

**Приложение 6. Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение  
независимого аудитора на 31 декабря 2022 года**



**ПАО «РусГидро»**

Бухгалтерская отчетность и  
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2022 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 .....	6
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах .....	8
<b>I. Общие сведения.....</b>	<b>8</b>
1.1 Информация об Обществе.....	8
1.2 Операционная среда Общества.....	8
<b>II. Учетная политика.....</b>	<b>12</b>
2.1 Основа составления .....	12
2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте .....	12
2.3 Представление активов и обязательств.....	12
2.4 Основные средства.....	13
2.5 Капитальные вложения .....	15
2.6 Финансовые вложения .....	16
2.7 Запасы.....	18
2.8 Расходы будущих периодов.....	19
2.9 Дебиторская задолженность.....	19
2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств.....	19
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал .....	20
2.12 Кредиты и займы полученные .....	20
2.13 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	21
2.14 Доходы .....	21
2.15 Расходы .....	22
2.16 Изменения в учетной политике Общества .....	22
<b>III. Раскрытие существенных показателей.....</b>	<b>29</b>
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) .....	29
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) ...	29
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса) .....	35
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса) .....	40
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	40
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса).....	40
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса).....	41
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса).....	43
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса) .....	45
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса).....	46
3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса) .....	46
3.3.2 Собственные акции, выкупленные у акционеров (строка 1320 Бухгалтерского баланса) .....	47
3.3.3 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса) .....	47
3.3.4 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса).....	47
3.3.5 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса) .....	48
3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) .....	48
3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса).....	48
3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса).....	50
3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса).....	50
3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса) .....	50
3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса) .....	51
3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса) .....	52

3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах.....	52
3.6.1	Арендованные основные средства.....	52
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные.....	52
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные.....	53
3.6.4	Беспоставочный форвард на акции.....	54
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах).....	55
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах).....	55
3.7.2	Себестоимость продаж и управленческие расходы (строка 2120 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах).....	55
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах).....	56
3.9	Налоги.....	57
3.10	Дивиденды.....	58
3.11	Прибыль на акцию.....	59
3.12	Связанные стороны.....	59
3.12.1	Головная организация.....	59
3.12.2	Продажи связанным сторонам.....	59
3.12.3	Закупки у связанных сторон.....	60
3.12.4	Расчеты с негосударственными пенсионными фондами.....	60
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами.....	60
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений.....	61
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах).....	61
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу.....	61
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами.....	62
3.13	Информация по сегментам.....	62
3.14	Условные обязательства.....	62
3.15	Управление финансовыми рисками.....	64
3.16	События после отчетной даты.....	65

## 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 2022 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Общества за год, закончившийся на указанную дату, 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 2022 года;
- отчет о финансовых результатах за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

### 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» и ПАО «Камчатскэнерго» по их текущей рыночной стоимости. 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 миллионов российских рублей (млн руб.), по состоянию на 31 декабря 2021 года – 6 489 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><b>Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон</b></p> <p>См. пункты 2.6, 2.9, 2.16, 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 2022 года совокупная балансовая стоимость долевого и долговых финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 268 573 млн руб. (за вычетом резерва под обесценение в сумме 163 673 млн руб.) или 26% общей стоимости активов Общества.</p> <p>На 31 декабря 2022 года балансовая стоимость дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон составила 211 646 млн руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 4 407 млн руб.) или 21% 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>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>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"> <li><input type="checkbox"/> получение понимания процесса формирования оценочных значений в бухгалтерском учете и отчетности;</li> <li><input type="checkbox"/> проверку методологии, использованной руководством Общества при проведении теста на обесценение;</li> <li><input type="checkbox"/> анализ обоснованности оценочных значений, определенных руководством Общества, и его позиции в отношении оценки наличия обесценения указанных активов;</li> <li><input type="checkbox"/> 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;</li> <li><input type="checkbox"/> 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;</li> <li><input type="checkbox"/> проверку на выборочной основе правильности расчета и отражения в бухгалтерской отчетности сумм резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам;</li> <li><input type="checkbox"/> получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки обесценения данных активов.</li> </ul>

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p>В результате проведенного руководством анализа в корреспонденции с нераспределенной прибылью было отражено накопленное обесценение финансовых вложений в дочерние компании в сумме 80 023 млн руб. на 31.12.2021, в отчете о финансовых результатах за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, был начислен резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 24 041 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>	<p>Приемлемость текущих оценок руководства Общества при подготовке бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 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, 2.16, 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><b>Оценка обесценения основных средств</b></p> <p>См. пункты 2.4, 2.5, 2.16, 3.1.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p> <p>На 31 декабря 2022 года совокупная балансовая стоимость основных средств Общества составила 498 289 млн руб. Это самый значимый актив на балансе Общества, на который приходится 48% 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>В результате проведенного руководством тестирования в корреспонденции с нераспределенной прибылью было отражено накопленное обесценение основных средств в сумме 111 485 млн руб. на 31.12.2021, в отчете о финансовых результатах за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, был начислен убыток от обесценения в сумме нетто 7 501 млн руб.</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"> <li><input type="checkbox"/> проверку методологии, использованной руководством Общества при проведении теста на обесценение;</li> <li><input type="checkbox"/> 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;</li> <li><input type="checkbox"/> оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства;</li> </ul>

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<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"> <li><input type="checkbox"/> проверку на выборочной основе точности и уместности исходных данных, заложенных руководством в финансовые модели для оценки обесценения основных средств;</li> <li><input type="checkbox"/> проверку на выборочной основе математической точности финансовых моделей, использованных руководством для оценки обесценения основных средств;</li> <li><input type="checkbox"/> рассмотрение потенциального влияния обоснованно возможных изменений ключевых допущений;</li> <li><input type="checkbox"/> получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки основных средств на предмет обесценения.</li> </ul> <p>Приемлемость текущих оценок руководства в отношении обесценения основных средств при подготовке отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 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, 2.16, 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 Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2022 год, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности, который, как ожидается, будет нам предоставлен 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 Годовым отчетом ПАО «РусГидро» за 2022 год мы приходим к выводу о том, что в нем 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), – Т. В. Сиротинская.

17 февраля 2023 года

Москва, Российская Федерация



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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциямиИНН  
по ОКВЭД 2

4700000100

35.11.2

Организационно-правовая форма / форма собственности

по ОКОПФ / ОКФС

Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

12247 / 41

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

384

Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского д. 43, стр. 1Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТНаименование аудиторской организации Акционерное общество «Технологии Доверия – Аудит» (АО «Технологии Доверия – Аудит»)

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации

ИНН

7705051102

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

ОГРН

1027700148431

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
	Нематериальные активы	1110	1 006 842	718 415	657 828
	Результаты исследований и разработок	1120	1 490 286	1 393 789	1 676 496
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	498 288 787	482 735 384	511 423 274
	основные средства	1151	423 075 437	422 201 531	454 264 033
	незавершенное строительство	1152	34 560 644	29 330 897	37 179 261
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	40 652 706	31 202 956	19 979 980
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	268 451 791	281 481 291	376 089 623
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	257 584 759	270 808 664	347 628 776
	займы выданные	1172	10 867 032	10 674 627	28 460 847
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	2 933 343	2 872 941	2 836 283
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>772 171 049</b>	<b>769 201 820</b>	<b>892 683 504</b>
	<b>II. Оборотные активы</b>				
3.2.1	Заласы	1210	5 841 205	5 500 333	5 075 562
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	14	14	14
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	234 164 520	132 143 798	130 675 596
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:				
		1231	187 770 328	60 611 504	111 938 568
	покупатели и заказчики	1231.1	19 412	19 473	23 057
	авансы выданные	1231.2	650 558	44 514	48 450
	векселя	1231.3	27 946 243	27 228 708	28 189 688
	займы выданные	1231.4	157 582 001	32 351 023	80 935 081
	прочие дебиторы	1231.5	1 572 114	967 786	2 742 292
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:				
		1232	46 394 192	71 532 294	18 737 028
	покупатели и заказчики	1232.1	10 666 866	9 368 022	8 848 616
	авансы выданные	1232.2	818 608	826 146	731 440
	векселя	1232.3	1 810 736	2 010 847	2 671 822
	займы выданные	1232.4	24 474 405	45 531 259	401 357
	прочие дебиторы	1232.5	8 623 577	13 796 020	6 083 793
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	121 201	19 882 206	42 621 652
	банковские депозиты	1241	-	490 331	40 971 001

	акционеров	1320	(3 453)	-	-
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	47 406 482
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424 543	58 424 543	58 424 543
3.3.4	Резервный капитал	1360	21 964 445	20 745 316	18 947 346
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	234 551 308	233 005 482	321 177 989
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	208 559 554	182 148 710	285 214 682
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	25 991 754	50 856 772	35 963 307
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>754 225 749</b>	<b>751 464 247</b>	<b>885 245 266</b>
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
3.4.1	Заемные средства	1410	117 737 218	52 527 231	95 844 145
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	26 458 224	25 721 981	46 139 759
3.4.2	Прочие обязательства	1450	5 733 676	4 939 853	20 686 279
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>149 929 118</b>	<b>83 189 065</b>	<b>162 670 183</b>
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
3.5.1	Заемные средства	1510	61 870 691	62 059 999	44 419 059
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	55 905 856	57 476 262	10 776 084
	поставщики и подрядчики	1521	44 490 557	53 872 095	3 802 635
	задолженность перед персоналом организации	1522	221	189 038	181 401
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1 162 280	202 064	137 423
	задолженность по налогам и сборам	1524	3 134 076	1 941 451	5 776 217
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	618 651	194 915	128 921
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	5 504 471	-	-
	прочие кредиторы	1527	995 600	1 076 699	749 487
	Доходы будущих периодов	1530	49 921	52 461	55 985
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	5 324 167	3 171 443	2 967 519
	Прочие обязательства	1550	576 004	121 022	88 934
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>123 726 659</b>	<b>122 881 187</b>	<b>58 307 581</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 027 881 526</b>	<b>957 534 499</b>	<b>1 106 223 030</b>

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

17 февраля 2023 года



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	0710002
Дата (год, месяц, число)	2022/12/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД 2	35.11.2
по ОКФС / ОКФС	12247 / 41
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
			4	5
1	2	3		
3.7.1	Выручка	2110	199 578 070	190 106 300
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(111 736 636)	(105 952 990)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>2100</b>	<b>87 841 434</b>	<b>84 153 310</b>
3.7.2	Управленческие расходы	2220	(8 495 724)	(8 078 162)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>79 345 710</b>	<b>76 075 148</b>
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	311 505	259 121
	Проценты к получению	2320	3 910 204	4 787 861
	Проценты к уплате	2330	(5 956 200)	(6 507 550)
3.8	Прочие доходы	2340	9 421 588	7 019 993
3.8	Прочие расходы	2350	(47 763 306)	(18 180 917)
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>39 269 501</b>	<b>63 453 656</b>
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	(13 277 744)	(12 581 594)
	текущий налог на прибыль	2411	(12 541 501)	(12 622 649)
	отложенный налог на прибыль	2412	(736 243)	41 055
	Прочее	2460	(3)	(15 290)
	<b>Чистая прибыль</b>	<b>2400</b>	<b>25 991 754</b>	<b>50 856 772</b>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	25 991 754	50 856 772
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0592	0,1158

Председатель Правления – Генеральный директор \_\_\_\_\_

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

17 февраля 2023 года



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.

Дата (год, месяц, число)	2022/12/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД 2	35.11.2
по ОКФС / 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
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3100	439 288 906	-	105 831 025	18 947 346	321 177 989	885 245 266
За 2021 г.							
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	-	50 856 772	50 856 772
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	50 856 772	50 856 772
дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
прочие	3217	x	-	x	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	-	(23 303 486)	(23 303 486)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(23 303 486)	(23 303 486)
выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	x	x	x	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(178 108)	x	178 108	-
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	1 797 970	(1 797 970)	x
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.		439 288 906	-	105 652 917	20 745 316	347 111 413	912 798 552
Эффект упрощенного перехода на новые ФСБУ		x	x	(47 228 374)	x	(114 105 931)	(161 334 305)
Величина капитала на 31 декабря 2021 г. (с учетом корректировок)	3200	439 288 906	-	58 424 543	20 745 316	233 005 482	751 464 247
За 2022 г.							
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	-	26 068 955	26 068 955
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	25 991 754	25 991 754
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
прочие	3319	x	-	x	-	77 201	77 201
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	(3 453)	-	-	(23 304 000)	(23 307 453)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(23 304 000)	(23 304 000)
выкуп собственных акций (долей)	3328	x	(3 453)	x	x	x	(3 453)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	-
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	1 219 129	(1 219 129)	x
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3300	439 288 906	(3 453)	58 424 543	21 964 445	234 551 308	754 225 749

Наименование показателя	код строки	декабря 2020 г.	по отчету чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	на 31 декабря 2021 г.
1	2	3	4	5	6
<b>Капитал – всего</b>					
до корректировок	3400	885 245 266	50 856 772	(23 303 486)	912 798 552
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	(161 334 305)	(161 334 305)
после корректировок	3500	885 245 266	50 856 772	(184 637 791)	751 464 247
в том числе:					
<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>					
до корректировок	3401	321 177 989	50 856 772	(24 923 348)	347 111 413
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	(114 105 931)	(114 105 931)
после корректировок	3501	321 177 989	50 856 772	(139 029 279)	233 005 482
в том числе:					
<b>Добавочный капитал</b>					
до корректировок	3402	105 831 025	-	(178 108)	105 652 917
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	(47 228 374)	(47 228 374)
после корректировок	3502	105 831 025	-	(47 406 482)	58 424 543

### III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	754 275 670	751 516 419	885 299 690

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

17 февраля 2023 года



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	0710005
Дата (год, месяц, число)	2022/12/31
по ОКПО	75782411
ИНН	2460066195
по ОКВЭД 2	35.11.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 41
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4110	203 920 782	191 776 996
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	196 302 772	188 749 627
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	367 891	57 672
3.2.4	прочие поступления	4119	7 250 119	2 969 697
	Платежи, в том числе:	4120	(126 424 522)	(121 037 646)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(77 951 649)	(73 801 776)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(8 766 808)	(7 540 142)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(5 828 316)	(7 022 148)
	налога на прибыль организаций	4124	(13 084 754)	(11 667 718)
3.2.4	прочие платежи	4129	(20 792 995)	(21 005 862)
	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	4100	77 496 260	70 739 350
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления, в том числе:	4210	36 549 637	58 534 648
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 401	3 928
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	2 116	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	29 408 310	13 011 015
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	6 453 942	5 133 645
3.2.4	прочие поступления	4219	680 868	40 386 060
	Платежи, в том числе:	4220	(171 304 244)	(79 658 938)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(53 052 685)	(50 774 675)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(5 315 124)	(8 292 780)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(112 520 038)	(19 481 296)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(416 397)	(1 110 187)
3.2.4	прочие платежи	4229	-	-
	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	4200	(134 754 607)	(21 124 290)

	получение кредитов и займов	4311	50 785 577	40 304 895
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	33	-
	поступления от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др	4314	54 993 125	-
	Прочие поступления	4319	-	-
	Платежи, в том числе:	4320	(63 292 224)	(91 489 948)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(22 816 325)	(23 027 739)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(39 856 164)	(68 460 346)
3.2.4	прочие платежи	4329	(619 735)	(1 863)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	42 486 511	(51 185 053)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(14 771 836)	(1 569 993)
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	30 507 264	32 080 582
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	15 384 523	30 507 264
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(350 905)	(3 325)

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

17 февраля 2023 года







## 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 31.12.2022 составила – 62,20%\* (на 31.12.2021 составляла – 61,73% и, на 31.12.2020 – 61,73%).

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2022 составила 5 021 человек (на 31.12.2021 – 5 167 человек, на 31.12.2020 – 5 168 человек).

По состоянию на 31.12.2022 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 № 21 от 01.07.2022) в количестве 13 членов.

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

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), в соответствии с постановлением Правительства РФ от 12.03.2022 № 351 информация о персональном составе органов управления и Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро» не раскрывается.

### 1.2 Операционная среда Общества

В 2022 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, усиливается влияние факторов, которые увеличивают устойчивую инфляцию.

Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

Все вышеизложенное оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Одновременно в течение отчетного года наблюдалась структурная перестройка экономики, ряд законодательных мер позволили сохранить устойчивость экономики Российской Федерации и адаптироваться к происходящим изменениям.

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



В 2022 году и далее продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

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

Деятельность Общества характеризуется финансовыми, правовыми, страновыми, региональными, репутационными и другими рисками.

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.

#### **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); валютно-процентного свопа, который отражается по справедливой стоимости, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

### 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 70,3375 руб. за 1 доллар США на 31.12.2022 (на 31.12.2021 – 74,2926 руб.; на 31.12.2020 – 73,8757 руб.), 75,6553 руб. за 1 евро на 31.12.2022 (на 31.12.2021 – 84,0695 руб.; на 31.12.2020 – 90,6824 руб.) и 9,8949 руб. за 1 китайский юань на 31.12.2022 (на 31.12.2021 – 11,6503 руб.; на 31.12.2020 – 11,3119 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. 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. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

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.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

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 7
Затраты на ремонт линий электропередачи	от 1 до 12



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 газозенергетический комплекс» в форме присоединения к ПАО «Камчатскэнерго».

Финансовые вложения в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» 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» отражены по стоимости, равной сумме балансовых стоимостей акций АО «Геотерм» и ПАО «Камчатский газозенергетический комплекс» в учете Общества на дату завершения реорганизации.

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 99,98% 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» и ПАО «Камчатскэнерго» 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» и ПАО «Камчатскэнерго» 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 котировкам 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).

Величина обязательств по аренде определяется с применением ставки дисконтирования, рассчитанной как средневзвешенная ставка по всем имеющимся внешним заемным средствам Общества в периоде начала аренды или переоценки обязательств по договору аренды. 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;



- изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа;
- 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;
- изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа;
- 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

Существенные изменения в Учетной политике Общества на 2022 год обусловлены началом применения Обществом следующих федеральных стандартов бухгалтерского учета: ФСБУ 6/2020 «Основные средства»; ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» и ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

### **ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»**

В связи с вступлением в силу ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности Общества капитальных вложений, действовавшим до 2022 года:



**(а) Изменение состава капитальных вложений**

В состав капитальных вложений включаются:

- имущество (в том числе запасные части, комплектующие, строительные материалы), предназначенное для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств;
- затраты на улучшение и (или) восстановление объекта основных средств (в частности, замену частей, ремонт, технические осмотры, техническое обслуживание) при соответствии таких затрат условиям признания капитальных вложений (до 2022 года – только затраты на модернизацию и реконструкцию объекта основных средств, в результате которых улучшались (повышались) первоначально принятые нормативные показатели функционирования объекта основных средств; затраты на ремонт объекта основных средств признавались расходами периода, к которому они относились).

**(б) Изменение оценки капитальных вложений**

ФСБУ 26/2020 введены обязательная проверка капитальных вложений на обесценение и учет изменения их стоимости вследствие обесценения, требования к раскрытию обесценения в бухгалтерской отчетности. Проверка на обесценение и его учет ведутся в порядке, предусмотренном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2022 года – обесценение капитальных вложений не предусматривалось нормативными актами по бухгалтерскому учету).

Включены требования об обязательном раскрытии в бухгалтерской отчетности результата обесценения капитальных вложений и восстановления обесценения, включенного в расходы или доходы отчетного периода, а также сумм авансов, предварительной оплаты, задатков, уплаченных организацией в связи с осуществлением капитальных вложений.

**ФСБУ 6/2020 «Основные средства»**

В связи с вступлением в силу ФСБУ 6/2020 «Основные средства» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности основных средств, действовавшим до 2022 года:

**(а) Определение малоценных активов**

ФСБУ 6/2020 установил общий подход к определению малоценных активов, имеющих признаки основных средств, но которые могут не учитываться в качестве основных средств: объекты рассматриваются для целей учета в качестве малоценных исходя из существенности информации о них (до 2022 года – стоимость таких активов не превышала 40 000 рублей за единицу). На основе этого подхода организация самостоятельно устанавливает лимит стоимости малоценных активов.

**(б) Изменения порядка начисления амортизации основных средств**

Начисление амортизации не приостанавливается в случаях простоя или временного прекращения использования основных средств (до 2022 года – приостанавливалось при консервации объекта на срок более трех месяцев, а также на период восстановления объекта, продолжительность которого превышала 12 месяцев).

**(в) Пересмотр элементов амортизации**

Согласно ФСБУ 6/2020 элементы амортизации объекта основных средств (способ начисления амортизации, срок полезного использования, ликвидационная стоимость) подлежат проверке на соответствие условиям использования этого объекта. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам проверки при необходимости принимается решение об изменении соответствующих элементов амортизации (до 2022 года – способ начисления амортизации и срок полезного использования изменению, как правило, не подлежали);

**(г) Расчет суммы амортизации**





Изменена основа для расчета суммы амортизации за отчетный период: такая сумма рассчитывается на основе балансовой стоимости основного средства, оставшегося срока полезного использования, уточненной ликвидационной стоимости (ранее – на основе первоначальной стоимости основного средства и общего срока полезного использования).

Сумма амортизации объекта основных средств за отчетный период определяется таким образом, чтобы к концу срока амортизации балансовая стоимость этого объекта стала равной его ликвидационной стоимости (до 2022 года – равной нулю).

#### **(д) Обесценение основных средств**

ФСБУ 6/2020 требует обязательную проверку основных средств на обесценение и учет изменения их балансовой стоимости вследствие обесценения. Эти проверка и учет ведутся в порядке, предусмотренном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2022 года – обесценение основных средств не предусматривалось нормативными актами по бухгалтерскому учету).

#### **ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»**

В связи с вступлением в силу ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности основных средств, действовавшим до 2022 года:

Исключена зависимость порядка бухгалтерского учета объектов у одной стороны договора аренды от порядка учета у другой стороны этого же договора. Каждая сторона договора аренды организует и ведет бухгалтерский учет соответствующих объектов самостоятельно в порядке, установленном ФСБУ 25/2018.

ФСБУ 25/2018 установлены критерии, соответствие которым определяет объект учета аренды. Объекты бухгалтерского учета, не отвечающие этим критериям, учитываются по правилам других федеральных стандартов бухгалтерского учета. Идентификация объектов учета аренды производится на раннюю из двух дат: дату предоставления предмета аренды или дату заключения договора аренды.

Арендатор отражает в бухгалтерском учете право пользования активом и обязательство по аренде. Право пользования активом амортизируется (за исключением случаев, когда схожие по характеру использования активы не амортизируются). Обязательство по аренде представляет собой обязательство по уплате арендных платежей в будущем и оценивается как суммарная приведенная стоимость этих платежей на дату оценки.

Арендатор может применить упрощенный порядок учета договоров аренды, который допустим в отношении краткосрочной аренды и аренды малоценных объектов. Он не предполагает отражение в бухгалтерском учете арендатора права пользования активом и обязательства по аренде, ограничиваясь признанием расхода по арендным платежам (аналогично применяемому до 2022 года подходу – когда предмет аренды учитывался на балансе арендодателя).

#### **Порядок отражения последствий изменения учетной политики**

Последствия изменения учетной политики Общества отражены в бухгалтерской отчетности за 2022 год в порядке, установленном вышеуказанными федеральными стандартами бухгалтерского учета, а именно:

- основные средства - путем единовременной корректировки балансовой стоимости основных средств на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному);
- капитальные вложения - перспективно (только в отношении фактов хозяйственной жизни, имевших место после начала применения ФСБУ 26/2020, без изменения сформированных ранее данных бухгалтерского учета);
- аренда – путем проведения единовременной корректировки по признанию прав пользования активами и обязательства по аренде по состоянию на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному).



Переходные положения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» не предусматривают одновременного отражения накопленного к 1 января 2022 года обесценения основных средств и капитальных вложений в составе нераспределенной прибыли. Между тем, Общество полагает необходимым такое отражение в порядке отступления от указанных правил, поскольку отнесение накопленного к 1 января 2022 года обесценения на финансовый результат за 2022 года не позволяет сформировать достоверное и полное отражение финансового положения Общества на дату перехода на указанные стандарты, а также финансового результата за 2022 год.

В связи с оценкой основных средств по первоначальной стоимости в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства», руководство считает, что отражение в составе капитала сумм ранее произведенных переоценок основных средств может вводить пользователей отчетности в заблуждение относительно выбранного Обществом способа оценки основных средств. Для исключения такой ситуации, суммы дооценки основных средств, отраженных в капитале, списаны в состав нераспределенной прибыли в рамках проведения единовременной корректировки показателей балансовой стоимости основных средств по состоянию на 1 января 2022 года.

В связи со вступлением в силу ФСБУ 6/2020 и начислением обесценения основных средств по ряду дочерних обществ путем проведения единовременной корректировки по состоянию на 1 января 2022 года, расчетная стоимость финансовых вложений, которая определялась с использованием данных о величине чистых активов дочерних обществ, существенно снизилась. Это привело к необходимости начисления резерва под обесценение таких финансовых вложений, которое в порядке отступления от правил бухгалтерского учета было отражено в составе единовременной корректировки по состоянию на 1 января 2022 года, аналогично тому, как было отражено обесценение собственных основных средств Общества. Руководство Общества считает, что такой подход к отражению корректировки приведет к более достоверному представлению финансового результата Общества за 2022 год в связи с тем, что и снижение расчетной стоимости финансовых вложений Общества, и обесценение основных средств и незавершенного строительства дочерних компаний является следствием событий, имевших место до 1 января 2022 года.

В целях более достоверного представления информации о сроках обращения (погашения) активов, изменен подход к представлению в балансе сумм авансов, выданных в связи с осуществлением капитальных вложений. Долгосрочные и краткосрочные авансы, выданные в связи с осуществлением капитальных вложений, ранее отраженные в составе оборотных активов по строке 1230 «Дебиторская задолженность» и сопутствующие суммы принятого к вычету НДС по строкам 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства», отражены свернуто в составе внеоборотных активов по отдельной детализирующей строке к строке 1150 «Основные средства». Суммы НДС, не принятые к вычету, отражены в составе дебиторской задолженности по строкам 1231.5 и 1232.5 «Прочие дебиторы». Данное изменение учетной политики отражено ретроспективно.

**Пояснения по корректировкам:**

1. Отражено обесценение основных средств и капитальных вложений, балансовая стоимость активов которых по состоянию на 31.12.2021 превышает их возмещаемую сумму. Сумма обесценения составила 111 485 320 тыс. руб.;
2. Отражено списание сумм дооценки основных средств, отраженных в капитале, в состав нераспределенной прибыли на общую сумму 47 228 374 тыс. руб.;
3. Выполнен пересчет сумм накопленной амортизации на 31.12.2021 исходя из экспертной оценки оставшегося срока полезного использования. Совокупная сумма уменьшения амортизации составила 9 897 600 тыс. руб.;
4. Отражено признание прав пользования активами и соответствующих им арендных обязательств на сумму 3 052 173 тыс. руб.;
5. Отражено списание с баланса малоценных основных средств в связи с увеличением лимита стоимости, применяемого с 01 января 2022 года (повышен с 40 тыс. руб. до



100 тыс. руб.) на общую сумму 100 527 тыс. руб. (в том числе 535 625 тыс. руб. первоначальная стоимость, 435 098 тыс. руб. амортизация);

6. Отражено обесценение финансовых вложений в дочерние компании в связи с начислением ими обесценения объектов основных средств и капитальных вложений по состоянию на 1 января 2022 года на сумму 80 022 781 тыс. руб.;

7. Отражена переклассификация авансов, выданных в связи с осуществлением капитальных вложений, в состав внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2021 года в сумме 31 202 956 тыс. руб., на 31.12.2020 года в сумме 19 979 980 тыс. руб.

В связи с проведением указанных корректировок сопоставимая информация в соответствующих пунктах Пояснений была изменена. Представление сопоставимых данных по связанным сторонам было изменено в соответствии с информационным сообщением Минфина России от 24.02.2022 №ИС-учет-32.



**Бухгалтерский баланс:**

Строка	На 31.12.2021				На 31.12.2020			
	До коррек- ровки	После корректировки	Изменение		До коррек- ровки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
1150 «Основные средства», в том числе:	550 168 502	482 735 384	(67 433 118)	1, 3, 4, 5	491 443 294	511 423 274	19 979 980	1, 3, 4, 5
1151 «основные средства»	510 914 184	422 201 531	(88 712 653)	1, 3, 4, 5	454 264 033	454 264 033	-	-
1152 «незавершенное строительство»	39 254 318	29 330 897	(9 923 421)	1	37 179 261	37 179 261	-	-
1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств»	-	31 202 956	31 202 956	7	-	19 979 980	19 979 980	7
1170 «Финансовые вложения», в том числе:	361 504 072	281 481 291	(80 022 781)	6	-	-	-	-
1171 «вклады в дочерние, зависимые и прочие общества»	350 829 445	270 806 664	(80 022 781)	6	-	-	-	-
1230 «Дебиторская задолженность», в том числе:	167 489 280	132 143 798	(35 345 482)	7	152 349 337	130 675 595	(21 673 742)	7
1231.2 «авансы выданные»	29 289 587	44 514	(29 245 073)	7	15 277 765	48 450	(15 229 315)	7
1231.5 «прочие дебиторы»	701 583	967 786	266 203	7	2 476 089	2 742 292	266 203	7
1232.2 «авансы выданные»	7 554 869	826 146	(6 728 723)	7	7 748 991	731 440	(7 017 551)	7
1232.5 «прочие дебиторы»	13 433 909	13 796 020	362 111	7	2 476 089	6 083 792	306 921	7
1340 «Переоценка внеоборотных активов»	47 228 374	-	(47 228 374)	2	-	-	-	-
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», в том числе:	347 111 413	233 005 482	(114 105 931)	1, 2, 3, 5, 6	-	-	-	-
1371 «Нераспределенная прибыль прошлых лет»	296 254 641	182 148 710	(114 105 931)	1, 2, 3, 5, 6	-	-	-	-
1410 «Заёмные средства»	50 103 404	52 527 231	2 423 827	4	-	-	-	-
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	46 098 704	25 721 981	(20 376 723)	1, 3, 5	-	-	-	-
1450 «Прочие обязательства»	8 416 509	4 939 853	(3 476 656)	7	21 500 511	20 686 279	(814 232)	7
1510 «Заёмные средства»	61 431 653	62 059 999	628 346	4	-	-	-	-
1550 «Прочие обязательства»	786 892	121 022	(665 870)	7	968 463	88 933	(879 530)	7



**Чистые активы:**

Строка	На 31.12.2021				На 31.12.2020			
	До корректи- ровки	После корректи- ровки	Изменение		До корректи- ровки	После корректи- ровки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
3600 «Чистые активы»	912 850 724	751 516 419	(161 334 305)	с 1 по 6	885 299 690	885 299 690	-	-



### 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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	<b>423 075 437</b>	<b>422 201 531</b>	<b>454 264 033</b>
Сооружения	181 561 047	185 746 258	220 398 001
Машины и оборудование	201 732 613	195 173 937	186 591 811
Здания	36 460 220	37 026 267	46 098 094
Производственный и хозяйственный инвентарь	514 463	644 354	283 930
Земельные участки	219 720	219 103	563 685
Транспортные средства	35 399	15 071	23 792
Другие виды основных средств	289 892	324 368	304 720
Права пользования активами	2 262 083	3 052 173	-



**Наличие и движение основных средств**

Наименование показателя	Период	На начало года			Поступило	Изменения за период				На конец года			Едино-временная корректировка при переходе на ФСБУ 6/2020
		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 всего, 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)	-
	2021	616 743 264	(162 479 231)	-	76 379 452	(1 069 082)	728 513	(19 388 732)	-	692 053 634	(181 139 450)	-	(88 712 653)
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)	-
	2021	272 484 777	(52 086 776)	-	39 742 680	(40 603)	14 993	(5 738 147)	-	312 186 854	(57 809 930)	-	(68 630 666)
Машины и оборудование	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)	-
	2021	286 368 374	(99 776 563)	-	33 879 906	(989 560)	689 011	(12 539 494)	-	319 258 720	(111 627 046)	-	(12 457 737)
Здания	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)	-
	2021	55 312 686	(9 214 592)	-	2 171 047	(20 406)	6 145	(968 216)	-	57 463 327	(10 176 663)	-	(10 260 397)
Транспортные средства	2022	40 303	(16 881)	(8 351)	28 590	(7 356)	1 718	(4 885)	2 261	61 537	(20 048)	(6 090)	-
	2021	36 559	(12 767)	-	4 088	-	-	(4 944)	-	40 647	(17 711)	-	(7 865)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	1 470 908	(791 690)	(34 864)	46 901	(118)	118	(170 090)	(6 702)	1 517 691	(961 662)	(41 566)	-
	2021	1 387 473	(1 103 543)	-	180 508	(14 594)	14 594	(107 433)	-	1 553 387	(1 196 382)	-	287 349
Земельные участки	2022	788 196	-	(569 093)	21 925	-	-	-	(21 308)	810 121	-	(590 401)	-
	2021	563 685	-	-	224 511	-	-	-	-	788 196	-	-	(569 093)
Другие виды основных средств	2022	736 475	(260 130)	(151 977)	2 885	(1 495)	1 351	(43 615)	6 398	737 865	(302 394)	(145 579)	-
	2021	589 710	(284 990)	-	176 712	(3 919)	3 770	(30 498)	-	762 503	(311 718)	-	(126 417)
Права пользования активами	2022	3 052 173	-	-	46 418	(250 391)	51	(577 018)	(9 150)	2 848 200	(576 967)	(9 150)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 052 173



**Движение прав пользования активами**

Наименование показателя	Период	На начало года			Поступило	Изменения за период				На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 25/2018
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение		Выбыло объектов		Начислено амортизации первоначальной стоимости	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Права пользования активами всего, в том числе:	2022	3 052 173	-	-	46 418	(250 391)	51	(577 018)	(9 150)	2 848 200	(576 967)	(9 150)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 052 173
Сооружения	2022	144 647	-	-	1 732	(15 307)	51	(7 638)	(6 573)	131 072	(7 587)	(6 573)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144 647
Машины и оборудование	2022	962 100	-	-	-	(152 353)	-	(36 991)	-	809 747	(36 991)	-	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	962 100
Здания	2022	1 945 426	-	-	44 686	(82 731)	-	(532 389)	(2 577)	1 907 381	(532 389)	(2 577)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 945 426





**Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец года		Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 26/2020
		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:	2022	39 254 318	(9 923 421)	34 079 543	(149 787)	(2 325 569)	-	(26 374 440)	46 809 634	(12 248 990)	-
	2021	37 179 261	-	78 492 342	(3 957)	-	(33 876)	(76 379 452)	39 254 318	-	(9 923 421)
Незавершенное строительство	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)	-
	2021	32 863 885	-	13 276 125	(3 957)	-	9 893 474	(24 688 742)	31 340 785	-	(7 709 653)
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2022	6 647	-	328 393	-	-	-	(328 579)	6 461	-	-
	2021	6 800	-	51 724 335	-	-	(33 778)	(51 690 710)	6 647	-	-
Оборудование к установке	2022	7 906 886	(2 213 768)	15 767 610	(41)	358 997	(16 731 955)	-	6 942 500	(1 854 771)	-
	2021	4 308 576	-	13 491 882	-	-	(9 893 572)	-	7 906 886	-	(2 213 768)

\* 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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:</b>	<b>40 652 706</b>	<b>31 202 956</b>	<b>19 979 980</b>
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	31 303 561	27 720 174	16 127 967
Подрядчикам по капитальному строительству	7 135 875	1 884 243	1 652 223
Прочие	2 213 270	1 598 539	2 199 790

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

Наименование показателя	Период	Начисленные обесценения	Восстановленные обесценения	Амортизация обесценения	Списание обесценения по выбывшим объектам	Прочие движения*	Единовременная корректировка (ФСБУ 6/2020, 25/2018, 26/2020)	Итого
<b>Основные средства всего, в том числе:</b>	<b>2022</b>	<b>(3 155 015)</b>	<b>982 593</b>	<b>3 861 815</b>	<b>88 056</b>	<b>(3 024 997)</b>	<b>-</b>	<b>(102 809 447)</b>
	<b>2021</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(101 561 899)</b>	<b>(101 561 899)</b>
Сооружения	2022	(1 264 560)	740 211	1 316 749	64 213	(637 962)	-	(69 634 068)
	2021	-	-	-	-	-	(69 852 719)	(69 852 719)
Машины и оборудование	2022	(1 656 718)	157 904	2 243 121	3 725	(2 263 409)	-	(22 070 790)
	2021	-	-	-	-	-	(20 555 413)	(20 555 413)
Здания	2022	(201 141)	81 799	281 616	20 118	(113 863)	-	(10 320 953)
	2021	-	-	-	-	-	(10 389 482)	(10 389 482)
Транспортные средства	2022	(14)	34	2 241	-	-	-	(6 090)
	2021	-	-	-	-	-	(8 351)	(8 351)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	(5 850)	241	8 670	-	(9 763)	-	(41 566)
	2021	-	-	-	-	-	(34 864)	(34 864)
Земельные участки	2022	(22 824)	925	591	-	-	-	(590 401)
	2021	-	-	-	-	-	(569 093)	(569 093)
Другие виды основных средств	2022	(3 908)	1 479	8 827	-	-	-	(145 579)
	2021	-	-	-	-	-	(151 977)	(151 977)
<b>Права пользования активами, в том числе:</b>	<b>2022</b>	<b>(9 150)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(9 150)</b>
	<b>2021</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Сооружения	2022	(6 573)	-	-	-	-	-	(6 573)
	2021	-	-	-	-	-	-	-
Здания	2022	(2 577)	-	-	-	-	-	(2 577)
	2021	-	-	-	-	-	-	-
<b>Незавершенное строительство (строка 1152 баланса), в том числе:</b>	<b>2022</b>	<b>(5 342 498)</b>	<b>23 061</b>	<b>-</b>	<b>12 139</b>	<b>2 981 729</b>	<b>-</b>	<b>(12 248 990)</b>
	<b>2021</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(9 923 421)</b>	<b>(9 923 421)</b>
Незавершенное строительство	2022	(4 530 546)	20 973	-	12 139	1 812 868	-	(10 394 219)
	2021	-	-	-	-	-	(7 709 653)	(7 709 653)
Оборудование к установке	2022	(811 952)	2 088	-	-	1 168 861	-	(1 854 771)
	2021	-	-	-	-	-	(2 213 768)	(2 213 768)

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



### Обесценение основных средств на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года:

<b>Ключевые допущения</b>		
<b>для целей теста на обесценение</b>	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2023–2027 годы) (2022–2026 годы)	
	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих гидравлические электростанции – 10 лет (2023–2032 годы) (2022–2031 годы)	
Период прогнозирования*	Для генерирующих единиц, реализующих мощность по договорам поставки мощности новых гидроэлектростанций (далее – ДПМ) – до завершения ДПМ 9–18 лет (2023–2039 годы) 9–18 лет (2022–2039 годы)	
	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих тепловые электростанции – на основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования 19 лет (2023–2041 годы) 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)	11,88-12,90 процента	11,47-13,0 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	11,20-11,88 процента	11,20-11,47 процента
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами в 2024 г. 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	
Прогноз цен на мощность в отношении КОМ	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)	На 2022–2026 годы – на основе результатов конкурентного отбора мощности (далее – КОМ), за исключением станций, для которых сохраняются регулируемые тарифы. На 2027 год и далее – с учетом индекса потребительских цен (далее – ИПЦ)
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	

\* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном 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 декабря 2022 года был признан нетто убыток от обесценения в сумме 7 501 009 тыс. руб. в отчете о финансовых результатах, преимущественно в отношении следующих генерирующих единиц: «Каскад Кубанских ГЭС» – убыток в сумме 3 543 325 тыс. руб., «Приморский филиал» (Владивостокская ТЭЦ-2) – убыток в сумме 2 372 859 тыс. руб., «Карачаево-Черкесский филиал» – убыток в сумме 2 110 191 тыс. руб. в связи с недостаточностью роста объема выручки на покрытие капитальных затрат.

### 3.1.2 Долгосрчные 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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»</b>	<b>268 451 791</b>	<b>281 481 291</b>	<b>376 089 623</b>
Вклады в дочерние общества	247 959 997	261 181 902	338 004 014
Процентные займы выданные	10 867 032	10 674 627	28 460 847
Вклады в зависимые общества	8 543 302	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		Изменения за период					На конец периода		Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 26/2020, 6/2020
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*				
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2022	419 182 003	(137 700 712)	46 822 039	-	(36 504 142)	694 072	(24 041 469)	429 499 900	(161 048 109)	-
	2021	435 462 999	(59 373 376)	16 848 846	-	(33 129 842)	7 144 037	(5 448 592)	419 182 003	(57 677 931)	(80 022 781)
Вклады в дочерние общества	2022	398 873 736	(137 691 834)	46 047 039	-	(35 921 547)	694 072	(24 041 469)	408 999 228	(161 039 231)	-
	2021	390 469 377	(52 465 363)	15 043 480	-	(6 639 121)	244 902	(5 448 592)	398 873 736	(57 669 053)	(80 022 781)
Вклады в зависимые общества	2022	8 543 302	-	-	-	-	-	-	8 543 302	-	-
	2021	8 543 302	-	-	-	-	-	-	8 543 302	-	-
Вклады в прочие организации	2022	1 090 338	(8 878)	-	-	-	-	-	1 090 338	(8 878)	-
	2021	1 090 338	(8 878)	-	-	-	-	-	1 090 338	(8 878)	-
Процентные займы выданные	2022	10 674 627	-	775 000	-	(582 595)	-	-	10 867 032	-	-
	2021	28 460 847	-	1 805 366	-	(19 591 586)	-	-	10 674 627	-	-
Векселя	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2021	6 899 135	(6 899 135)	-	-	(6 899 135)	6 899 135	-	-	-	-

\* 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 31.12.2022		На 31.12.2021		На 31.12.2020	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
<b>Дочерние общества:</b>	<b>247 959 997</b>	<b>-</b>	<b>261 181 902</b>	<b>-</b>	<b>338 004 014</b>	<b>-</b>
АО «Загорская ГАЭС-2»	67 429 778	100,00%	68 081 785	100,00%	68 689 980	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	36 737 375	100,00%	36 771 816	100,00%	38 392 690	100,00%
АО «Чукотэнерго»	18 000 480	99,11%	18 000 480	97,90%	13 629 658	98,83%
АО «РАО ЭС Востока»	17 911 887	86,98%	22 068 987	86,98%	22 068 987	86,98%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	17 526 002	100,00%	12 210 878	100,00%	24 228 585	100,00%
АО «ЭЭС РусГидро»	17 216 208	99,75%	17 216 208	100,00%	17 216 208	99,75%
АО «Якутская ГРЭС-2»	12 767 334	100,00%	12 767 334	100,00%	22 773 258	100,00%
АО «ДГК»	11 981 891	87,89%	10 905 502	99,99%	25 953 675	99,99%
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%	9 706 374	100,00%	10 048 757	100,00%
ООО «СНРГ»	6 394 219	91,25%	6 394 219	100,00%	-	-
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»	5 504 440	100,00%	-	-	-	-
АО «ЭСК РусГидро»	4 280 992	100,00%	4 280 992	100,00%	3 632 797	100,00%
ПАО «Кольмаэнерго»	3 394 192	98,76%	3 394 192	98,76%	13 186 557	98,76%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	1 800 362	67,82%	1 800 362	67,82%	23 111 468	67,82%
ПАО «Якутскэнерго» *	1 670 826	29,80%	1 670 826	29,80%	1 670 826	29,80%
АО «Ленгидропроект»	1 384 713	100,00%	1 384 713	100,00%	1 384 713	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго» **	1 281 098	13,93%	1 281 098	13,93%	1 265 442	13,93%
АО «НИИЭС»	746 078	100,00%	787 529	100,00%	787 529	100,00%
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%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	377 853	100,00%	377 853	100,00%	459 982	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	15 733 574	100,00%	26 664 016	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	-	4 285 020	100,00%	4 285 020	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	-	-	-	-	6 394 219	100,00%
Прочие	728 338	-	839 653	-	937 140	-
<b>Зависимые общества:</b>	<b>8 543 302</b>	<b>-</b>	<b>8 543 302</b>	<b>-</b>	<b>8 543 302</b>	<b>-</b>
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543 297	42,75%	8 543 297	42,75%	8 543 297	42,75%
Прочие	5	-	5	-	5	-
<b>Прочие организации:</b>	<b>1 081 460</b>	<b>-</b>	<b>1 081 460</b>	<b>-</b>	<b>1 081 460</b>	<b>-</b>
АО «Богучанская ГЭС» ***	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%
<b>Итого:</b>	<b>257 584 759</b>	<b>-</b>	<b>270 806 664</b>	<b>-</b>	<b>347 628 776</b>	<b>-</b>

\* Финансовое вложение в ПАО «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

\*\* Финансовое вложение в ПАО «Камчатскэнерго» (13,93%) 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 2022 году акции дочерних обществ АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на общую сумму 35 227 475 тыс. руб. по первоначальной стоимости (20 018 594 тыс. руб. с учетом резерва в отношении АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань») внесены в уставный капитал АО «ДГК». Доля владения АО «ДГК» снизилась в результате внесения имущества в уставный капитал АО «ДГК» другим собственником.

В рамках дополнительной эмиссии Общества Российской Федерацией внесено в уставный капитал Общества 100 процентов обыкновенных акций АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» на сумму 5 504 440 тыс. руб. (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

Обществом приобретена дополнительная эмиссия акции АО «Сахалинская ГРЭС-2» на сумму 5 315 124 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 был начислен резерв в отношении финансовых вложений в 2022 году АО «ДГК» на сумму 18 942 205 тыс. руб., АО «РАО ЭС Востока» на сумму 4 157 100 тыс. руб., АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 652 007 тыс. руб., прочих дочерних обществ на сумму 290 157 тыс. руб. Начисление резерва в отношении финансовых вложений отражено в составе строки 2350 «Прочие расходы» (пункт 3.8 Пояснений).

**АО «Загорская ГАЭС-2».** Принимая во внимание то 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 652 007 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022 (по состоянию на 31.12.2021 и 31.12.2020 сумма резерва составляла соответственно 1 607 174 тыс. руб. и 1 000 979 тыс. руб.).

Анализ возмещаемой стоимости акций АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 67 429 778 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 31.12.2022 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 01.01.2024.

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

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, 31.12.2020 в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК» и ПАО «Камчатскэнерго», которые имеют текущую балансовую стоимость на отчетную дату либо ранее, на общую сумму 17 328 071 тыс. руб. (без учета балансовой стоимости приобретенных в 2020 году акций АО «РАО ЭС Востока», выпущенных в рамках дополнительной эмиссии 2020 года, в размере 3 573 740 тыс. руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций (для АО «РАО ЭС Востока» – стоимость последней оценки по текущей рыночной стоимости) на 31.12.2022, 31.12.2021, 31.12.2020 – на 2 528 104 тыс. руб., на 6 489 207 тыс. руб., на 6 208 315 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 31.12.2022	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
	На 31.12.2020	880 333 038	4 966 652	-	4 966 652	885 299 690
Строка бухгалтерского баланса 1170 «Финансовые вложения»	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
	На 31.12.2020	369 881 308	6 208 315	-	6 208 315	376 089 623
Строка бухгалтерского баланса 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	На 31.12.2022	25 952 603	505 621	-	505 621	26 458 224
	На 31.12.2021	24 424 141	1 297 841	-	1 297 841	25 721 982
	На 31.12.2020	44 898 096	1 241 663	-	1 241 663	46 139 759
Строка бухгалтерского баланса 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	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
	На 31.12.2020	316 211 337	4 966 652	-	4 966 652	321 177 989
Строка отчета о финансовых результатах 2340 «Прочие доходы»	2022	9 225 591	195 997	-	195 997	9 421 588
	2021	6 739 101	280 892	-	280 892	7 019 993
Строка отчета о финансовых результатах 2350 «Прочие расходы»	2022	(123 628 987)	(4 157 100)	80 022 781	75 865 681	(47 763 306)
	2021	(18 180 917)	-	-	-	(18 180 917)
Строка отчета о финансовых результатах 2412 «Отложенный налог на прибыль»	2022	(1 528 462)	792 220	-	792 220	(736 242)
	2021	97 233	(56 178)	-	(56 178)	41 055
Строка отчета о финансовых результатах 2400 «Чистая прибыль»	2022	(50 862 144)	(3 168 883)	80 022 781	76 853 898	25 991 754
	2021	50 632 058	224 714	-	224 714	50 856 772
Строка отчета о финансовых результатах 2900 «Базовая прибыль на акцию»	2022	(0,1158)	(0,0072)	0,1822	0,1750	0,0592
	2021	0,1153	0,0005	-	0,0005	0,1158

**(б) Долгосрочные займы выданные**

Наименование получателя займа	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020	Срок погашения	Годовая ставка, %
<b>Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:</b>	<b>10 867 032</b>	<b>10 674 627</b>	<b>28 460 847</b>	-	-
ПАО «Камчатскэнерго»	3 975 000	3 975 000	5 979 000	26.06.2025	6,51%
АО «Сахаэнерго»	3 476 210	3 476 210	5 426 210	26.06.2025	6,51%
АО «Гидроинвест»	1 605 655	1 605 655	-	01.05.2026	7,91%
АО «Теплоэнергосервис»	929 000	929 000	1 516 676	26.06.2025	6,51%
ПАО «Сахалинэнерго»	650 000	688 762	2 033 822	26.06.2025	6,51%
ПАО «Передвижная энергетика»	170 000	-	-	31.12.2033	8,00%
АО «Теплоэнергосервис»	61 167	-	-	26.06.2025	7,91%
ПАО «Магаданэнерго»	-	-	1 618 000	-	-
АО «РАО ЭС Востока»	-	-	8 522 514	-	-
ПАО «Якутскэнерго»	-	-	2 400 000	-	-
Прочие	-	-	964 625	-	-





Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

### 3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»</b>	<b>2 933 343</b>	<b>2 872 941</b>	<b>2 836 283</b>
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:			
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 249 510	1 363 017	1 475 524
Программное обеспечение и лицензии	1 251 403	1 168 790	880 905
Прочие	432 430	341 134	479 854

## 3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

### 3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1210 «Запасы»</b>	<b>5 841 205</b>	<b>5 500 333</b>	<b>5 075 562</b>
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	5 693 301	5 369 131	4 819 171
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	122 734	105 861	226 244
Прочие	25 170	25 341	30 147

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2022 резерв под снижение их стоимости составил 25 825 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 28 260 тыс. руб., на 31.12.2020 – 30 044 тыс. руб.).



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

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
		Себестоимость	Резерв под обесценение	Поступило	Выбыло		Начисление резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение
					Себестоимость	Резерв под обесценение			
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	2022 г.	5 387 459	(18 328)	1 036 377	(708 436)	2 544	(6 315)	5 715 400	(22 099)
	2021 г.	4 838 348	(19 177)	1 169 021	(619 910)	1 666	(817)	5 387 459	(18 328)

### 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 187 770 328 тыс. руб., 60 611 504 тыс. руб., 111 938 568 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 соответственно.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены долгосрочные беспроцентные векселя:

Эмитент	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1231.3 «векселя»</b>	<b>27 946 243</b>	<b>27 228 708</b>	<b>28 189 688</b>
<b>Долгосрочные беспроцентные векселя полученные, в том числе:</b>	<b>27 946 243</b>	<b>27 228 708</b>	<b>28 189 688</b>
Прочие связанные стороны	25 689 260	25 689 260	25 689 260
Прочие контрагенты	2 256 983	1 539 448	2 500 428

По состоянию на 31.12.2022 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 31.12.2022 составила 10 958 059 тыс. руб.);
- АО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 661 805 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2022 составила 3 851 725 тыс. руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные:

Контрагент	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1231.4 «займы выданные», в том числе:</b>	<b>157 582 001</b>	<b>32 351 023</b>	<b>80 935 081</b>
Дочерние общества	157 511 825	32 231 624	80 767 146
Прочие контрагенты	70 176	119 399	167 935

По состоянию на 31.12.2022 в составе долгосрочных беспроцентных займов выданных отражены в основном займы, выданные для целей финансирования инвестиционных проектов дочерних обществ.



В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Контрагент	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1231.5 «прочие дебиторы», в том числе:</b>	<b>1 572 114</b>	<b>967 786</b>	<b>2 742 292</b>
Задолженность дочерних обществ по процентам, начисленным по выданным займам	1 298 755	696 197	2 468 734
Прочая задолженность	273 359	271 589	273 558

**Наличие и движение резерва по долгосрочной дебиторской задолженности**

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод в резерв по краткосрочной задолженности	На конец года
Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2022	-	-	-	-	-	-
	2021	2 732 436	-	-	(2 732 436)	-	-
	2022	-	-	-	-	-	-
Прочим дебиторам	2021	2 732 436	-	-	(2 732 436)	-	-

**(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 46 394 192 тыс. руб., 71 532 294 тыс. руб., 18 737 028 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022 г., 31.12.2021 г., 31.12.2020 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:</b>	<b>46 394 192</b>	<b>71 532 294</b>	<b>18 737 028</b>
Покупатели и заказчики	10 666 866	9 368 022	8 848 616
Авансы выданные	818 608	826 146	731 440
Беспроцентные векселя полученные	1 810 736	2 010 847	2 671 822
Беспроцентные займы выданные	24 474 405	45 531 259	401 357
Прочие дебиторы, в том числе:	8 623 577	13 796 020	6 083 793
Задолженность по налогам и сборам	3 048 713	10 347 393	3 905 339
Прочие	5 574 864	3 448 627	2 178 454

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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1232.2 «Авансы выданные», в том числе:</b>	<b>818 608</b>	<b>826 146</b>	<b>731 440</b>
Дочерние общества	604 088	633 493	483 750
Прочие контрагенты	214 520	192 653	247 690

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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1232.3 «векселя», в том числе:</b>	<b>1 810 736</b>	<b>2 010 847</b>	<b>2 671 822</b>
Беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	1 810 736	2 010 847	2 671 822

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

Контрагент	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1232.4 «займы выданные», в том числе:</b>	<b>24 474 405</b>	<b>45 531 259</b>	<b>401 357</b>
Дочерние общества	24 439 514	45 484 390	350 979
Прочие контрагенты	34 891	46 869	50 378

#### 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
<b>Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:</b>	<b>2022</b>	<b>13 591 480</b>	<b>3 655 572</b>	<b>(3 878 343)</b>	<b>(794 816)</b>	<b>12 573 893</b>
	<b>2021</b>	<b>12 703 980</b>	<b>2 865 118</b>	<b>(1 721 282)</b>	<b>(256 336)</b>	<b>13 591 480</b>
Покупателям и заказчикам	2022	6 788 891	3 402 802	(3 572 608)	(702 981)	5 916 104
	2021	6 246 938	2 495 967	(1 721 282)	(232 732)	6 788 891
Авансам выданным	2022	524 915	53 862	(263 220)	(91 835)	223 722
	2021	238 353	288 636	-	(2 074)	524 915
Прочим дебиторам	2022	6 277 674	198 908	(42 515)	-	6 434 067
	2021	6 218 689	80 515	-	(21 530)	6 277 674

#### Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2022		На 31.12.2021		На 31.12.2020	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
<b>Просроченная дебиторская задолженность, в том числе:</b>	<b>8 103 593</b>	<b>431 758</b>	<b>8 741 741</b>	<b>255 765</b>	<b>8 668 416</b>	<b>315 100</b>
Покупатели и заказчики	6 030 049	363 665	6 641 534	200 944	6 359 931	163 379
Авансы выданные	255 006	52 492	251 143	28 134	299 513	67 934
Прочие дебиторы	1 818 538	15 601	1 849 064	26 687	2 008 972	83 787

#### 3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», в том числе:</b>	<b>121 201</b>	<b>19 882 206</b>	<b>42 621 652</b>
Займы выданные	121 201	19 391 875	1 650 651
Банковские депозиты	-	490 331	40 971 001



**Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений**

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступление*	Изменения за период*			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка		Выбытие (погашение)		Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2022	22 661 869	(2 779 663)	946 235	(20 861 560)	-	154 320	2 746 544	(2 625 343)
	2021	45 379 059	(2 757 407)	108 615 842	(131 333 032)	-	(22 256)	22 661 869	(2 779 663)
Банковские депозиты	2022	490 331	-	-	(490 331)	-	-	-	-
	2021	40 971 001	-	88 155 996	(128 636 666)	-	-	490 331	-
Займы выданные	2022	22 171 538	(2 779 663)	946 235	(20 371 229)	-	154 320	2 746 544	(2 625 343)
	2021	4 408 058	(2 757 407)	20 459 846	(2 696 366)	-	(22 256)	22 171 538	(2 779 663)

\* 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.



**(а) Банковские депозиты**

По состоянию на 31.12.2021 Обществом размещены банковские депозиты в российских рублях со сроками погашения в 2022 году на общую сумму 0 руб., в долларах США – 490 331 тыс. руб., в евро – 0 руб.

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2022	Рейтинговое агентство	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого банковские депозиты</b>			-	490 331	40 971 001
ПАО «Сбербанк»	AAA (RU)	АКРА	-	490 331	-
ПАО «Банк ВТБ»	AAA (RU)	АКРА	-	-	24 322 072
Банк ГПБ (АО)	AA+(RU)	АКРА	-	-	16 648 929

**(б) Краткосрочные займы выданные**

Краткосрочные займы выданные дочерним обществам по состоянию на 31.12.2022 составляют 121 201 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 19 391 875 тыс. руб., на 31.12.2020 – 1 650 651 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2022 резерв под обесценение краткосрочных займов выданных представлен резервом в отношении займов, выданных ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС», и составляет 2 625 343 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 2 779 663 тыс. руб., на 31.12.2020 – 2 757 407 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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», в том числе:</b>	<b>15 384 523</b>	<b>30 507 264</b>	<b>32 080 582</b>
Эквиваленты денежных средств	10 351 000	27 692 000	30 766 000
Денежные средства на банковских счетах	5 033 523	2 815 264	1 314 582

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2022, 31.12.2021, 31.12.2020 отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2022 рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 0 руб. (на 31.12.2021 – 10 675 тыс. руб., на 31.12.2020 – 11 618 тыс. руб.).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2022	Рейтинговое агентство	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Банковские депозиты, в том числе:</b>			<b>10 351 000</b>	<b>27 692 000</b>	<b>30 766 000</b>
ПАО «Банк ВТБ»	AAA (RU)	АКРА	10 351 000	4 235 000	16 259 000
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	14 507 000
ПАО «Промсвязьбанк»	AA+(RU)	АКРА	-	2 920 000	-
АО «ЮниКредит Банк»	AAA (RU)	АКРА	-	1 000 000	-
<b>Денежные средства на банковских счетах, в том числе:</b>			<b>5 033 523</b>	<b>2 815 264</b>	<b>1 314 582</b>
ПАО «Банк ВТБ»	AAA (RU)	АКРА	5 004 214	14 370	38 865
Банк ГПБ (АО)	AA+(RU)	АКРА	7 295	6 290	1 217 591
АО «АБ Россия»	A+(RU)	АКРА	1 937	2 778 857	1 404
Прочие	-	-	20 077	15 747	56 722



### 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 2022 год	За 2021 год
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:</b>	<b>7 250 119</b>	<b>2 969 697</b>
Налог на добавленную стоимость	5 463 510	-
Поступление по сделкам хеджирования	1 488 579	2 560 050
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	82 106	66 340
Поступления по программе депозитарных расписок	87 479	112 550
Прочие поступления по текущей деятельности	128 445	230 757
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:</b>	<b>(20 792 995)</b>	<b>(21 005 862)</b>
Налоги и сборы	(9 355 243)	(11 549 510)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(3 824 315)	(1 460 156)
Плата за пользование водными объектами	(2 718 849)	(2 878 722)
Выплаты на благотворительные цели	(2 557 658)	(2 396 609)
Внебюджетные фонды	(1 527 811)	(2 124 039)
Выплаты на командировочные расходы	(348 644)	(309 645)
Оплата расходов на привлечение заемного капитала	(134 569)	(7 360)
Выплаты штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(86 421)	(81 665)
Прочие платежи по текущей деятельности	(239 485)	(198 156)
<b>Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)</b>	<b>680 868</b>	<b>40 386 060</b>
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	680 868	40 386 060

### 3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

#### 3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2022, шт.	Количество акций на 31.12.2021, шт.	Количество акций на 31.12.2020, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	439 288 905 849	439 288 905 849	439 288 905 849

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2022 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций на 31.12.2022, 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	139 529 700 486	31,37
Прочие		28 597 700 946	6,43
<b>Итого</b>		<b>444 793 377 038</b>	<b>100,00</b>



### **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 сентября 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 Общество разместило среди акционеров 5 504 471 189 дополнительных акций (55,04% от дополнительного выпуска ценных бумаг) по цене 1 рубль за акцию, из которых 5 504 440 000 акций 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). Оставшиеся акции в размере 4 495 528 811 штук будут аннулированы.

Таким образом, количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2022, превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2022 в связи с текущим дополнительным выпуском акций на количество фактически размещенных акций в размере 5 504 471 189 штук. Так как по состоянию на 31.12.2022 г. размещение дополнительного выпуска не завершено и изменения в учредительные документы не зарегистрированы в установленном порядке, уставный капитал Общества не был увеличен, отражено обязательство Общества в размере 5 504 471 тыс. руб. по строке 1526 «Расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества» (см. пункт 3.5.2 Пояснений).

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2022 членам Правления Общества принадлежат 6 916 штук (на 31.12.2021 – 6 916 штук акций, на 31.12.2020 – 0 акций). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 3 852 млн. акций Общества (на 31.12.2021 – 3 852 млн. акций, на 31.12.2020 – 3 852 млн. акций).

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

По состоянию на 31.12.2022 по строке 1320 Бухгалтерского баланса отражены акции в количестве 4 350 446 штук на сумму 3 453 тыс. руб., полученные Обществом на основании решений Арбитражного суда Красноярского края от 26.04.2022 и 09.07.2022 о признании бесхозными акций Общества в отношении юридических лиц, прекративших свою деятельность.

### **3.3.3 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 31.12.2022 сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 0 руб. (на 31.12.2021 – 0 руб., на 31.12.2020 – 47 406 482 тыс. руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

На 31.12.2021 суммы дооценки основных средств, отраженных по строке 1340 «Переоценка внеоборотных активов», списаны в состав нераспределенной прибыли в размере 47 228 374 тыс. руб. в рамках перехода на ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (см. раздел 2.16).

### **3.3.4 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 добавочный капитал Общества составил 58 424 543 тыс. руб. и состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.





### 3.3.5 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 резервный капитал Общества составил 21 964 445 тыс. руб., 20 745 316 тыс. руб., 18 947 346 тыс. руб., соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 21 от 01.07.2022), 5% от чистой прибыли Общества за 2021 год в размере 1 219 129 тыс. руб. было направлено 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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1410 «Заемные средства», в том числе:</b>			<b>117 737 218</b>	<b>52 527 231</b>	<b>95 844 145</b>
<b>Кредиты и займы, в том числе:</b>			<b>116 138 654</b>	<b>50 103 404</b>	<b>95 844 145</b>
Дочерние общества	Рубли	2024	9 286 802	9 548 488	9 548 488
Прочие контрагенты, в том числе:	Рубли		106 851 852	40 554 916	86 295 657
ПАО «Банк ВТБ»	Рубли	2027	27 700 000	-	30 000 000
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2022 года	Рубли	2026	20 000 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2022 года	Рубли	2025	20 000 000	-	-
АО «Газпромбанк»	Рубли	2025	17 300 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в декабре 2022 года	Рубли	2024	15 000 000	-	-
АО «Мособлбанк»	Рубли	2025	5 000 000	-	-
АО «ВЭБ.ДВ» (Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского края)	Рубли	2022-2026	1 851 852	2 592 592	3 333 333
ПАО «Сбербанк»	Рубли	-	-	20 000 000	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	Рубли	-	-	15 000 000	15 000 000
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	Рубли	-	-	2 195 637	2 195 637
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	Рубли	-	-	-	20 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	Рубли	-	-	-	15 000 000
Прочие	-	-	-	766 687	766 687
<b>Обязательства по аренде</b>	-	-	<b>1 598 564</b>	<b>2 423 827</b>	-

По состоянию на 31.12.2022 Общество имеет возможность привлечь средства по следующим кредитным соглашениям:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2022	Срок погашения
ПАО Банк ВТБ	32 300 000	2033-2035
ПАО «Сбербанк»	20 000 000	2031
Банк «ВБРР» АО	20 000 000	2029
Промсвязьбанк	15 000 000	2027
МКБ	20 000 000	2030
АО «Газпромбанк»	2 700 000	2032
<b>Итого</b>	<b>110 000 000</b>	



#### Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого кредиты и займы долгосрочные</b> в том числе	<b>116 138 654</b>	<b>50 103 404</b>	<b>95 844 145</b>
От одного года до двух лет	25 027 543	23 703 065	35 740 741
От двух до трех лет	43 040 741	25 289 228	13 703 065
От трех до четырех лет	20 370 370	740 741	25 289 228
От четырех до пяти лет	27 700 000	370 370	20 740 741
Более пяти лет	-	-	370 370

#### Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов за 2022 год, составила 344 833 тыс. руб. (1 071 320 тыс. руб. в 2021 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, за 2022 год составила 344 833 тыс. руб. (1 071 320 тыс. руб. в 2021 году).

**Обслуживание и погашение еврооблигаций.** В январе 2022 года были погашены еврооблигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей, выпущенные в ноябре 2018 года.

В отношении всех держателей еврооблигаций со сроком погашения в сентябре 2022 года до момента введения санкций в марте 2022 Общество перечислило денежные средства для выплаты купонного дохода через иностранного платежного агента в соответствии с эмиссионной документацией, однако средства оказались заблокированы в соответствии с решением властей Великобритании на счете иностранного платежного агента. После введения санкций в отношении Общества в марте 2022 года осуществление любых выплат по еврооблигациям через иностранного платежного агента в соответствии с эмиссионной документацией стало невозможно. Общество обратилось в регулирующие органы Великобритании за получением специальной лицензии, необходимой для разблокировки средств и доведения выплат купонного дохода до держателей еврооблигаций.

В ответ на введенный санкционный режим российское законодательство было изменено, вследствие чего на Общество распространяется обязанность осуществлять выплаты держателям облигаций, учет прав которых ведется в российской учетной инфраструктуре (в российских депозитариях) без участия иностранного платежного агента напрямую через российские депозитарии.

В период с сентября по декабрь 2022 года Общество в полном объеме выполнило обязательства по погашению еврооблигаций номинальной стоимостью 20 000 млн рублей, выпущенных в сентябре 2017 года, с учетом новых требований российского законодательства. Денежные средства были перечислены без участия иностранного платежного агента напрямую через российскую учетную инфраструктуру в пользу держателей еврооблигаций, права по которым учитываются в российских депозитариях, а в пользу держателей еврооблигаций, права по которым учитываются в иностранных депозитариях: (i) на счета типа «Д» – держателям, предоставившим письменные согласия на изменение порядка выплат, предусмотренных эмиссионной документацией, и отказы от права требования исполнения обязательств по эмиссионной документации, и (ii) на счет типа «С» – остальным держателям.

Риск предъявления держателями еврооблигаций требований повторной выплаты средств, зачисленных на счет типа «С», а также вероятность взыскания с учетом правил Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации о рассмотрении споров с участием лиц, в отношении которых введены меры ограничительного характера, оценивается как низкая, объем таких взысканий не может быть оценен.

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.



**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.

**Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров.** Общество находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, а также в течение отчетного периода 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 декабря 2022 года. 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.

### 3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование контрагента	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства», в том числе:</b>	<b>5 733 676</b>	<b>4 939 853</b>	<b>20 686 279</b>
Обязательства поставщикам и подрядчикам, в том числе:	5 643 016	4 882 687	20 639 221
ПАО «ФСК ЕЭС»	5 501 106	4 841 828	1 307 203
АО «ЭЗС РусГидро»	-	-	19 194 093
Прочие	141 910	40 859	137 925
Долгосрочный НДС по авансам выданным	11 363	8 219	7 222
Прочие долгосрочные обязательства	79 297	48 947	39 836

### 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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1510 «Заемные средства», в том числе:</b>	<b>61 870 691</b>	<b>62 059 999</b>	<b>44 419 059</b>
<b>Заемные средства, в том числе:</b>	<b>59 907 984</b>	<b>60 158 349</b>	<b>42 594 168</b>
Заемные средства полученные от дочерних обществ	21 204 919	24 417 608	4 635 638
Заемные средства, полученные от прочих контрагентов, в том числе:	38 703 065	35 740 741	37 958 530
ПАО «Сбербанк»	20 000 000	-	-



Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года (рубли)	15 000 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2 195 637	-	-
Фонд развития Дальнего Востока и Арктики	740 741	740 741	740 741
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	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	-	-	20 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года (юани)	-	-	16 967 850
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года (серия 09)	766 687	-	249 939
<b>Проценты по заемным средствам, в том числе:</b>	<b>1 198 974</b>	<b>1 273 304</b>	<b>1 824 891</b>
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	690 550	-	-
ПАО «Сбербанк»	323 969	155 507	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	-	577 228	577 228
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	-	422 945	422 945
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	-	-	557 534
Прочие	184 455	117 624	267 184
<b>Обязательства по аренде</b>	<b>763 733</b>	<b>628 346</b>	-

#### Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам отражена в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, и составляет за 2022 году 150 749 тыс. руб.

#### 3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 55 905 856 тыс. руб., 57 476 262 тыс. руб., и 10 776 084 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 соответственно.

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

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики», в том числе:</b>	<b>44 490 557</b>	<b>53 872 095</b>	<b>3 802 635</b>
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	38 261 131	49 725 698	1 315 974
Подрядчикам по капитальному строительству	2 208 292	523 390	77 574
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	1 193 998	1 095 828	453 585
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	990 931	497 355	473 460
Прочие	1 836 205	2 029 824	1 482 042

В составе задолженности поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2022 отражена задолженность перед АО «Нижне-Бурейская ГЭС», связанная с приобретением имущественного комплекса Нижне-Бурейской ГЭС, на сумму 36 154 490 тыс. руб.

Задолженность по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2022 в основном представлена текущей задолженностью по налогу на имущество в сумме 1 580 807 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 1 248 983 тыс. руб., на 31.12.2020 – 1 189 971 тыс. руб.).



### 3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 сумма оценочных обязательств составляет 5 324 187 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 3 171 443 тыс. руб., на 31.12.2020 – 2 967 519 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
<b>Оценочные обязательства, в том числе:</b>	<b>2022</b>	<b>3 171 443</b>	<b>5 444 405</b>	<b>(2 913 215)</b>	<b>(378 446)</b>	<b>5 324 187</b>
	<b>2021</b>	<b>2 967 519</b>	<b>3 313 705</b>	<b>(2 769 087)</b>	<b>(340 694)</b>	<b>3 171 443</b>
на выплату вознаграждений работникам	2022	1 848 373	1 706 296	(1 786 729)	(61 644)	1 706 296
	2021	1 911 006	1 848 373	(1 786 490)	(124 516)	1 848 373
по налогам	2022	843 358	2 227 499	(31 552)	-	3 039 305
	2021	628 076	248 979	(33 697)	-	843 358
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2022	346 785	1 439 709	(1 036 922)	(316 802)	432 770
	2021	349 519	1 161 121	(948 900)	(214 955)	346 785
по рекультивации золоотвалов	2022	132 927	70 901	(58 012)	-	145 816
	2021	78 918	55 232	-	(1 223)	132 927

### 3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

#### 3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2022 стоимость арендованных основных средств составляет – 335 235 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 3 759 837 тыс. руб., на 31.12.2020 – 19 725 429 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2022*	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого аренда основных средств, в том числе:</b>	<b>335 235</b>	<b>362 236</b>	<b>19 725 429</b>
ООО «СНРГ»	89 267	89 267	-
АО «Транспортная компания»	35 645	260 940	-
АО «Малая Дмитровка»	-	-	3 406 686
ООО «Верхнебалкарская Малая ГЭС»	-	-	3 107 936
Прочие	210 323	12 029	13 210 807

\* - 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 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:</b>	<b>51 367 839</b>	<b>42 271 048</b>	<b>30 420 323</b>
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>5 319 670</b>	<b>5 330 749</b>	<b>5 349 736</b>
АО «Гидроинвест»	5 319 670	5 319 670	5 319 670
Прочие	-	11 079	30 066
<b>Прочие контрагенты, в том числе:</b>	<b>46 048 168</b>	<b>36 940 299</b>	<b>25 070 587</b>
ПАО «Силовые машины»	17 273 322	12 243 309	14 084 370
АО «Уральский турбинный завод»	11 030 496	3 522 015	-
АО «ЗИО»	4 860 000	1 336 172	-
ООО «РТТ»	3 034 252	9 734 252	-
Voith Hydro GmbH & Co KG	2 957 166	5 973 837	7 495 654
АО «ТЭК МОСЭНЕРГО»	2 302 929	-	-
АО «ГК ЕКС»	1 212 506	-	-
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	603 461	566 845	600 518
ООО «Электротяжмаш-Привод»	-	612 924	376 043
Прочие	2 774 036	2 950 945	2 514 002



В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», ООО «РГТ», Voith Hydro GmbH & Co KG, 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 ВЭБ.РФ, UniCredit Bank Austria AG, Raiffeisen Bank International AG, ПАО «Сбербанк», ВБРР Банк АО, АБ РОССИЯ АО корпоративные – от АО «Интер РАО – Электрогенерация» и ООО «Севергрупп».

### 3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого обеспечения обязательств и платежей выданные, в том числе:</b>		<b>56 134 902</b>	<b>84 994 310</b>	<b>71 265 022</b>
<b>Обеспечения обязательств и платежей, выданные за дочерние общества, в том числе:</b>		<b>51 519 468</b>	<b>59 351 421</b>	<b>45 622 133</b>
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	17 192 120	18 663 341	1 501 579
ПАО «Сбербанк»	АО «ДГК»	9 017 716	14 293 897	14 181 500
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Якутскэнерго»	5 546 188	780 422	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Якутскэнерго»	4 311 973	809 536	-
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ДГК»	2 470 000	12 316 891	15 844 044
ПАО «Сбербанк»	АО «Сахаэнерго»	2 448 373	4 220 793	-
Банк ГПБ (АО)	АО «Сахаэнерго»	2 005 129	-	-
ПАО «Московский кредитный банк»	АО «Сахаэнерго»	1 300 000	-	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Магаданэнерго»	1 000 263	450 000	100 000
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ЮЭСК»	937 379	-	-
АО «СМП Банк»	ПАО «Магаданэнерго»	640 000	-	-
ПАО «Сбербанк»	АО «Теплоэнергосервис»	587 164	280 715	266 309
АО «АЛЬФА-БАНК»	АО «Теплоэнергосервис»	534 622	-	-
ПАО «РОСБАНК»	АО «ДГК»	-	2 900 000	3 900 000
ПАО «Сбербанк»	ПАО «ДЭК»	-	1 637 959	1 700 000
МИФНС № 5 по Хабаровскому краю	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	700 000	1 100 000
ПАО «Московский кредитный банк»	АО «ДГК»	-	-	3 439 900
Банк ГПБ (АО)	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	-	-	1 191 039
Прочие	Прочие	3 528 541	2 297 867	2 397 762
<b>Обеспечения обязательств и платежей, выданные за прочие связанные стороны, в том числе:</b>		<b>4 615 434</b>	<b>25 642 889</b>	<b>25 642 889</b>
ГК «Внешэкономбанк»	АО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 427	4 615 427	4 615 427
ГК «Внешэкономбанк»	АО «Богучанская ГЭС»	7	21 027 462	21 027 462

В 2022 году Общество выдало поручительства в отношении:

- исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ» и АО «Газпромбанк», поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2026, 2027, 2031 гг.
- исполнения ПАО «Якутскэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и АО «Газпромбанк», поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2026, 2027, 2028 гг.
- исполнения АО «Сахаэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», АО «Газпромбанк», ПАО «Московский кредитный банк», поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Срока исполнения наступают в 2030, 2031, 2032 гг.



По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 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 4 615 427 тыс. руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

По состоянию на 31.12.2022 выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения АО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитным соглашениям с ВЭБ.РФ в виде залога простых беспроцентных векселей на сумму 21 027 455 тыс. руб. возвращены Обществу в связи с досрочным исполнением АО «Богучанская ГЭС» своих обязательств.

### 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 «РАО ЭС 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 31.12.2022 справедливая стоимость обязательства по беспоставочному форварду, рассчитанная в соответствии с Международными стандартами финансовой



отчетности, составила 14 769 669 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 17 444 325 тыс. руб., на 31.12.2020 – 15 025 038 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2022 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 2022 года, в составе прочих расходов в размере 3 824 315 тыс. руб. (в 2021 году – 1 460 156 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 2022 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,8%)

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
<b>Итого по строке 2110 «Выручка», в том числе:</b>	<b>199 578 070</b>	<b>190 106 300</b>
Выручка от продажи мощности	103 129 717	97 726 968
Выручка от продажи электроэнергии	94 114 974	90 141 351
Выручка от продажи тепловой энергии	1 837 645	1 841 388
Выручка от прочих операций	495 734	396 593

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (98,8%) 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)

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
<b>Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:</b>	<b>111 736 636</b>	<b>105 952 990</b>
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»), в том числе:	37 571 356	41 783 643
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	33 576 306	38 058 252
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	19 086 002	19 271 592
Покупная электроэнергия и мощность	17 132 809	9 298 843
Налоги (кроме налога на прибыль)	11 070 148	10 216 710
Вознаграждения работникам	8 528 492	7 488 245
Услуги по эксплуатации и обслуживанию оборудования станций	7 769 810	7 088 358
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 590 161	3 866 313
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	2 504 929	2 278 276
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 840 011	1 763 753
Расходы на страхование	1 443 473	1 464 786
Расходы на аренду	251 129	722 902
Прочие расходы	948 316	709 569

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

- налог на имущество в размере 8 406 763 тыс. рублей за 2022 год (в 2021 году – 7 322 500 тыс. руб.);

- плата за пользование водными объектами, водный налог в размере 2 663 385 тыс. руб. за 2022 год (в 2021 году – 2 894 210 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 33 576 306 тыс. руб. за 2022 год (в 2021 году – 38 058 252 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 2022 год	За 2021 год
<b>Итого по строке 2220 «Управленческие расходы», в том числе:</b>	<b>8 495 724</b>	<b>8 078 162</b>
Вознаграждения работникам	3 709 645	3 302 335
Услуги, предоставленные третьими сторонами	2 786 131	2 583 126
Расходы на аренду	56 450	629 153
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	831 897	345 105
Расходы на страхование	279 788	317 574
Прочие расходы	831 813	900 869

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

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности, в том числе:</b>	<b>120 232 360</b>	<b>114 031 152</b>
<b>Итого по элементам, в том числе:</b>	<b>120 232 360</b>	<b>114 031 152</b>
Материальные затраты	38 281 567	29 634 205
Амортизация	19 917 899	19 616 697
Расходы на оплату труда	9 766 575	8 563 349
Отчисления на социальные нужды	2 471 562	2 227 231
Прочие затраты	49 794 757	53 989 670

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

Наименование показателя	За 2022 год		За 2021 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»</b>	<b>9 421 588</b>	<b>(47 763 306)</b>	<b>7 019 993</b>	<b>(18 180 917)</b>
Резерв по сомнительным долгам	3 878 343	(3 655 572)	1 721 282	(2 865 118)
Доходы по сделке фиксации максимума процентной ставки	1 488 579	-	165 189	-
Расходы по форварду на акции	-	(3 824 315)	-	(1 460 156)
Обесценение основных средств, прав пользования активами и капитальных вложений	1 005 654	(8 506 663)	-	-
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	893 924	(1 172 963)	2 578 591	(2 673 963)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	892 341	(889 444)	1 015 130	(720 811)
Доходы и расходы по признанным и присужденным санкциям	535 403	(71 880)	159 297	(80 872)
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	(24 041 469)	764 781	(6 213 373)
Оценочных обязательств по судебным разбирательствам	-	(2 227 499)	-	-
Расходы на благотворительность	-	(2 150 937)	-	(2 084 505)
Расходы на социальные мероприятия	-	(968 545)	-	(427 243)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	-	-	(292 639)
Иные доходы и расходы	727 344	(254 019)	615 723	(1 362 237)



### 3.9 Налоги

#### Налог на прибыль организации

Наименование	2022	2021
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>39 269 501</b>	<b>63 453 656</b>
Условный расход по налогу на прибыль, исходя из применимой к Обществу ставки налога на прибыль 20%	(7 853 900)	(12 690 731)
<b>Постоянные налоговые расходы (ПНР):</b>	<b>(5 998 257)</b>	<b>(2 286 695)</b>
по расходам на формирование резерва под обесценение финансовых вложений	(4 808 294)	(1 242 675)
по убыткам по операциям с производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке	(467 147)	(258 993)
в отношении стоимости ликвидированного финансового вложения	(81 996)	(16 035)
по расходам на благотворительность	(190 299)	(424 295)
прочие	(450 521)	(344 697)
<b>Постоянные налоговые доходы (ПНД)</b>	<b>574 413</b>	<b>2 395 832</b>
по доходам от восстановления резерва под обесценение финансовых вложений	138 814	201 937
по доходам от участия в других организациях (дивиденды)	62 301	51 824
по списанию дебиторской задолженности	36 843	2 095 905
по расходам прошлых периодов, повлекших излишнюю уплату налога	285 217	-
прочие	51 238	46 166
<b>Итого расходы по налогу на прибыль, в том числе</b>	<b>(13 277 744)</b>	<b>(12 581 594)</b>
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>(12 541 501)</b>	<b>(12 622 649)</b>
<b>Отложенный налог на прибыль, в том числе</b>	<b>(736 243)</b>	<b>41 055</b>
<b>Изменение отложенных налоговых активов (ОНА)</b>	<b>1 153 152</b>	<b>117 279</b>
<b>Возникновение вычитаемых временных разниц:</b>	<b>4 964 253</b>	<b>2 190 796</b>
по расходам на формирование резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности	907 471	861 199
по целевым взносам в бюджеты субъектов ДФО	635 054	690 062
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	340 596	369 017
по резерву по оценочным обязательствам	439 190	49 796
по убытку от обесценения ОС, КВ, ППА, оборудования	2 247 568	-
прочие	394 374	220 722
<b>Погашение (списание) вычитаемых временных разниц:</b>	<b>(3 811 101)</b>	<b>(2 073 517)</b>
по расходам на формирование резерва по торговой и прочей дебиторской задолженности	(1 025 305)	(742 192)
по целевым взносам в бюджеты субъектов ДФО	(635 054)	(690 062)
по расходам на формирование резерва на выплату вознаграждений	(369 016)	(381 543)
по убытку от обесценения ОС, КВ, ППА, оборудования	(1 501 115)	-
по основным средствам	(65 919)	-
прочие	(214 692)	(259 720)
<b>Изменение отложенных налоговых обязательств (ОНО)</b>	<b>(1 889 395)</b>	<b>(76 224)</b>
<b>Возникновение налогооблагаемых временных разниц:</b>	<b>(4 632 328)</b>	<b>(3 101 846)</b>
в отношении амортизации и амортизационной премии	(3 335 521)	(2 396 055)
в отношении капитальных вложений в незавершенное строительство	(239 665)	(312 979)
по корректировкам справедливой стоимости по сделке валютно-процентный своп	-	(56 622)
по капитализируемым ремонтам	(188 280)	-
прочие	(868 862)	(336 190)
<b>Погашение (списание) налогооблагаемых временных разниц:</b>	<b>2 742 933</b>	<b>3 025 622</b>
в отношении амортизации и амортизационной премии	1 958 669	1 475 069



Наименование	2022	2021
в отношении капитальных вложений в незавершенное строительство	120 828	512 452
по корректировкам справедливой стоимости по сделке валютно-процентный своп	-	639 518
по капитализируемым ремонтам	5 437	-
прочие	657 999	398 583

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»</b>	<b>26 458 224</b>	<b>25 721 981</b>	<b>46 139 759</b>
Отложенные налоговые активы	(28 328 955)	(27 175 803)	(4 798 228)
Отложенные налоговые обязательства	54 787 179	52 897 784	50 937 987

#### **Налог на добавленную стоимость**

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 57 637 675 тыс. руб. (52 993 464 тыс. руб. в 2021 году). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 33 977 728 тыс. руб. (39 393 902 тыс. руб. в 2021 году).

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). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества начата в отношении открытого периода 2019 года (до перехода на форму налогового контроля в виде налогового мониторинга). 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.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2022 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

### **3.10 Дивиденды**

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 21 от 01.07.2022) 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.

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 20 от 01.07.2021) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 года в размере 0,0530482 руб. на 1 акцию на общую сумму 23 303 486 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 2022 год	За 2021 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	25 991 754	50 856 772
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук	439 288 911 047	439 288 905 849
<b>Базовая прибыль на акцию, руб.</b>	<b>0,0592</b>	<b>0,1158</b>

В 2022 и 2021 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 24.02.2022 №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 31.12.2022 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 2022 год	За 2021 год
<b>Итого продажи связанным сторонам, в том числе:</b>	<b>17 696 957</b>	<b>16 092 150</b>
Дочерние общества	17 174 712	15 597 508
Прочие связанные стороны	522 245	494 642

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» 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 2022 год	За 2021 год
<b>Итого закупки у связанных сторон, в том числе:</b>	<b>28 992 755</b>	<b>21 319 497</b>
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), оборудование	13 154 277	5 798 984
Услуги, оказанные связанными сторонами	15 804 036	15 519 578
Покупная электроэнергия	34 442	935

### 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 139 669 тыс. руб. и 78 984 тыс. руб. за 2022 год и 2021 год соответственно.

### 3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого задолженность связанных сторон</b>	<b>211 646 321</b>	<b>108 792 607</b>	<b>112 398 244</b>
<b>Дочерние общества, в том числе:</b>	<b>185 957 032</b>	<b>83 103 347</b>	<b>86 708 984</b>
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	157 511 825	32 231 624	80 767 146
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	24 439 514	45 484 390	350 979
Расчеты по прочей реализации	1 532 625	1 244 901	1 340 558
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям	1 316 898	3 430 551	3 342 153
Авансы	1 084 176	638 445	479 598
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	-	-	356 365
Прочие расчеты со связанными сторонами	71 994	73 436	72 185
<b>Прочие связанные стороны, в том числе:</b>	<b>25 689 289</b>	<b>25 689 260</b>	<b>25 689 260</b>
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689 260	25 689 260	25 689 260
Расчеты по прочей реализации	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 31.12.2022 составил 4 407 428 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 4 698 939 тыс. руб., на 31.12.2020 – 4 319 235 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>40 361 395</b>	<b>51 176 595</b>	<b>20 724 341</b>
Дочерние общества	40 358 612	51 175 653	20 722 461
Прочие связанные стороны	2 783	942	1 880



Задолженность Общества по займам, полученным от связанных сторон, по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 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 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 отражена в пунктах 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений.

По состоянию на 31.12.2022 общая сумма долевого и долгового финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 268 572 992 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 301 363 497 тыс. руб., на 31.12.2020 – 377 740 274 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2022 составил 163 673 452 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 140 480 375 тыс. руб., на 31.12.2020 – 55 231 648 тыс. руб.).

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

Наименование	За 2022 год	За 2021 год
Итого проценты к получению	1 236 852	1 180 550
Дочерние общества	1 146 323	1 133 831
Прочие связанные стороны	90 529	46 719

### 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 311 505 тыс. руб. за 2022 год (259 121 тыс. руб. за 2021 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 30.06.2022 (протокол № 21 от 01.07.2022).

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 2022 и 2021 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 195 479 тыс. руб. и 1 189 636 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2022 году составила 218 180 тыс. руб. (в 2021 году – 198 074 тыс. руб.). Кроме того, в 2022 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 525 433 тыс. руб. (в 2021 году – 379 919 тыс. руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2022 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.



### 3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4110	16 348 750	13 109 220
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	16 010 718	13 077 797
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	336 635	26 759
прочие поступления	4119	1 397	4 664
<b>Платежи, в том числе:</b>	4120	(16 570 347)	(15 305 109)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(15 655 354)	(14 996 635)
прочие платежи	4129	(914 993)	(308 474)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>(221 597)</b>	<b>(2 195 889)</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4210	30 995 060	11 639 255
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	238
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	2 116	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	27 397 463	10 339 193
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 595 481	1 294 151
прочие поступления	4219	-	5 673
<b>Платежи, в том числе:</b>	4220	(143 985 106)	(46 110 960)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(26 149 944)	(18 336 885)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(5 315 124)	(8 292 779)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(112 520 038)	(19 481 296)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(112 990 046)</b>	<b>(34 471 705)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления, в том числе:</b>	4310	785 577	20 304 895
получение кредитов и займов	4311	785 577	20 304 895
<b>Платежи, в том числе:</b>	4320	(4 727 748)	(479 617)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 115 424)	(479 617)
прочие платежи	4329	(612 324)	-
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(3 942 171)</b>	<b>19 825 278</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(117 153 814)</b>	<b>(16 842 316)</b>

### 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 98,8% 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 31.12.2022 Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую



сумму 56 134 902 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 84 994 310 тыс. руб., на 31.12.2020 – 71 265 022 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 доначисления 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 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство 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 декабря 2022 года 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 31.12.2022 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 2022 году существенно выросла по сравнению с показателем 2021 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

### 3.16 События после отчетной даты

13 февраля 2023 года Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества, номинальной стоимостью 1 руб. № 1-01-55038-E-044D в количестве 5 504 471 189 штук.

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.

Иные 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 2022 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

17 февраля 2023 года

