234 551 308
	На 31.12.2021	307 836 897	5 191 366	(80 022 781)	(74 831 415)	233 005 482
Строка отчета о финансовых результатах 2340 «Прочие доходы»	2023	12 129 641	(3 675 320)	-	(3 675 320)	8 454 321
	2022	9 225 591	195 997	-	195 997	9 421 588
	2021					
Строка отчета о финансовых результатах 2350 «Прочие расходы»	2023	(41 385 725)	(2 156 937)	-	(2 156 937)	(43 542 662)
	2022	(123 628 987)	(4 157 100)	80 022 781	75 865 681	(47 763 306)
	2021					
Строка отчета о финансовых результатах 2412 «Отложенный налог на прибыль»	2023	(746 603)	1 166 452	-	1 166 452	419 849
	2022	(1 528 463)	792 220	-	792 220	(736 243)
	2021					
Строка отчета о финансовых результатах 2400 «Чистая прибыль»	2023	37 335 630	(4 665 805)	-	(4 665 805)	32 669 825
	2022	(50 862 144)	(3 168 883)	80 022 781	76 853 898	25 991 754
	2021					
Строка отчета о финансовых результатах 2900 «Базовая прибыль на акцию»	2023	0,0840	(0,0105)	-	(0,0105)	0,0735
	2022					
	2021					



(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021	Срок погашения	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:	11 133 927	10 867 032	10 674 627	-	-
ПАО «Камчатскэнерго»	3 975 000	3 975 000	3 975 000	июнь 2025	6,51%
АО «Сахаэнерго»	3 476 210	3 476 210	3 476 210	июнь 2025	6,51%
АО «Гидроинвест»	1 499 545	1 605 655	1 605 655	май 2026	11,56%
АО «Теплоэнергосервис»	929 000	929 000	929 000	июнь 2025	6,51%
ПАО «Сахалинэнерго»	650 000	650 000	688 762	июнь 2025	6,51%
ПАО «Камчатскэнерго»	226 104	-	-	декабрь 2030	11,56%
Прочие	378 068	231 167	-	-	-

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в том числе:	3 325 310	2 933 343	2 872 941
Долгосрочные расходы будущих периодов, в том числе:	3 325 310	2 933 343	2 872 941
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 136 003	1 249 510	1 363 017
Программное обеспечение и лицензии	1 624 030	1 251 403	1 168 790
Прочие	565 277	432 430	341 134

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1210 «Запасы», в том числе:	6 909 456	5 841 205	5 500 333
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	6 669 927	5 693 301	5 369 131
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	216 015	122 734	105 861
Прочие	23 514	25 170	25 341

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2023 резерв под снижение их стоимости составил 21 608 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 25 825 тыс. руб., на 31.12.2021 – 28 260 тыс. руб.).

Движение запасных частей, материалов и других аналогичных ценностей раскрыто в таблице ниже:

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
		Себестоимость	Резерв под обесценение		Выбыло		Начисление резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение
					Себестоимость	Резерв под обесценение			
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	2023	5 715 400	(22 099)	1 726 030	(749 895)	9 699	(9 208)	6 691 535	(21 608)
	2022	5 387 459	(18 328)	1 036 377	(708 436)	2 544	(6 315)	5 715 400	(22 099)



3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 247 086 536 тыс. руб., 187 770 328 тыс. руб. и 60 611 504 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 соответственно.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены долгосрочные авансы выданные:

Контрагент	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1231.2 «Авансы выданные», в том числе:	1 657 751	650 558	44 514
Долгосрочные авансы выданные, в том числе:	1 657 751	650 558	44 514
Дочерние общества	1 500 071	480 089	4 949
Прочие контрагенты	157 680	170 469	39 565

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены долгосрочные беспроцентные векселя:

Эмитент	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1231.3 «векселя», в том числе:	28 472 006	27 946 243	27 228 708
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:	28 472 006	27 946 243	27 228 708
Прочие связанные стороны	25 689 260	25 689 260	25 689 260
Прочие контрагенты	2 782 746	2 256 983	1 539 448

По состоянию на 31.12.2023 долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- АО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2023 составила 9 000 986 тыс. руб.);
- АО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 661 805 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024, руководством Общества принято решение продлить срок погашения векселей (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2023 составила 3 851 724 тыс. руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные:

Контрагент	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1231.4 «займы выданные», в том числе:	215 364 475	157 582 001	32 351 023
Дочерние общества	215 325 922	157 511 825	32 231 624
Прочие контрагенты	38 553	70 176	119 399

По состоянию на 31.12.2023 в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены в основном займы, выданные для целей финансирования инвестиционных проектов дочерних обществ.

Сроки возврата долгосрочных беспроцентных займов выданных оценены в основном исходя из ожиданий руководства Общества, по состоянию на 31.12.2023 большая часть займов выданных ожидается к погашению после 2030 года (на 31.12.2022 – после 2027 года, на 31.12.2021 – после 2025 года).



В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Контрагент	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1231.5 «прочие дебиторы», в том числе:	1 503 220	1 572 114	967 786
Задолженность дочерних обществ по процентам, начисленным по выданным займам	1 324 437	1 298 755	696 197
Прочая задолженность	178 783	273 359	271 589

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 32 753 174 тыс. руб., 46 394 192 тыс. руб., 71 532 294 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, 31.12.2021 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:	32 753 174	46 394 192	71 532 294
Покупатели и заказчики	11 566 093	10 666 866	9 368 022
Авансы выданные	1 018 844	818 608	826 146
Беспроцентные векселя полученные	2 015 232	1 810 736	2 010 847
Беспроцентные займы выданные	7 227 454	24 474 405	45 531 259
Прочие дебиторы, в том числе:	10 925 551	8 623 577	13 796 020
задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	7 725 382	3 048 713	10 347 393
прочие	3 200 169	5 574 864	3 448 627

Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном задолженностью дочерних обществ по процентам, начисленным по выданным займам.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные по большей части поставщикам услуг по ремонту и обслуживанию, а также поставщикам материально-производственных запасов и прочим поставщикам и подрядчикам:

Контрагент	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1232.2 «Авансы выданные», в том числе:	1 018 844	818 608	826 146
Дочерние общества	822 720	604 088	633 493
Прочие контрагенты	196 124	214 520	192 653

Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств, отражены в составе внеоборотных активов (см. пункт 3.1.1 Пояснений).

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1232.3 «векселя», в том числе:	2 015 232	1 810 736	2 010 847
Беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	2 015 232	1 810 736	2 010 847

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1232.4 «займы выданные», в том числе:	7 227 454	24 474 405	45 531 259
Дочерние общества	7 021 182	24 439 514	45 484 390
Прочие контрагенты	206 272	34 891	46 869



В 2023 году задолженность по займам выданным дочерним обществам была погашена путем зачета встречных требований при приобретении имущества Красногорской малой ГЭС-1 и Красногорской малой ГЭС-2 в сумме 14 348 763 тыс. руб.

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе:	2023	12 573 893	2 946 294	(2 650 357)	(194 725)	12 675 105
	2022	13 591 480	3 655 572	(3 878 343)	(794 816)	12 573 893
Покупатели и заказчики	2023	5 916 104	2 525 835	(2 585 969)	(5 472)	5 850 498
	2022	6 788 891	3 402 802	(3 572 608)	(702 981)	5 916 104
Авансы выданные	2023	223 722	99 039	(55 974)	(179 646)	87 141
	2022	524 915	53 862	(263 220)	(91 835)	223 722
Прочие дебиторы	2023	6 434 067	321 420	(8 414)	(9 607)	6 737 466
	2022	6 277 674	198 908	(42 515)	-	6 434 067

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2023		На 31.12.2022		На 31.12.2021	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность, в том числе:	8 848 750	171 701	8 103 593	431 758	8 741 741	255 765
Покупатели и заказчики, в том числе:	5 733 816	150 499	6 030 049	363 665	6 641 534	200 944
мораторная*	4 724 541	-	4 736 082	-	5 352 407	-
Авансы выданные	76 734	6 305	255 006	52 492	251 143	28 134
Прочие дебиторы	3 038 200	14 897	1 818 538	15 601	1 849 064	26 687

*под мораторной задолженностью признается дебиторская задолженность должника, в отношении которого возбуждена процедура несостоятельности (банкротства), в том числе текущая задолженность и задолженность, включенная в реестр требований кредиторов, для погашения которой ст. 134 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» установлен специальный порядок погашения (взыскания).

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», в том числе:	188 935	121 201	19 882 206
Займы выданные	188 935	121 201	19 391 875
Банковские депозиты	-	-	490 331



Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступление*	Изменения за период*		Изменение резерва под обесценение	На конец периода			
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка		Выбытие (погашение)			Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка					
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2023	2 746 544	(2 625 343)	1 036 578	(968 844)	-	-	2 814 278	(2 625 343)		
	2022	22 661 869	(2 779 663)	946 235	(20 861 560)	-	154 320	2 746 544	(2 625 343)		
Займы выданные	2023	2 746 544	(2 625 343)	1 036 578	(968 844)	-	-	2 814 278	(2 625 343)		
	2022	22 171 538	(2 779 663)	946 235	(20 371 229)	-	154 320	2 746 544	(2 625 343)		
Банковские депозиты	2023	-	-	-	-	-	-	-	-		
	2022	490 331	-	-	(490 331)	-	-	-	-		

* Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



Краткосрочные займы выданные

Краткосрочные займы, выданные дочерним обществам, по состоянию на 31.12.2023 составляют 188 935 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 121 201 тыс. руб., на 31.12.2021 – 19 391 875 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2023 резерв под обесценение краткосрочных займов выданных представлен резервом в отношении займов, выданных ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС», и составляет 2 625 343 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 2 625 343 тыс. руб., на 31.12.2021 – 2 779 663 тыс. руб.).

Признаки устойчивого снижения стоимости прочих финансовых вложений в данной категории отсутствуют.

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», в том числе:	9 832 539	15 384 523	30 507 264
Денежные средства на банковских счетах	9 832 539	5 033 523	2 815 264
Эквиваленты денежных средств	-	10 351 000	27 692 000

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2023, 31.12.2022, 31.12.2021 отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2022 и 31.12.2021 включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил на 31.12.2023 и на 31.12.2022 – 0 тыс. руб., на 31.12.2021 – 10 675 тыс. руб.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2023	Рейтинговое агентство	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Банковские депозиты, в том числе:			-	10 351 000	27 692 000
ПАО «Банк ВТБ»	AAA (RU)	АКРА	-	10 351 000	4 235 000
ВБРР Банк АО	AA (RU)	АКРА	-	-	5 800 000
АО «Россельхозбанк»	AA (RU)	АКРА	-	-	5 385 000
ПАО «Совкомбанк»	AA-(RU)	АКРА	-	-	5 000 000
Банк ГПБ (АО)	AA+(RU)	АКРА	-	-	3 352 000
ПАО «Промсвязьбанк»	AA+(RU)	АКРА	-	-	2 920 000
АО «ЮниКредит Банк»	AAA (RU)	АКРА	-	-	1 000 000
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:			9 832 539	5 033 523	2 815 264
ПАО «Промсвязьбанк»	AA+(RU)	АКРА	9 772 031	377	311
ПАО «Банк ВТБ»	AAA (RU)	АКРА	18 525	5 004 214	14 370
АО «АБ Россия»	AA-(RU)	АКРА	1 019	1 937	2 778 857
Прочие	-	-	40 964	26 995	21 726

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование в денежные эквиваленты и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.



Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	1 221 525	7 250 119
Налог на добавленную стоимость	902 684	5 463 510
Поступление по сделкам хеджирования	149 178	1 488 579
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	140 726	82 106
Поступления по программе депозитарных расписок	5 424	87 479
Прочие поступления по текущей деятельности	23 513	128 445
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(23 133 474)	(20 792 995)
Налоги и сборы	(10 337 064)	(9 355 243)
Внебюджетные фонды	(3 389 511)	(1 527 811)
Выплаты на благотворительные цели	(2 155 026)	(1 650 191)
Платежи в связи со строительством спортивного комплекса	(940 943)	(907 467)
Плата за пользование водными объектами	(3 002 917)	(2 718 849)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(2 309 122)	(3 824 315)
Выплаты на командировочные расходы	(472 299)	(348 644)
Оплата расходов на привлечение заемного капитала	(259 677)	(134 569)
Выплаты штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(9 160)	(86 421)
Прочие платежи по текущей деятельности	(257 755)	(239 485)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	-	680 868
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	-	680 868

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Количество акций на 31.12.2022, шт.	Количество акций на 31.12.2021, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	444 793 377 038	439 288 905 849	439 288 905 849

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2023 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	276 665 975 606	62,20%
Небанковская кредитная организация АО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	139 580 324 132	31,38%
Прочие		28 547 077 300	6,42%
Итого		444 793 377 038	100,00%

Дополнительная эмиссия 2022 – 2023 г.г.

Советом директоров Общества от 31.08.2022 (протокол № 348 от 31.08.2022) было утверждено решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 10 000 000 000 штук путем закрытой подписки. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска 1 рубль.

26.09.2022 года Центральный банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск акций обыкновенных № 1-01-55038-Е-044D в количестве 10 000 000 000 штук.



В октябре – декабре 2022 года в ходе реализации преимущественного права завершился второй этап размещения дополнительной эмиссии акций Общества в рамках закрытой подписки. ПАО «РусГидро» разместило среди акционеров 5 504 471 189 дополнительных акций (55,04% от дополнительного выпуска ценных бумаг) по цене 1 рубль за акцию, которые были выкуплены Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. В качестве оплаты от Российской Федерации было получено 100 процентов обыкновенных акций АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

13.02.2023 Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества, номинальной стоимостью 1 руб. № 1-01-55038-Е-044Д в количестве 5 504 471 189 штук. Соответствующие изменения о новом размере уставного капитала внесены в Устав ПАО «РусГидро» 9.03.2023.

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2023 членам Правления Общества принадлежат 6 916 штук (на 31.12.2022 – 6 916 штук акций, на 31.12.2021 – 6 916 штук акций). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 3 852 млн. акций Общества (на 31.12.2022 – 3 852 млн. акций, на 31.12.2021 – 3 852 млн. акций).

3.3.2 Собственные акции, выкупленные у акционеров (строка 1320 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 по строке 1320 Бухгалтерского баланса отражены акции в количестве 56 590 181 штук на сумму 46 925 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 4 350 446 штук на сумму 3 453 тыс. руб.), полученные Обществом в течение 2022 и 2023 гг. на основании решений Арбитражного суда Красноярского края в отношении юридических лиц, прекративших свою деятельность, о признании бесхозными акций Общества.

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 добавочный капитал Общества составляет 58 424 543 тыс. руб. и состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 резервный капитал Общества составил 22 239 669 тыс. руб., 21 964 445 тыс. руб., 20 745 316 тыс. руб., соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 22 от 30.06.2023) за 2023 год сумма в размере 275 224 тыс. руб. была направлена на формирование резервного капитала.



3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам, а также арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:

Наименование	Валюта займа	Год погашения	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1410 «Заемные средства», в том числе:			237 348 162	117 737 218	52 527 231
Кредиты и займы, в том числе:			236 124 504	116 138 654	50 103 404
Дочерние общества	Рубли		-	9 286 802	9 548 488
Прочие контрагенты, в том числе:	Рубли		236 124 504	106 851 852	40 554 916
ПАО «Банк ВТБ»	Рубли	2025-2027	39 066 000	27 700 000	-
АО «Газпромбанк»	Рубли	2025-2027	38 999 900	17 300 000	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2023 года	Рубли	2026	35 000 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в октябре 2023 года	Рубли	2028	30 000 000	-	-
АО «Мособлбанк»	Рубли	2025-2027	20 000 000	5 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2022 года	Рубли	2025	20 000 000	20 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2022 года	Рубли	2026	20 000 000	20 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2023 года	Рубли	2026	15 000 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2023 года	Рубли	2028	10 000 000	-	-
АО «ВЭБ.ДВ» (Фонд развития Дальнего Востока и Арктики)	Рубли	2025-2026	1 111 111	1 851 852	2 592 592
ПАО «Сбербанк»	Рубли	2025	400 000	-	20 000 000
Российские облигации, выпущенные в декабре 2022 года	Рубли	-	-	15 000 000	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	Рубли	-	-	-	15 000 000
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	Рубли	-	-	-	2 195 637
Прочие			6 547 493	-	766 687
Обязательства по аренде			1 223 658	1 598 564	2 423 827

По состоянию на 31.12.2023 Общество имеет возможность привлечь дополнительные средства по следующим кредитным соглашениям:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2023	Срок погашения
ПАО «Банк ВТБ»	17 899 541	2033-2035
ПАО «Сбербанк»	87 530 000	2031-2033
Банк «ВБРР» АО	13 465 900	2029
МКБ	20 000 000	2030
Итого	138 895 441	

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого кредиты и займы долгосрочные, в том числе	236 124 504	116 138 654	50 103 404
От одного года до двух лет	44 079 393	25 027 543	23 703 065
От двух до трех лет	87 811 011	43 040 741	25 289 228
От трех до четырех лет	57 700 000	20 370 370	740 741
От четырех до пяти лет	46 534 100	27 700 000	370 370



Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов за 2023 год составила 3 710 906 тыс. руб. (344 833 тыс. руб. в 2022 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, за 2023 год составила 3 710 906 тыс. руб. (344 833 тыс. руб. в 2022 году).

Размещение облигаций.

В сентябре 2022 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 20 000 млн рублей со сроком погашения в сентябре 2026 года с процентной ставкой полугодового купонного дохода в размере 8,5 процента годовых.

В ноябре 2022 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 20 000 млн рублей со сроком погашения в ноябре 2025 года с процентной ставкой полугодового купонного дохода в размере 9,0 процента годовых.

В декабре 2022 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей со сроком погашения в декабре 2024 года с процентной ставкой квартального купонного дохода в размере 8,4 процента годовых, который реклассифицирован в строку бухгалтерского баланса 1510 «Краткосрочные заемные средства».

В феврале 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 35 000 млн рублей со сроком погашения в январе 2026 года с процентной ставкой полугодового купонного дохода в размере 9,2 процента годовых.

В марте 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 10 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2028 года с процентной ставкой квартального купонного дохода, определяемой исходя из публикуемой на официальном сайте Банка России в сети «Интернет» действующего значения ключевой ставки, увеличенной на 1,3 процента, по состоянию на 31.12.2023 процентная ставка составила 14,3 процента.

В июле 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2026 года с процентной ставкой квартального купонного дохода в размере 9,5 процента годовых.

В октябре 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 30 000 млн рублей со сроком погашения в октябре 2028 года с процентной ставкой квартального купонного дохода, определяемой исходя из публикуемой на официальном сайте Банка России в сети «Интернет» действующего значения ключевой ставки увеличенной на 1,2 процента, по состоянию на 31.12.2023 процентная ставка составила 14,2 процента.

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование обязательства	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства», в том числе:	5 198 615	5 733 676	4 939 853
Обязательства перед поставщиками и подрядчиками, в том числе:	5 177 803	5 643 016	4 882 687
ПАО «Россети»	4 533 393	5 501 106	4 841 828
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	121 159	-	-
АО «ЗИО»	220 110	-	-
Прочие	303 141	141 910	40 859
Долгосрочный НДС по авансам выданным	20 524	11 363	8 219
Прочие долгосрочные обязательства	288	79 297	48 947



3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и кредитам сроком менее 12 месяцев, а также арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1510 «Заемные средства», в том числе:	73 133 213	61 870 691	62 059 999
Заемные средства, в том числе:	68 467 664	59 907 984	60 158 349
Заемные средства, полученные от дочерних обществ	27 622 364	21 204 919	24 417 608
Заемные средства, полученные от прочих связанных сторон	4 000 000	-	-
Заемные средства, полученные от прочих контрагентов, в том числе:	36 845 300	38 703 065	35 740 741
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года (рубли)	15 000 000	15 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2022 года	15 000 000	-	-
ПАО «Банк ВТБ»	3 034 459	-	-
ПАО «Сбербанк»	2 070 000	20 000 000	-
АО «Газпромбанк»	1 000 100	-	-
АО «ВЭБ.ДВ» (Фонд развития Дальнего Востока и Арктики)	740 741	740 741	740 741
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	-	2 195 637	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года (серия 09)	-	766 687	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	-	-	20 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года (рубли)	-	-	15 000 000
Проценты по заемным средствам, в том числе:	3 798 400	1 198 974	1 273 304
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	3 356 800	690 550	-
ПАО «Сбербанк»	21 696	323 969	155 507
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	-	-	577 228
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	-	-	422 945
Прочие	419 904	184 455	117 624
Обязательства по аренде	867 149	763 733	628 346

В 2023 году путем зачета встречных требований была погашена задолженность по займу, полученному от дочерней компании Общества, в размере 3 200 340 тыс. руб. (в 2022 году – 0 тыс. руб.).

Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам отражена в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, и составляет за 2023 год 248 432 тыс. руб. (за 2022 год – 150 749 тыс. руб.).

В отношении выпуска еврооблигаций со сроком погашения в ноябре 2024 года Общество в отчетном периоде осуществляло выплаты купонного дохода в соответствии с новыми требованиями законодательства РФ напрямую через российскую учетную систему держателям еврооблигаций, права по которым учитываются в российских депозитариях, и на счет типа «С» держателям еврооблигаций, права по которым учитываются в иностранных депозитариях.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Общество находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 Обществом соблюдались ограничительные условия кредитных договоров с учетом действующего законодательства РФ. Невозможность вследствие введенных санкций доведения купонных выплат до держателей еврооблигаций сроком погашения в 2024 году, права по которым учитываются в иностранных депозитариях,



в порядке, предусмотренном эмиссионной документацией, привела к реклассификации долгосрочных обязательств в размере 15 000 млн рублей в краткосрочную часть долгосрочных заемных средств по состоянию на 31.12.2022. Обществом предпринимаются все необходимые действия, направленные на получение возможности возобновления расчетов с держателями-нерезидентами, включая обращение в уполномоченный орган Великобритании. От всех банков-кредиторов Общества получены подтверждения того, что невозможность осуществления выплат по еврооблигациям в соответствии с эмиссионной документацией не является нарушением ограничительных условий.

Общество обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга. Руководство Общества намерено выполнять обязательства в полном объеме, продолжать начислять процентные расходы по выпуску еврооблигаций и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 58 761 567 тыс. руб., 55 905 856 тыс. руб., и 57 476 262 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, и 31.12.2021 соответственно.

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики», в том числе:	56 350 642	44 490 557	53 872 095
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	44 889 610	38 261 131	49 725 698
Подрядчикам по капитальному строительству	7 129 914	2 208 292	523 390
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	1 520 750	1 193 998	1 095 828
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	579 236	990 931	497 355
Прочие	2 231 132	1 836 205	2 029 824

В составе задолженности поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, 31.12.2021 отражена задолженность перед АО «Нижне-Бурейская ГЭС», связанная с приобретением имущества Нижне-Бурейской ГЭС, на сумму 36 256 463 тыс. руб. В 2023 году заключено дополнительное соглашение о возврате денежных средств в срок до 31.12.2024.

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 сумма оценочных обязательств составляет 7 034 093 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 5 324 187 тыс. руб., на 31.12.2021 – 3 171 443 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Оценочное обязательство, созданное на предстоящие расходы по рекультивации земель под золоотвалы, расклассифицировано в строку 1430 «Оценочное обязательство» долгосрочное в сумме 145 816 тыс. руб., в связи с пересмотром сроков рекультивации земель.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Реклассификация	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2023	5 324 187	4 876 376	(2 918 072)	(145 816)	(102 582)	7 034 093
	2022	3 171 443	5 444 405	(2 913 215)	-	(378 446)	5 324 187
на выплату вознаграждений работникам	2023	1 706 296	1 506 555	(1 693 859)	-	(12 437)	1 506 555
	2022	1 848 373	1 706 296	(1 786 729)	-	(61 644)	1 706 296
по налогам, в	2023	3 039 305	2 231 634	(207 236)	-	-	5 063 703



Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Реклассификация	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
том числе:	2022	843 358	2 227 499	(31 552)	-	-	3 039 305
по налогу на сверхприбыль	2023	-	346 244	-	-	-	346 244
	2022	-	-	-	-	-	-
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2023	432 770	1 138 187	(1 016 977)	-	(90 145)	463 835
	2022	346 785	1 439 709	(1 036 922)	-	(316 802)	432 770
по рекультивации золоотвалов	2023	145 816	-	-	(145 816)	-	-
	2022	132 927	70 901	(58 012)	-	-	145 816

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2023 стоимость арендованных основных средств составляет – 251 897 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 335 235 тыс. руб., на 31.12.2021 – 362 236 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2023*	На 31.12.2022*	На 31.12.2021
Итого аренда основных средств:	251 897	335 235	362 236
АО «Транспортная компания»	239 805	35 645	260 940
Прочие	12 092	299 590	101 296

* – кроме предметов аренды, в отношении которых признаны права пользования активами в соответствии с ФСБУ 25/2018.

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:	108 605 159	51 367 839	42 271 048
Дочерние общества, в том числе:	5 319 670	5 319 670	5 330 749
АО «Гидроинвест»	5 319 670	5 319 670	5 319 670
Прочие	-	-	11 079
Прочие контрагенты, в том числе:	103 285 489	46 048 169	36 940 299
ПАО «Силовые машины»	33 415 508	17 273 322	12 243 309
АО «ЗИО»	25 554 139	4 860 000	1 336 172
АО «Уральский турбинный завод»	19 637 987	11 030 496	3 522 015
ПАО ТКЗ «Красный котельщик»	8 856 000	-	-
АО «ТЯЖМАШ»	5 852 680	42 495	-
АО «ТЭК МОСЭНЕРГО»	4 506 440	2 302 929	-
АО «ГК ЕКС»	1 364 246	1 212 506	-
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	517 529	603 461	566 845
ООО «РГТ»	-	3 034 252	9 734 252
Voith Hydro GmbH & Co KG	-	2 957 166	5 973 837
ООО «Электротяжмаш-Привод»	-	-	612 924
Прочие	3 580 960	2 731 542	2 950 945

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», АО «ЗИО», АО «Уральский турбинный завод» и другими контрагентами Обществу были предоставлены банковские и корпоративные гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ. В основном банковские гарантии были



получены от ПАО «Сбербанк», ПАО «ВТБ Банк», АО «Альфа-Банк», АО «АБ «РОССИЯ», ПАО «Промсвязьбанк», корпоративные – от ООО «Севергрупп».

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные, в том числе:		52 782 386	56 134 902	84 994 310
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за дочерние общества, в том числе:		48 166 966	51 519 468	59 351 421
ПАО «Сбербанк»	АО «Сахаэнерго»	7 112 587	2 448 373	4 220 793
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Якутскэнерго»	5 047 443	4 311 973	809 536
ПАО «Сбербанк»	АО «ДГК»	3 968 533	9 017 716	14 293 897
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	3 697 953	-	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Якутскэнерго»	3 566 887	5 546 188	780 422
АО «АЛЬФА-БАНК»	ПАО «Якутскэнерго»	2 855 223	-	-
Банк ГПБ (АО)	АО «Теплоэнергосервис»	1 968 455	291 832	100 126
ПАО «РОСБАНК»	АО «ДГК»	1 960 903	-	2 900 000
Банк ГПБ (АО)	АО «Сахаэнерго»	1 501 132	2 005 129	-
ПАО Банк «ФК Открытие»	АО «Чукотэнерго»	1 300 000	-	-
ПАО «Сбербанк»	АО «Теплоэнергосервис»	1 079 083	587 164	280 715
ПАО «РОСБАНК»	ПАО «Якутскэнерго»	1 000 962	-	400 000
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Магаданэнерго»	1 000 488	1 000 263	450 000
ПАО «Банк ВТБ»	ПАО «Магаданэнерго»	1 000 000	-	-
ПАО «Сбербанк»	АО «Чукотэнерго»	950 919	501 775	-
ПАО «Московский кредитный банк»	АО «Сахаэнерго»	925 274	1 300 000	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	АО «Теплоэнергосервис»	780 364	534 622	-
Банк ГПБ (АО)	АО «Чукотэнерго»	613 419	371 921	201 207
ПАО Банк «ФК Открытие»	ПАО «Магаданэнерго»	499 000	-	-
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	АО «ЮЭСК»	450 000	-	-
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ЮЭСК»	400 000	937 379	-
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	-	17 192 120	18 663 341
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ДГК»	-	2 470 000	12 316 891
АО «СМП Банк»	ПАО «Магаданэнерго»	-	640 000	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «ДЭК»	-	-	1 637 959
МИФНС № 5 по Хабаровскому краю	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	700 000
Прочие	Прочие	6 488 341	2 363 013	1 596 534
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за прочие связанные стороны, в том числе:		4 615 420	4 615 434	25 642 889
ГК «Внешэкономбанк»	АО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 420	4 615 427	4 615 427
ГК «Внешэкономбанк»	АО «Богучанская ГЭС»	-	7	21 027 462

В 2023 году Общество выдало поручительства в отношении:

- исполнения ПАО «Якутскэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и АО «Газпромбанк», АО «Альфа-банк», ПАО «Росбанк» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2024, 2025, 2026, 2030 гг.;
- исполнения АО «Сахаэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», АО «Газпромбанк», ПАО «Московский кредитный банк», ПАО «Росбанк» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2024, 2025, 2027, 2028, 2030 гг.;
- исполнения ПАО «Магаданэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», АО «Газпромбанк», ПАО «ВТБ», ПАО банк «ФК Открытие» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2026, 2027, 2029 гг.;



- исполнения АО «Чукотэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», АО «Газпромбанк», ПАО «Московский кредитный банк», ПАО банк «ФК Открытие» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2024, 2026, 2028, 2030 гг.
- исполнения ПАО «Теплоэнергосервис» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», АО «Газпромбанк», АО «Альфа-банк» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2025, 2029, 2030 гг.

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, и 31.12.2021 выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения АО «Богучанский алюминиевый завод» своих обязательств по кредитным соглашениям с ВЭБ.РФ представляют собой залог простых беспроцентных векселей на сумму 4 615 420 тыс. руб. (4 615 427 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021) (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

3.6.4 Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество подписало соглашения с ПАО «Банк ВТБ» (далее – «Банк») по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества и заключению сделки беспоставочного форварда на данные акции сроком на пять лет. В соответствии с соглашениями Банк приобрел 40 000 000 000 акций Общества в рамках дополнительного выпуска акций Общества и 15 000 000 000 акций Общества у дочерних компаний Общества по цене 1 руб. за акцию на общую сумму 55 млрд руб.

Полученные от Банка денежные средства были направлены на выдачу долгосрочных целевых займов АО «РАОЭС Востока» и его дочерним обществам для рефинансирования их текущих обязательств перед банками.

В ноябре 2019 года было заключено дополнительное соглашение, в соответствии с которым форвардная ставка снижена на 0,5% годовых и предусмотрена возможность продления 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 погашению 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. 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.

Руководство Общества проанализировало условия соглашений с Банком и пришло к выводу, что Банк выступает в качестве полноправного акционера, так как получает право на участие в управлении Обществом и право на получение дивидендов, а Общество не имеет каких-либо обязательств по обратному выкупу акций у Банка или каких-либо иных обязывающих соглашений. Уменьшение величины промежуточных платежей по форварду на суммы, эквивалентные размеру полученных банком дивидендов, не является, по мнению руководства Общества, непосредственно возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения акциями.



По состоянию на 31.12.2023 справедливая стоимость обязательства по беспоставочному форварду, рассчитанная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составила 17 705 066 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 14 769 669 тыс. руб., на 31.12.2021 – 17 444 325 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2023 руководство Общества полагает, что при закрытии форвардного контракта суммы произведенной в ходе выполнения контракта предоплаты не будут возвращены Обществу. На основании этого и руководствуясь требованием осмотрительности, Общество отразило суммы промежуточных платежей по беспоставочному форварду на акции, осуществленных в течение 2023 года, в составе прочих расходов в размере 2 309 122 тыс. руб. (в 2022 году – 3 824 315 тыс. руб.), см. пункт 3.8 Пояснений.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2023 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (98,9%).

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2110 «Выручка», в том числе:	216 829 681	199 578 070
Выручка от продажи мощности	114 431 926	103 129 717
Выручка от продажи электроэнергии	100 087 884	94 114 974
Выручка от продажи тепловой энергии	2 052 045	1 837 645
Выручка от прочих операций	257 826	495 734

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,8%) Общество реализует на оптовом рынке электроэнергии и мощности, продажи на котором осуществляются по нерегулируемым ценам (за исключением реализации по регулируемым тарифам в неценовой зоне Дальнего Востока Российской Федерации, а также объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей).

3.7.2 Себестоимость продаж и управленческие расходы (строка 2120 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах)

Расшифровка себестоимости по видам затрат приведена в таблице:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:	114 239 015	111 736 636
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»), в том числе:	40 041 412	37 571 356
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	35 425 159	33 576 306
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	19 512 474	19 086 002
Налоги (кроме налога на прибыль)	11 766 677	11 070 148
Покупная электроэнергия и мощность	11 640 842	17 132 809
Вознаграждения работникам	9 497 800	8 528 492
Услуги по эксплуатации и обслуживанию оборудования станций	9 452 498	7 769 810
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	4 346 738	3 590 161
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	2 743 203	2 504 929
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 972 966	1 840 011
Расходы на страхование	1 614 864	1 443 473
Расходы на аренду	632 756	251 129
Прочие расходы	1 016 785	948 316



В составе показателя «Налоги (кроме налога на прибыль)» учтены:

- налог на имущество в размере 8 615 038 тыс. рублей за 2023 год (в 2022 году – 8 406 763 тыс. руб.);
- плата за пользование водными объектами, водный налог в размере 3 151 639 тыс. руб. за 2023 год (в 2022 году – 2 663 385 тыс. руб.).

В составе расходов по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности отражаются целевые взносы в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» в сумме 35 425 159 тыс. руб. за 2023 год (в 2022 году – 33 576 306 тыс. руб.).

Расходы на услуги по эксплуатации и обслуживанию оборудования станций в основном представлены услугами АО «ДГК» по эксплуатации Владивостокской ТЭЦ-2, включая расходы на топливо.

Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы», в том числе:	9 885 553	8 495 724
Вознаграждения работникам	4 050 512	3 709 645
Услуги, предоставленные третьими сторонами	3 369 685	2 786 131
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	1 048 857	831 897
Расходы на страхование	296 764	279 788
Расходы на аренду	50 455	56 450
Прочие расходы	1 069 280	831 813

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого расходы по обычным видам деятельности, в том числе:	124 124 568	120 232 360
Итого по элементам, в том числе:	124 124 568	120 232 360
Материальные затраты	36 493 805	38 281 567
Амортизация	20 561 331	19 917 899
Расходы на оплату труда	10 754 457	9 766 575
Отчисления на социальные нужды	2 793 855	2 471 562
Прочие затраты	53 521 120	49 794 757

3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2023 год		За 2022 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы», в том числе:	8 454 321	(43 542 662)	9 421 588	(47 763 306)
Резерв по сомнительным долгам	2 650 357	(2 946 294)	3 878 343	(3 655 572)
Резерв под обесценение финансовых вложений	2 572 576	(14 953 729)	-	(24 041 469)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	1 286 693	(1 140 863)	892 341	(889 444)
Доходы и расходы от реализации и иных выбытий ценных бумаг (кроме векселей)	798 707	(746 078)	-	-
Доходы и расходы по признанным и присужденным санкциям	381 002	(11 939)	535 403	(71 880)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	353 370	(289 723)	893 924	(1 172 963)



Наименование показателя	За 2023 год		За 2022 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы по сделке фиксации максимума процентной ставки	149 178	-	1 488 579	-
Обесценение основных средств, прав пользования активами и капитальных вложений	-	(13 134 484)	1 005 654	(8 506 663)
Расходы на строительство спортивного комплекса		(2 477 200)		(500 758)
Расходы по форварду на акции	-	(2 309 122)	-	(3 824 315)
Расходы на благотворительность	-	(2 153 983)	-	(1 650 179)
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	-	(1 885 390)	-	(2 227 499)
Расходы на социальные мероприятия	-	(533 497)	-	(968 545)
Иные доходы и расходы	262 438	(960 360)	727 344	(254 019)

3.9 Налоги

Налог на прибыль организации

Наименование	2023	2022
Прибыль до налогообложения	46 666 555	39 269 501
Условный расход по налогу на прибыль, исходя из применимой к Обществу ставки налога на прибыль 20%	(9 333 311)	(7 853 900)
Постоянные налоговые расходы (ПНР):	(6 282 191)	(5 998 257)
по расходам на формирование резерва под обесценение финансовых вложений	(2 990 746)	(4 808 294)
по убыткам по операциям с производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке	(431 989)	(467 147)
в отношении стоимости ликвидированного финансового вложения	(557)	(81 996)
по расходам на благотворительность	(117 900)	(90 145)
по расходам на строительство спортивного комплекса	(495 440)	(100 154)
по налогу на сверхприбыль	(69 249)	-
по процентам по займам и кредитам	(1 580 481)	(59 310)
прочие	(595 829)	(391 211)
Постоянные налоговые доходы (ПНД):	1 965 486	574 413
по доходам от восстановления резерва под обесценение финансовых вложений	578 624	138 814
по доходам от участия в других организациях (дивиденды)	712 621	62 301
по списанию дебиторской задолженности	1 310	36 843
по расходам прошлых периодов, повлекших излишнюю уплату налога	-	285 217
по безвозмездной передаче ОС в гос. и муницип. собственность	627 571	-
прочие	45 360	51 238
Итого расходы по налогу на прибыль, в том числе:	(13 650 016)	(13 277 744)
Текущий налог на прибыль	(14 069 865)	(12 541 501)
Отложенный налог на прибыль, в том числе	419 849	(736 243)
Изменение отложенных налоговых активов (ОНА)	2 077 350	1 153 152
Возникновение ОНА, вызванных временными разницами:	5 500 004	4 964 253
по расходам на формирование резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности	1 019 559	907 471
по целевым взносам в бюджеты субъектов ДФО	680 161	635 054
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	300 606	340 596
по резерву по оценочным обязательствам	347 416	439 190
по убытку от обесценения ОС, КВ, ППА, оборудования	2 846 947	2 247 568
прочие	305 315	394 374
Погашение (списание) ОНА, вызванных временными разницами:	(3 422 654)	(3 811 101)
по расходам на формирование резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности	(931 039)	(1 025 305)
по целевым взносам в бюджеты субъектов ДФО	(680 161)	(635 054)
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	(340 617)	(369 016)
по убытку от обесценения ОС, КВ, ППА, оборудования	(1 135 829)	(1 501 115)



Наименование	2023	2022
по основным средствам	-	(65 919)
прочие	(335 008)	(214 692)
Изменение отложенных налоговых обязательств (ОНО)	(1 657 501)	(1 889 395)
Возникновение ОНО, вызванных временными разницами:	(4 963 977)	(4 632 328)
в отношении амортизации и амортизационной премии	(2 697 327)	(3 335 521)
в отношении капитальных вложений в незавершенное строительство	(867 026)	(239 665)
по капитализируемым ремонтам	(272 075)	(188 280)
прочие	(1 127 549)	(868 862)
Погашение (списание) ОНО, вызванных временными разницами:	3 306 476	2 742 933
в отношении амортизации и амортизационной премии	1 960 728	1 958 669
в отношении капитальных вложений в незавершенное строительство	184 942	120 828
по капитализируемым ремонтам	39 439	5 437
прочие	1 121 367	657 999

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства», в том числе:	26 038 375	26 458 224	25 721 981
Отложенные налоговые активы	(30 406 305)	(28 328 955)	(27 175 803)
Отложенные налоговые обязательства	56 444 680	54 787 179	52 897 784

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 62 466 790 тыс. руб. (57 637 675 тыс. руб. в 2022). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 53 506 684 тыс. руб. (33 997 728 тыс. руб. в 2022).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

Взаимоотношения с налоговыми органами

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу всех финансово-хозяйственных операций, проводимых Обществом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

В 2023 году завершена налоговая проверка Общества за 2019 год по налогу на прибыль и налогу на имущество, по результатам выездной налоговой проверки за 2019 год создано оценочное обязательство в отношении требований налогового органа (см. п. 3.4.2), также начата выездная налоговая проверка за 2020 год по всем налогам, сборам, страховым взносам в порядке контроля за деятельностью налогового органа, проводившего налоговый мониторинг.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2023 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в



полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Налог на сверхприбыль

В августе 2023 года Федеральным законом № 414-ФЗ был введен налог на сверхприбыль. Базовая ставка налога на сверхприбыль составляет 10% от разницы между средней налогооблагаемой прибылью за 2021-2022 годы и налогооблагаемой прибылью за 2018 - 2019 годы. Сумма налога может быть снижена до эффективной ставки в размере 5%, что предусмотрено Федеральным законом № 414-ФЗ (если платеж был осуществлен в период с 1 октября по 30.11.2023 и налогоплательщиком не подано заявление о его возврате). Обществом в 2023 году было начислено оценочное обязательство по налогу на сверхприбыль по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах, а также уплачен обеспечительный платеж в размере 346 244 тыс. руб., что составляет 50% от расчетной величины налога по базовой ставке 10% (692 487 тыс. руб.) и дает Обществу право снизить сумму налога до эффективной ставки в размере 5%. Таким образом, Общество не ожидает возникновения в 2024 году дополнительной задолженности перед бюджетом по налогу на сверхприбыль в связи со своевременной уплатой обеспечительного платежа.

3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 22 от 30.06.2023) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2022 года в размере 0,0502548 руб. на 1 акцию на общую сумму 22 353 000 тыс. руб. (из них 875 тыс. руб. причитающихся на собственные акции Общества)

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 21 от 1.07.2022) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2021 года в размере 0,0530494 руб. на 1 акцию на общую сумму 23 304 000 тыс. руб.

3.11 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	32 669 825	25 991 754
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	444 777 750 763	439 287 823 047
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0735	0,0592

В 2023 и 2022 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.12 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его дочерние и зависимые общества, включая организации, над которыми Общество косвенно осуществляет контроль или оказывает существенное влияние, а также основной управленческий персонал и негосударственные пенсионные фонды, действующие в интересах работников Общества.

Показатели, отражающие аналогичные по характеру отношения и операции со связанными сторонами, сгруппированы и раскрываются в Пояснениях отдельно для каждой группы связанных сторон в соответствии с информационным сообщением Минфина России от 24.02.2021 № ИС-учет-32.

Перечень обществ, сгруппированных как дочерние, зависимые и прочие связанные стороны представлен в пункте 3.1.2 Пояснений.



3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2023 Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 62,20% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Итого продажи связанным сторонам, в том числе:	20 279 099	17 696 957
Дочерние общества	19 627 815	17 174 712
Прочие связанные стороны	651 284	522 245

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010).

3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость закупок, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Итого закупки у связанных сторон, в том числе:	50 218 783	28 992 755
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), оборудование	30 875 753	13 154 277
Услуги, оказанные связанными сторонами	19 296 138	15 804 036
Покупная электроэнергия	46 892	34 442

3.12.4 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственными пенсионными фондами для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФ Открытие» и АО «НПФ ВТБ Пенсионный фонд». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 198 042 тыс. руб. и 139 669 тыс. руб. за 2023 и 2022 года соответственно.

3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 задолженность связанных сторон перед Обществом за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого задолженность связанных сторон, в том числе:	253 915 905	211 646 321	108 792 607
Дочерние общества, в том числе:	228 226 645	185 957 032	83 103 347
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	215 325 922	157 511 825	32 231 624
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	7 021 182	24 439 514	45 484 390
Расчеты по прочей реализации	1 985 009	1 532 625	1 244 901



Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям	1 518 544	1 316 898	3 430 551
Авансы	2 304 099	1 084 176	638 445
Прочие расчеты со связанными сторонами	71 889	71 994	73 436
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 689 260	25 689 289	25 689 260
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689 260	25 689 260	25 689 260
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	-	29	-

Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств, отражены по строке 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств» бухгалтерского баланса и отражены в пункте 3.1.1 Пояснений.

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2023 составил 4 657 354 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 4 407 428 тыс. руб., на 31.12.2021 – 4 698 939 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого задолженность перед связанными сторонами, в том числе:	47 575 426	40 361 395	51 176 595
Дочерние общества	47 573 152	40 358 612	51 175 653
Прочие связанные стороны	2 274	2 783	942

Задолженность Общества по займам, полученным от связанных сторон, по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 отражена в пунктах 3.4.1 и 3.5.1 Пояснений.

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 отражена в пунктах 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений.

По состоянию на 31.12.2023 общая сумма долевого и долговых финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 274 128 046 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 268 572 992 тыс. руб., на 31.12.2021 – 301 363 497 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2023 составил 175 734 063 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 163 673 452 тыс. руб., на 31.12.2021 – 140 480 375 тыс. руб.).

Проценты к получению по займам, выданным связанным сторонам, и векселям, полученным от связанных сторон:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Итого проценты к получению, в том числе:	1 040 546	1 236 852
Дочерние общества	814 074	1 146 323
Прочие связанные стороны	226 472	90 529

3.12.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 3 563 103 тыс. руб. за 2023 год (311 505 тыс. руб. за 2022 год).

3.12.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества и их заместителей.



Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2023 (протокол № 22 от 30.06.2023).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу Общества 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.

В 2023 и 2022 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 467 552 тыс. руб. и 1 195 479 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2023 году составила 256 335 тыс. руб. (в 2022 году – 218 180 тыс. руб.). Кроме того, в 2023 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 668 325 тыс. руб. (в 2022 году – 525 433 тыс. руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2023 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.

3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2023 г.	За 2022 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления , в том числе:	4110	18 270 328	16 348 750
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	18 234 146	16 010 718
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	33 611	336 635
прочие поступления	4119	2 571	1 397
Платежи , в том числе:	4120	(20 092 928)	(16 570 347)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(19 151 501)	(15 655 354)
прочие платежи	4129	(941 427)	(914 993)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(1 822 600)	(221 597)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления , в том числе:	4210	27 518 760	30 995 060
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	11 899	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	27 584	2 116
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	26 458 743	27 397 463
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 020 534	3 595 481
прочие поступления	4219	-	-
Платежи , в том числе:	4220	(132 492 866)	(143 985 106)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(32 444 073)	(26 149 944)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(17 773 875)	(5 315 124)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(82 274 918)	(112 520 038)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(104 974 106)	(112 990 046)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления , в том числе:	4310	6 613 430	785 577
получение кредитов и займов	4311	6 613 430	785 577
Платежи , в том числе:	4320	(2 852 554)	(4 727 748)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 090 938)	(4 115 424)
прочие платежи	4329	(761 616)	(612 324)



Наименование показателя	Код строки	За 2023 г.	За 2022 г.
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 760 876	(3 942 171)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(103 035 830)	(117 153 814)

3.13 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 98,9% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.14 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2023 Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 52 782 386 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 56 134 902 тыс. руб., на 31.12.2021 – 84 994 310 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Общества, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Общества 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 Общества, правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками (подрядчиками), и квалификации имущества в качестве движимого имущества. 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 Общества.

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 дончисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Общества 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 Общества.

С 1.01.2015 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 Общества 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 Обществом 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 (или) результаты хозяйственной деятельности Общества.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2023 соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

3.15 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки 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 воздействия на риск.

Рыночные риски

Рыночные риски включают в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовые риски.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии и мощности также производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации – рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте.

В краткосрочной перспективе изменения курсов иностранных валют напрямую не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей (операционной) деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Влияние изменений уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Кредитный портфель Общества по состоянию на 31.12.2023 оптимально сбалансирован по инструментам и ставкам в условиях волатильности рыночной конъюнктуры: более половины долга привлечено под фиксированную процентную ставку, остальная часть – обслуживается по ставке с привязкой к Ключевой ставке Банка России. Таким образом, влияние изменения плавающих процентных ставок на прибыль Общества умеренное.

Ценовой риск. Общество реализует электроэнергию и мощность, главным образом, на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Ценовой риск в ходе работы на оптовом рынке связан с возможной волатильностью цен, а также снижением цен на соответствующие товары.

Электрическая энергия на оптовом рынке электроэнергии и мощности реализуется Обществом преимущественно на рынке на сутки вперед.

Средневзвешенная цена продажи электрической энергии на сутки вперед для Общества в 2023 году выросла по сравнению с показателем 2022 года. Цена на электроэнергию на рынке на сутки вперед формируется ценовыми заявками тепловой генерации на основании их топливной составляющей. Влияние на цены на сутки вперед также оказывает приток воды в водохранилища гидроэлектростанций.



Ключевым инструментом торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности выступают договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности. Цена мощности, на основании которой рассчитываются обязательства по таким договорам, после перехода в 2015 году на долгосрочную модель конкурентного отбора мощности определяется по результатам конкурентных отборов мощности на шесть лет вперед и подлежат дополнительно ежегодной индексации на уровень ИПЦ минус 0,1%.

В целом риски, связанные с возможным снижением цены продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке, оцениваются как незначительные.

Кредитный риск

Кредитный риск характеризует возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагентов выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых у Общества возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности. Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов (детали размещений приведены в пункте 3.2.4 Пояснений). Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов

Риск ликвидности

Риск ликвидности отражает вероятность того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Управление риском осуществляется посредством планирования денежных потоков Общества (на ежегодной, ежеквартальной, ежемесячной и еженедельной основе) путем составления Бюджета движения денежных средств и кассового плана Общества. Возникающие кассовые разрывы обеспечиваются путем привлечения заемных средств.

По состоянию на 31.12.2023 краткосрочные обязательства Общества превышали его оборотные активы без учета долгосрочной дебиторской задолженности на сумму 89 074 223 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 55 786 510 тыс. руб.), при этом 74 017 344 тыс. руб. в сумме краткосрочных обязательств на 31.12.2023 (на 31.12.2022 – 61 581 303 тыс. руб.) – задолженность по займам, полученным от дочерних обществ, и кредиторская задолженность перед дочерними обществами, по которой у Общества есть возможность контролировать момент погашения и, в случае необходимости, пролонгировать их.

По состоянию на 31.12.2023 и 31.12.2022 доступные объемы привлечения долгосрочного финансирования (по действующим овердрафтам, кредитным соглашениям с банками и зарегистрированным программам биржевых облигаций) полностью обеспечивают потребности Общества в краткосрочном погашении заимствований (см. п. 3.4.1 Пояснений). В соответствии с этим, по мнению руководства Общества, отрицательная позиция по краткосрочным обязательствам и оборотным активам не оказывает влияние на финансовое положение Общества.



3.16 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое положение, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2023 год, отсутствуют.

Председатель Правления
Генеральный директор

Главный бухгалтер

21.02.2024

