



ПАО «РусГидро»

Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс	1
Отчет о финансовых результатах	3
Отчет об изменениях капитала	4
Отчет о движении денежных средств	5
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	7
I. Общие сведения	7
1.1 Информация об Обществе	7
1.2 Операционная среда Общества	8
II. Учетная политика	12
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 и незавершенное строительство	13
2.5 Финансовые вложения	14
2.6 Материально-производственные запасы	17
2.7 Расходы будущих периодов	17
2.8 Дебиторская задолженность	17
2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств	18
2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал	18
2.11 Кредиты и займы полученные	18
2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	19
2.13 Доходы	19
2.14 Расходы	20
2.15 Изменения в учетной политике Общества	20
III. Раскрытие существенных показателей	21
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	21
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса)	21
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	25
3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	30
3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)	30
3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)	30
3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)	31
3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	37
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)	39
3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)	41

3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)	41
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)	42
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)	42
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса).....	42
3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса).....	42
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	42
3.4.2	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса).....	44
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	44
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса).....	44
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса).....	45
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	45
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	46
3.6.1	Арендованные основные средства	46
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	47
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные	47
3.6.4	Беспоставочный форвард на акции	48
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах).....	49
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	49
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	49
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах).....	51
3.9	Налоги	51
3.10	Дивиденды	53
3.11	Прибыль на акцию.....	53
3.12	Связанные стороны.....	54
3.12.1	Головная организация	54
3.12.2	Продажи связанным сторонам.....	54
3.12.3	Закупки у связанных сторон	55
3.12.4	Расчеты с негосударственными пенсионными фондами	55
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	56
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений.....	56
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах).....	57
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	57
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	58
3.13	Информация по сегментам.....	59
3.14	Условные обязательства.....	59
3.15	Управление финансовыми рисками	60
3.16	События после отчетной даты	63



Аудиторское заключение независимого аудитора

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

Наше мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «РусГидро» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств 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 2019 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). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее раскрывается 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 Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета 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 2.5 «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 2019 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 6 656 миллионов российских рублей (млн руб.), по состоянию на 31 декабря 2018 года – 6 670 млн руб. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Наша методология аудита

Краткий обзор

- | | |
|-------------------------------|--|
| Существенность | <ul style="list-style-type: none">• Существенность на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом: 2 540 млн руб., что составляет 5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года. |
| Ключевой вопрос аудита | <ul style="list-style-type: none">• Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон |

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения бухгалтерской отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

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

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами принципа существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на бухгалтерскую отчетность в целом.

Существенность на уровне бухгалтерской отчетности в целом	2 540 млн руб.
--	----------------

Как мы ее определили	5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года
-----------------------------	--

Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Общества, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.
---	--

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита прилагаемой бухгалтерской отчетности. 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

Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон

См. пункты 2.5, 2.8, 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.

На 31 декабря 2019 года совокупная балансовая стоимость долевого и долгового финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 383 693 млн руб. (за вычетом резерва под обесценение в сумме 37 958 млн руб.) или 36% общей стоимости активов Общества.

На 31 декабря 2019 года балансовая стоимость дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон составила 127 727 млн руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 5 099 млн руб.) или 12% общей стоимости активов Общества.

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.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон включали следующее:

- получение понимания процесса формирования оценочных значений в бухгалтерском учете и отчетности;
- проверку методологии, использованной руководством Общества при проведении теста на обесценение;
- анализ обоснованности оценочных значений, определенных руководством Общества, и его позиции в отношении оценки наличия обесценения указанных активов;
- проверку на выборочной основе ключевых допущений и исходных данных, использованных при оценке наличия обесценения, и их соответствие утвержденным бюджетам и бизнес-планам, внешней доступной и надежной информации и нашим экспертным знаниям с учетом специфики отрасли;
- 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;

Ключевой вопрос аудита

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.

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.

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

- проверку на выборочной основе правильности расчета и отражения в бухгалтерской отчетности сумм резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам;
- получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки обесценения данных активов.

По результатам вышеуказанных процедур мы полагаем, что оценки и суждения, сделанные руководством в отношении обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон, являются приемлемыми для целей подготовки прилагаемой бухгалтерской отчетности.

Приемлемость текущих оценок руководства Общества при подготовке бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, не является гарантией того, что с наступлением будущих событий, которые по своей сути являются неопределенными, данные оценки не претерпят значительных изменений.

Кроме того, мы проверили соответствие информации, раскрытой в пунктах 2.5, 2.8, 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».

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили каких-либо фактов, свидетельствующих о необходимости существенных корректировок в прилагаемой бухгалтерской отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «РусГидро» за 2019 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2020 года, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности. Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2019 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2020 года, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «РусГидро» за 2019 год и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2020 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую отчетность

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

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

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит,

проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

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

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

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

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и

информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита прилагаемой бухгалтерской отчетности 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, - Иванов Алексей Сергеевич.

А.С. Иванов
«ТЭК Аудит»

27 февраля 2020 года
Москва, Российская Федерация

А.С. Иванов



**А. С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 26 декабря 2004 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1042401810494

Идентификационный номер налогоплательщика: 2460066195

660017, Российская Федерация, Красноярский край,
г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация
«Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 12006020338

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2019 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского д. 43, к. 1

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации Акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит»)

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

Форма по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2019/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384


ИНН **7705051102**

ОГРН **1027700148431**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	4	5
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	722 525	1 069 881	1 266 689
	Результаты исследований и разработок	1120	1 445 577	1 097 117	919 965
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	439 267 950	419 083 577	419 635 709
	основные средства	1151	407 318 930	386 400 848	382 007 571
	незавершенное строительство	1152	31 949 020	32 682 729	37 628 138
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	378 472 666	343 606 030	312 148 649
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	312 802 040	277 477 592	256 729 188
	займы выданные	1172	65 670 626	66 128 438	55 419 461
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	3 155 715	2 629 344	4 222 555
	Итого по разделу I	1100	823 064 433	767 485 949	738 193 567
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	4 905 504	4 764 580	4 257 789
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21 763	19 196	29 896
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	166 311 613	185 769 592	177 307 580
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	56 588 545	53 686 557	54 712 960
	покупатели и заказчики	1231.1	34 457	40 851	34 046
	авансы выданные	1231.2	16 324 465	16 452 881	19 818 663
	векселя	1231.3	30 104 837	30 974 036	29 930 792
	займы выданные	1231.4	589 251	440 946	2 600 411
	прочие дебиторы	1231.5	9 535 535	5 777 843	2 329 048
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	109 723 068	132 083 035	122 594 620
	покупатели и заказчики	1232.1	7 807 953	6 878 677	6 726 244
	авансы выданные	1232.2	8 805 211	7 058 892	4 275 517
	векселя	1232.3	1 810 654	2 342 791	2 384 784
	займы выданные	1232.4	88 020 215	94 181 128	64 331 469
	прочие дебиторы	1232.5	3 279 035	21 621 547	44 876 606
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	51 716 177	35 770 730	12 449 757
	банковские депозиты	1241	46 495 823	29 585 000	163 000
	займы выданные	1242	5 220 354	5 584 677	11 685 704
	векселя	1243	-	601 053	601 053
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	18 163 423	42 970 607	50 928 587
	Прочие оборотные активы	1260	11 220	25 926	11 321
	Итого по разделу II	1200	241 129 700	269 320 631	244 984 930
	БАЛАНС	1600	1 064 194 133	1 036 806 580	983 178 497

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	4	5
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	426 288 814	426 288 814	426 288 814
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 296 157	52 436 936	52 605 896
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424 543	58 424 543	58 424 543
3.3.4	Резервный капитал	1360	17 015 104	15 178 823	13 371 392
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	319 954 422	298 876 655	274 993 504
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	281 309 584	262 151 035	238 844 895
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	38 644 838	36 725 620	36 148 609
	Итого по разделу III	1300	873 979 040	851 205 771	825 684 149
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	120 575 391	128 176 628	71 698 212
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	21 664 604	19 308 210	17 113 048
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 798 906	2 840 292	4 264 143
	Итого по разделу IV	1400	145 038 901	150 325 130	93 075 403
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	24 003 951	19 768 889	50 257 354
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	17 026 460	11 702 866	10 563 236
	поставщики и подрядчики	1521	3 387 878	4 978 070	4 040 338
	задолженность перед персоналом организации	1522	190 949	210 649	244 324
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	224 962	143 631	133 808
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 347 132	5 407 731	5 241 815
	задолженность акционерам по выплате доходов	1525	139 385	143 159	140 728
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	7 000 092	-	-
	прочие кредиторы	1527	736 062	819 626	762 223
	Доходы будущих периодов	1530	58 033	62 909	66 749
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	3 150 002	2 863 434	2 976 494
	Прочие обязательства	1550	937 746	877 581	555 112
	Итого по разделу V	1500	45 176 192	35 275 679	64 418 945
	БАЛАНС	1700	1 064 194 133	1 036 806 580	983 178 497

Председатель Правления – Генеральный директор



Главный бухгалтер




27 февраля 2020 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2019 год

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

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2019/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	155 180 091	162 813 264
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(93 884 445)	(96 846 861)
	Валовая прибыль	2100	61 295 646	65 966 403
	Прибыль от продаж	2200	61 295 646	65 966 403
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	609 121	828 956
	Проценты к получению	2320	10 506 404	8 213 050
	Проценты к уплате	2330	(8 770 597)	(7 772 051)
3.8	Прочие доходы	2340	8 946 862	14 839 431
3.8	Прочие расходы	2350	(19 861 099)	(31 978 038)
	Прибыль до налогообложения	2300	52 726 337	50 097 751
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(11 296 863)	(11 044 024)
	постоянные налоговые обязательства	2421	3 105 893	3 195 703
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 384 571)	(2 308 805)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	28 177	113 643
	Прочее	2460	(428 242)	(132 945)
	Чистая прибыль	2400	38 644 838	36 725 620
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	38 644 838	36 725 620
	СПРАВОЧНО			
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0897	0,0862

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

27 февраля 2020 года



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2019 год

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

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2019/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3100	426 288 814	111 030 439	13 371 392	274 993 504	825 684 149
За 2018 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	36 747 298	36 747 298
чистая прибыль	3211	-	-	-	36 725 620	36 725 620
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
прочие	3217	-	-	x	21 678	21 678
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(11 225 676)	(11 225 676)
дивиденды	3227	x	x	x	(11 225 676)	(11 225 676)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(168 960)	x	168 960	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 807 431	(1 807 431)	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	426 288 814	110 861 479	15 178 823	298 876 655	851 205 771
За 2019 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	38 691 783	38 691 783
чистая прибыль	3311	-	-	-	38 644 838	38 644 838
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
прочие	3317	-	-	x	46 945	46 945
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(15 918 514)	(15 918 514)
дивиденды	3327	x	x	x	(15 918 514)	(15 918 514)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(140 779)	x	140 779	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 836 281	(1 836 281)	x
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	426 288 814	110 720 700	17 015 104	319 954 422	873 979 040

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	874 035 715	851 264 699	825 745 329

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

27 февраля 2020 года



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2019 год

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

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД 2
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
2019/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	156 379 288	172 150 669
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	153 823 744	161 297 279
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	76 519	94 554
3.2.4	прочие поступления	4119	2 479 025	10 758 836
	Платежи, в том числе:	4120	(104 334 980)	(105 843 067)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(58 133 991)	(60 098 235)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 905 598)	(7 434 559)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(8 779 770)	(8 404 412)
	налога на прибыль организаций	4124	(10 283 801)	(11 343 407)
3.2.4	прочие платежи	4129	(19 231 820)	(18 562 454)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	52 044 308	66 307 602
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	51 537 883	13 385 442
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	9 022	20 445
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	6 427 445	938 998
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	37 600 345	6 925 316
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 501 071	5 500 683
3.2.4	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи, в том числе:	4220	(118 151 001)	(102 166 109)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(36 613 829)	(16 096 331)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(31 607 888)	(14 916 732)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(31 475 029)	(39 648 282)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(1 522 814)	(2 082 764)
3.2.4	прочие платежи	4229	(16 931 441)	(29 422 000)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(66 613 118)	(88 780 667)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2019 г.	За 2018 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	44 278 953	78 436 412
	получение кредитов и займов	4311	37 278 861	78 436 412
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	7 000 092	-
	Платежи, в том числе:	4320	(54 518 165)	(64 174 272)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(15 847 277)	(11 135 333)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(38 669 069)	(53 036 967)
3.2.4	прочие платежи	4329	(1 819)	(1 972)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(10 239 212)	14 262 140
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(24 808 022)	(8 210 925)
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	42 970 607	50 928 587
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	18 163 423	42 970 607
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	838	252 945

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

27 февраля 2020 года



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



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.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2019 г. составила 5 531 человек (на 31.12.2018 г. – 5 538 человек, на 31.12.2017 г. – 5 547 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (<http://moex.com>). Депозитарные расписки, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2019 г. составила 60,56% без учета фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (на 31.12.2018 г. – 60,56%, на 31.12.2017 г. – 60,56%). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2019 доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 61,20%.

По состоянию на 31.12.2019 г. 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*.

* Приморский, Хабаровский и Якутский филиалы были созданы в течение 2019 года.



1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Устойчивость цен на нефть, низкий уровень безработицы и рост заработной платы содействовали умеренному экономическому росту в 2019 году.

Такая экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения



устойчивой деятельности Общества. Однако будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Развивающиеся рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг. 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 31000-2010, 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 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.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). Долгосрочный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте на конец 2019 года подтвержден на уровне BBB- (Standard & Poor's), повышен до уровня Baa3 (Moody's) и BBB (Fitch). На конец 2019 года прогноз по суверенному рейтингу Российской Федерации находится на уровне «стабильного» по оценкам всех трех агентств. По мнению аналитиков, внешние риски для Российской Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье.



Также в 2019 году международные рейтинговые агентства подтвердили долгосрочный кредитный рейтинг Общества: Standard & Poor's и Fitch – на уровне BBB- со стабильным прогнозом, Moody's повысило рейтинг до уровня Baa3 со стабильным прогнозом.

Экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедлений мирового экономического развития. На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

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.

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. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

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, выполнения 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», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации, с учетом правил и допущений, описанных в учетной политике Общества.

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

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 61,9057 руб. за 1 доллар США на 31.12.2019 г. (на 31.12.2018 г. – 69,4706 руб., на 31.12.2017 г. – 57,6002 руб.), 69,3406 руб. за 1 евро на 31.12.2019 г. (на 31.12.2018 г. – 79,4605 руб., на 31.12.2017 г. – 68,8668 руб.) и 8,85937 руб. за 1 китайский юань на 31.12.2019 г. (на 31.12.2018 г. – 10,0997 руб.)

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

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

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 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с 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 и незавершенное строительство

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

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

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление). 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 40 тыс. руб. включительно за единицу учитываются в составе материально-производственных 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 амортизации, при этом основные средства, полученные в 2008 году в связи с присоединением ряда ДЗО к Обществу показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения ДЗО к Обществу.

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 и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта с полным прекращением его эксплуатации, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств. 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 1150 «Основные средства».

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.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость, производится по их кадастровой стоимости.

2.5 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 2.9 Пояснений);
- процентные займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и 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 газозоэнергетический 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 газозоэнергетический 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 котироваемым ценам на активных рынках для идентичных активов. В терминологии стандарта активным рынком признается рынок, на котором операции с активом проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе. Рынок рассматриваемых инвестиций не является активным.

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

Обесценение финансовых вложений

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

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

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события



также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных 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 снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

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

2.7 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».

2.8 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.



2.9 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 том случае если рассматривает их в качестве средств осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

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.

2.10 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.

2.11 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.



2.12 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.

2.13 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 основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).



2.14 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.

Управленческие расходы списываются на себестоимость произведенной продукции (оказанных услуг).

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 основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- 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 2.8 Пояснений);
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества в 2019 году отсутствуют.

В связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) с 1 января 2020 года, в бухгалтерской отчетности Общества за 2020 год будут отражены существенные суммы дополнительных отложенных налоговых обязательств в отношении временных разниц между стоимостью в бухгалтерском и налоговом учете основных средств, полученных Обществом при реорганизации в 2008 году. Указанные временные разницы связаны, в основном, с оценкой полученных при реорганизации основных средств по рыночной стоимости, эффект от чего был отражен в капитале. В результате применения изменений в ПБУ 18/02 в 2020 году произойдет существенный рост величины отложенных налоговых обязательств и снижение чистых активов Общества.



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)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	191 290 267	185 392 424	189 106 570
Машины и оборудование	175 606 848	162 475 547	153 576 797
Здания	39 947 377	38 193 154	38 903 183
Производственный и хозяйственный инвентарь	239 868	154 162	219 985
Земельные участки	37 765	3 825	3 825
Транспортные средства	4 760	4 808	5 076
Другие виды основных средств	192 045	176 928	192 135
Итого по строке 1151 «Основные средства»	407 318 930	386 400 848	382 007 571



Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		Начислено амортизации	На конец года			
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства, в том числе:	2018	497 088 932	(115 081 361)	21 583 893	(2 369 392)	1 390 222	(16 211 446)	516 303 433	(129 902 585)		
	2019	516 303 433	(129 902 585)	37 957 149	(1 402 823)	1 046 508	(16 682 752)	552 857 759	(145 538 829)		
Сооружения и передаточные устройства	2018	227 619 616	(38 513 046)	1 469 242	(911 617)	308 151	(4 579 922)	228 177 241	(42 784 817)		
	2019	228 177 241	(42 784 817)	10 762 725	(293 653)	121 125	(4 692 354)	238 646 313	(47 356 046)		
Машины и оборудование	2018	222 488 866	(68 912 069)	19 731 613	(1 194 314)	991 944	(10 630 493)	241 026 165	(78 550 618)		
	2019	241 026 165	(78 550 618)	24 273 594	(1 055 998)	896 509	(10 982 804)	264 243 761	(88 636 913)		
Здания	2018	45 469 415	(6 566 232)	343 297	(236 407)	63 147	(880 066)	45 576 305	(7 383 151)		
	2019	45 576 305	(7 383 151)	2 682 078	(44 005)	19 715	(903 565)	48 214 378	(8 267 001)		
Транспортные средства	2018	13 631	(8 555)	610	(350)	350	(878)	13 891	(9 083)		
	2019	13 891	(9 083)	802	(123)	123	(850)	14 570	(9 810)		
Производственный и хозяйственный инвентарь	2018	1 083 948	(863 963)	32 052	(25 153)	25 143	(97 865)	1 090 847	(936 685)		
	2019	1 090 847	(936 685)	167 590	(8 326)	8 318	(81 876)	1 250 111	(1 010 243)		
Земельные участки	2018	3 825	-	-	-	-	-	3 825	-		
	2019	3 825	-	33 940	-	-	-	37 765	-		
Другие виды основных средств	2018	409 631	(217 496)	7 079	(1 551)	1 487	(22 222)	415 159	(238 231)		
	2019	415 159	(238 231)	36 420	(718)	718	(21 303)	450 861	(258 816)		



Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	За 2019 г.	За 2018 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	14 464 735	11 168 423
Машины и оборудование	12 558 103	10 120 760
Сооружения и передаточные устройства	1 713 963	946 301
Здания	180 001	89 219
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	12 668	12 143
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	65 789	85 480
Машины и оборудование	53 257	79 915
Другие виды основных средств	12 532	5 565

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	933 624	1 023 323	1 307 710
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	19 607 431	36 256 016	35 760 269
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	583 758	855 906	1 177 504
Основные средства, переведенные на консервацию	100 933	100 373	70 630



Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2018	37 628 138	16 731 593	(84 725)	(8 384)	(21 583 893)	32 682 729
	2019	32 682 729	37 541 941	(271 766)	(46 735)	(37 957 149)	31 949 020
Незавершенное строительство	2018	32 213 967	8 978 761	(79 550)	8 687 530	(21 356 548)	28 444 160
	2019	28 444 160	11 754 634	(256 943)	12 136 900	(23 920 362)	28 158 389
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2018	22 126	236 087	-	-	(227 345)	30 868
	2019	30 868	14 044 602	-	-	(14 036 787)	38 683
Оборудование к установке	2018	5 392 045	7 516 745	(5 175)	(8 695 914)	-	4 207 701
	2019	4 207 701	11 742 705	(14 823)	(12 183 635)	-	3 751 948

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



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 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Вклады в дочерние общества	300 608 691	264 822 665	237 255 462
Вклады в зависимые общества	11 110 528	11 110 533	11 110 533
Вклады в прочие организации	1 082 821	1 544 394	8 363 193
Процентные займы выданные	65 670 626	66 128 438	55 419 461
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	378 472 666	343 606 030	312 148 649

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	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения,	2018	349 413 021	(37 264 372)	45 454 406	1 447 945	(13 581 489)	3 331 083	(5 194 564)	381 285 938	(37 679 908)
в том числе:	2019	381 285 938	(37 679 908)	41 862 346	-	(2 128 752)	1 170 595	(6 037 553)	421 019 532	(42 546 866)
Вклады в дочерние общества	2018	262 832 793	(25 577 331)	34 245 968	-	(1 484 201)	-	(5 194 564)	295 594 560	(30 771 895)
	2019	295 594 560	(30 771 895)	41 823 584	-	(1 170 600)	1 170 595	(6 037 553)	336 247 544	(35 638 853)
Вклады в зависимые общества	2018	11 110 533	-	-	-	-	-	-	11 110 533	-
	2019	11 110 533	-	-	-	(5)	-	-	11 110 528	-
Вклады в прочие организации	2018	13 151 099	(4 787 906)	-	1 447 945	(11 597 827)	3 331 083	-	1 553 272	(8 878)
	2019	1 553 272	(8 878)	-	-	(461 573)	-	-	1 091 699	(8 878)
Процентные займы выданные	2018	55 419 461	-	11 208 438	-	(499 461)	-	-	66 128 438	-
	2019	66 128 438	-	38 762	-	(496 574)	-	-	65 670 626	-
Векселя	2018	6 899 135	(6 899 135)	-	-	-	-	-	6 899 135	(6 899 135)
	2019	6 899 135	(6 899 135)	-	-	-	-	-	6 899 135	(6 899 135)

* Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.

** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».



(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 ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2019		На 31.12.2018		На 31.12.2017	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	300 608 691		264 822 665		237 255 462	
АО «Загорская ГАЭС-2»	69 690 959	100,00%	69 690 959	100,00%	60 690 959	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГАЭС»	38 392 690	100,00%	38 392 690	100,00%	14 610 990	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	24 228 585	100,00%	15 011 980	100,00%	15 011 980	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГАЭС»	23 111 468	67,82%	23 111 468	67,82%	23 111 468	67,82%
АО «Якутская ГРЭС-2»	22 773 258	100,00%	16 861 500	100,00%	16 861 500	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	22 370 816	100,00%	13 843 500	100,00%	13 843 500	100,00%
АО «РАО ЭС Востока»	18 495 247	84,39%	18 495 247	84,39%	18 495 247	84,39%
АО «Зарамагские ГАЭС»	17 216 208	99,75%	17 216 208	99,75%	17 216 208	99,75%
ПАО «Колымаэнерго»	13 186 557	98,76%	13 186 557	98,76%	13 186 557	98,76%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 161 830	100,00%	11 479 768	100,00%	10 093 589	100,00%
АО «Холдинговая компания БоГЭС»	10 114 189	100,00%	500	100,00%	500	100,00%
АО «Чукотэнерго»*	7 542 016	97,90%	-	-	-	-
АО «Малая Дмитровка»	6 394 219	100,00%	6 394 219	100,00%	6 394 219	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	4 304 234	100,00% - 1 акция	3 358 306	100,00% - 1 акция	3 358 306	100,00% - 1 акция
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4 285 020	100,00%	4 285 020	100,00%	4 285 020	100,00%
ПАО «Якутскэнерго»**	1 670 826	29,80%	1 670 826	29,80%	1 670 826	29,80%
АО «Ленгидропроект»	1 384 713	100,00%	3 260 000	100,00%	3 260 000	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго» ***	1 114 964	13,93%	-	-	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	872 190	100,00%	1 986 960	100,00%	1 986 960	100,00%
АО «НИИЭС»	822 437	100,00%	1 066 620	100,00%	1 066 620	100,00%
АО «ЦСО СШГЭС»	588 848	100,00%	588 848	100,00%	588 848	100,00%
АО «ТК РусГидро»	519 470	100,00%	7 270	100,00%	7 270	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	459 982	100,00%	937 228	100,00%	937 228	100,00%
АО «ЦОК РусГидро»	38 653	100,00%	49 672	100,00%	2 992 969	100,00%
АО «Геотерм» ***	-	-	2 493 352	99,74%	2 425 264	99,65%
ПАО «Камчатский газозащитный комплекс» ***	-	-	530 843	96,58%	530 843	96,58%
АО «Гидроинвест»	-	66,81%	-	66,81%	3 254 867	100,00%
Прочие	869 312		903 124		1 373 724	
Зависимые общества:	11 110 528		11 110 533		11 110 533	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543 297	42,75%	8 543 297	42,75%	8 543 297	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567 226	26,94%	2 567 226	26,94%	2 567 226	26,94%
Прочие	5		10		10	
Прочие организации:	1 082 821		1 544 394		8 363 193	
ПАО «Богучанская ГАЭС»****	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%	1 081 460	2,88%
ПАО «Интер РАО»	-	-	-	-	6 808 972	1,94%
Прочие	1 361		462 934		472 761	
Итого:	312 802 040		277 477 592		256 729 188	

* В 2019 году Общество приобрело акции АО «Чукотэнерго» в рамках его дополнительной эмиссии. Ранее Общество осуществляло контроль над АО «Чукотэнерго» косвенно через другие дочерние общества.

** 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. Прямая доля владения в ПАО «Камчатскэнерго» получена в 2019 году в связи с реорганизацией в форме присоединения АО «Геотерм» и ПАО «Камчатский газозащитный комплекс» к ПАО «Камчатскэнерго».

**** ПАО «Богучанская ГАЭС» 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.



Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2019 году:

– приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 41 823 584 тыс. руб., в том числе АО «Холдинговая компания БoГЭС» на сумму 10 113 689 тыс. руб., АО «Сахалинская ГРЭС-2» на сумму 9 216 605 тыс. руб., АО «ТЭЦ в г. Советская гавань» на сумму 8 527 316 тыс. руб., АО «Чукотэнерго» на сумму 7 541 816 тыс. руб., АО «Якутская ГРЭС-2» на сумму 5 911 758 тыс. руб. и прочих на сумму 512 400 тыс. руб.

– создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 6 983 481 тыс. руб., в том числе в отношении ПАО «Камчатскэнерго» на сумму 1 909 231 тыс. руб., АО «Ленгидропроект» на сумму 1 875 287 тыс. руб., АО «Сулакский ГидроКаскад» на сумму 1 317 938 тыс. руб., АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 1 114 770 тыс. руб., прочих дочерних обществ на сумму 766 255 тыс. руб.

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

По состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго», ПАО «ДЭК» и ПАО «Камчатскэнерго» на общую сумму 21 319 037 тыс. руб. Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций (для АО «РАО ЭС Востока» – стоимость последней оценки по текущей рыночной стоимости) на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. на 6 665 507 тыс. руб., 6 669 575 тыс. руб. и 6 702 251 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 2.5 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
Чистые активы	На 31.12.2017 г.	819 043 078	6 702 251	825 745 329
	На 31.12.2018 г.	844 595 124	6 669 575	851 264 699
	На 31.12.2019 г.	867 380 208	6 655 507	874 035 715
Строка бухгалтерского баланса 1170 «Финансовые вложения»	На 31.12.2017 г.	305 446 398	6 702 251	312 148 649
	На 31.12.2018 г.	336 936 455	6 669 575	343 606 030
	На 31.12.2019 г.	371 817 159	6 655 507	378 472 666
Строка бухгалтерского баланса 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	На 31.12.2017 г.	268 291 253	6 702 251	274 993 504
	На 31.12.2018 г.	292 207 080	6 669 575	298 876 655
	На 31.12.2019 г.	313 298 915	6 655 507	319 954 422
Строка отчета о финансовых результатах 2340 «Прочие доходы»	2018	14 872 107	(32 676)	14 839 431
	2019	8 960 930	(14 068)	8 946 862
Строка отчета о финансовых результатах 2350 «Прочие расходы»	2018	(31 978 038)	-	(31 978 038)
	2019	(19 861 099)	-	(19 861 099)
Строка отчета о финансовых результатах 2400 «Чистая прибыль»	2018	36 758 296	(32 676)	36 725 620
	2019	38 658 906	(14 068)	38 644 838
Строка отчета о финансовых результатах 2900 «Базовая прибыль на акцию»	2018	0,0862	-	0,0862
	2019	0,0897	-	0,0897

Руководство Общества проанализировало расчетную стоимость финансовых вложений и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения



финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2019 г., на 31.12.2018 г. и на 31.12.2017 г. обесценение акций дочерних компаний Общества – финансовых вложений в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2019 г., на 31.12.2018 г. и на 31.12.2017 г. отсутствует, а в отношении финансового вложения в акции ПАО «Камчатскэнерго» по состоянию на 31.12.2019 г. необходимо создание резерва в размере 1 909 231 тыс. руб.

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации

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 было выявлено обесценение ряда финансовых вложений в дочерние общества и прочие организации и доначислен резерв в общей сумме 6 983 481 тыс. руб. Также по результатам данного анализа был восстановлен резерв в сумме 945 928 тыс. руб.

Первоначальная стоимость долевого финансового вложения, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 54 915 660 тыс. руб. на 31.12.2019 г. (на 31.12.2018 г. – 36 318 439 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 37 165 794 тыс. руб.). Сумма резерва под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2019 г. составляет 35 647 731 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 30 780 773 руб., на 31.12.2017 г. – 25 586 209 тыс. руб.).

АО «Загорская ГАЭС-2». По состоянию на 31.12.2019 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении АО «Загорская ГАЭС-2» отражены акции АО «Загорская ГАЭС-2» в составе долгосрочных финансовых вложений на сумму 69 690 959 тыс. руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2019 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2019 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2, однако величина таких расходов может быть существенной.
- В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, гарантирующие оплату мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости общей величины капитальных затрат в течение указанного периода.
- Решением Ассоциации «НП Совет рынка» от 18.04.2018 г. дата начала исполнения обязательств ПАО «РусГидро» по поставке мощности АО «Загорская ГАЭС-2» перенесена в отношении первой и второй очереди – на 1 января 2024 г.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2019 г. отсутствует.

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017	Срок погашения	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:					
АО «ДГК»	40 145 669	40 546 257	35 608 125	2021-2023	7,1%-9,1%
АО «РАО ЭС Востока»	8 522 514	8 522 514	8 522 514	2022	7,1%-9,1%
АО «Сахаэнерго»	5 426 210	5 426 210	1 950 000	2021-2022	7,1%-9,1%
ПАО «Якутскэнерго»	2 400 000	2 400 000	2 400 000	2022	7,1%-9,1%
ПАО «Камчатскэнерго»	2 004 000	2 004 000	2 004 000	2022	7,1%-9,1%



Наименование получателя займа	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017	Срок погашения	Годовая ставка, %
АО «Гидроинвест»	1 689 110	1 747 595	-	2021	8,1%-8,4%
ПАО «Магаданэнерго»	1 618 000	1 618 000	1 618 000	2022	7,1%-9,1%
АО «Теплоэнергосервис»	1 516 676	1 516 676	587 676	2021-2022	7,1%-9,1%
ПАО «Сахалинэнерго»	1 383 822	1 345 060	1 345 060	2022	7,1%-9,1%
Прочие	964 625	1 002 126	1 384 086		
Итого долгосрочные займы выданные	65 670 626	66 128 438	55 419 461		

Основная сумма долгосрочных займов выданных в составе строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2019 г. представляет собой целевые займы, выданные в 2017 году дочерним обществам Группы РусГидро на общую сумму 55 000 000 тыс. руб. для рефинансирования их текущих обязательств перед банками (в том числе АО «ДГК» – 35 608 125 тыс. руб., АО «РАО ЭС Востока» – 8 522 514 тыс. руб., ПАО «Якутскэнерго» – 2 400 000 тыс. руб., ПАО «Камчатскэнерго» – 2 004 000 тыс. руб. и прочим дочерним обществам – 6 465 361 тыс. руб.).

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

Наименование	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 590 341	1 703 948	1 817 455
Программное обеспечение и лицензии	1 031 052	875 680	879 510
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	493 949	540 120	419 323
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	-	-	1 619 934
Прочие	202 216	186 344	98 538
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	3 317 558	3 306 092	4 834 760
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	3 155 715	2 629 344	4 222 555
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	161 843	676 748	612 205

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	4 718 505	4 063 373	3 613 922
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	161 843	676 748	612 205
Прочие	25 156	24 459	31 662
Итого по строке 1210 «Запасы»	4 905 504	4 764 580	4 257 789



Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2019 г. резерв под снижение их стоимости составил 42 457 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 44 996 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 155 430 тыс. руб.).

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 56 588 545 тыс. руб., 53 686 557 тыс. руб. и 54 712 960 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Беспроцентные векселя полученные	30 104 837	30 974 036	29 930 792
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	16 190 186	16 372 557	19 696 968
Беспроцентные займы выданные	589 251	440 946	2 600 411
Покупатели и заказчики	34 457	40 851	34 046
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	9 669 814	5 858 167	2 450 743
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	56 588 545	53 686 557	54 712 960

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

Эмитент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Прочие связанные стороны, в том числе:			
ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027 455	21 027 455	21 027 455
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 661 805	4 661 805	4 661 805
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 689 260	25 689 260	25 689 260
ПАО «Банк ВТБ»	2 336 991	2 306 911	1 360 769
ПАО «Росбанк»	1 279 941	1 491 209	1 491 209
АО «Альфа-Банк»	592 566	1 279 839	1 279 839
ОАО «Ульяновскэнерго»	206 079	206 817	109 715
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	4 415 577	5 284 776	4 241 532
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	30 104 837	30 974 036	29 930 792

По состоянию на 31.12.2019 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ПАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 455 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2019 г. составила 8 287 229 тыс. руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 661 805 тыс. руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2019 г. составила 2 893 103 тыс. руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:



Контрагент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Дочерние общества, в том числе:			
АО «Гидроремонт-ВКК»	55 191	4 485	746 674
Прочие	37 571	84 234	35 517
Итого авансы, выданные связанным сторонам	92 762	88 719	782 191
Voith Hydro GmbH & Co KG	9 223 771	8 265 677	10 536 683
ПАО «Силовые машины»	6 369 417	7 404 315	7 989 601
Прочие	504 236	613 846	388 493
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	16 097 424	16 283 838	18 914 777
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	16 190 186	16 372 557	19 696 968

В отношении ряда авансов, выданных поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, получены банковские гарантии (см. пункт 3.6.2 Пояснений).

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которого (осуществление которых) ожидается в течение 2020 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

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

Контрагент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Дочерние общества, в том числе:			
АО «ТК РусГидро»	366 371	-	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	148 000	1 197 708
АО «ЭСК РусГидро»	-	-	1 033 683
Прочие связанные стороны	-	-	3 000
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	366 371	148 000	2 234 391
Прочие	222 880	292 946	366 020
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	222 880	292 946	366 020
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	589 251	440 946	2 600 411

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Контрагент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Задолженность дочерних обществ по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	9 492 978	5 765 603	2 242 896
АО «ДГК»	6 665 402	3 609 332	1 433 690
АО «РАО ЭС Востока»	1 095 995	856 081	338 834
Прочие	1 731 581	1 300 190	470 372
Прочая задолженность	176 835	92 563	207 848
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	9 669 813	5 858 166	2 450 744



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:	2018	2 732 436	-	-	-	-	2 732 436
	2019	2 732 436	-	-	-	-	2 732 436
Прочим дебиторам	2018	2 732 436	-	-	-	-	2 732 436
	2019	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 109 723 068 тыс. руб., 132 083 035 тыс. руб. и 122 594 620 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Покупатели и заказчики, в том числе:	7 807 953	6 878 677	6 726 244
Задолженность за электроэнергию и мощность	7 655 256	6 821 567	6 648 810
Прочие	152 697	57 110	77 434
Авансы выданные, в том числе:	8 805 211	7 058 892	4 275 517
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	7 855 638	6 496 447	3 753 759
Прочие авансы выданные	949 573	562 445	521 758
Прочие дебиторы, в том числе:	93 109 904	118 145 466	111 592 859
Беспроцентные векселя полученные	1 810 654	2 342 791	2 384 784
Беспроцентные займы выданные	88 020 215	94 181 128	64 331 469
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	5 597	10 272 863	29 621 554
Задолженность по договору переуступки	-	-	9 962 317
Задолженность по налогам и сборам	2 005 851	3 436 736	3 322 065
Задолженность по договору купли-продажи ценных бумаг	-	5 936 083	-
Прочие	1 267 587	1 975 865	1 970 670
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	109 723 068	132 083 035	122 594 620

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которого (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Дочерние общества, в том числе:			
АО «Гидроремонт-ВКК»	547 728	1 303 263	582 034
Прочие	1 065 450	695 873	430 337
Прочие связанные стороны, в том числе:			
ООО «ВолгаГидро»	-	-	3 134
Итого авансы, выданные связанным сторонам	1 613 178	1 999 136	1 015 505
Voith Hydro GmbH & Co KG	2 756 361	1 126 949	903 222
ПАО «Силовые машины»	2 217 899	2 551 799	1 118 454
ПАО НПО «ЭЛСИБ»	287 145	-	-



Контрагент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
АО «ВНИИР Гидроэлектроматериалы»	264 525	180 341	420 372
Прочие	716 530	638 222	296 206
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	6 242 460	4 497 311	2 738 254
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	7 855 638	6 496 447	3 753 759

В отношении ряда авансов, выданных поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, получены банковские гарантии (см. пункт 3.6.2 Пояснений).

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

Эмитент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Дочерние общества, в том числе:			
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	-	2 142 039	2 142 039
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	-	2 142 039	2 142 039
ПАО «Банк ВТБ»	910 504	199 011	241 004
АО «Альфа-Банк»	687 273	-	-
Прочие	212 877	1 741	1 741
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	1 810 654	200 752	242 745
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	1 810 654	2 342 791	2 384 784

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

Контрагент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Дочерние общества, в том числе:			
АО «Зарамагские ГЭС»	22 123 595	17 122 147	8 768 784
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	20 421 347	15 463 034	11 550 941
АО «РАО ЭС Востока»	17 663 277	14 867 085	7 744 945
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	7 808 209	5 274 658	3 778 915
АО «Гидроинвест»	5 930 538	16 533 249	1 896 346
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	5 046 770	9 216 605	2 020 319
ООО «Малые ГЭС Ставрополя и КЧР»	3 907 325	1 832 952	816 090
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	2 660 562	1 790 101	641 233
АО «Сахаэнерго»	1 027 919	211 554	25 597
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	143 471	2 644 948	2 355 133
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	5 911 758	6 462 386
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	-	1 352 447	1 444 902
ПАО «Магаданэнерго»	-	543 295	85 346
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	-	-	13 014 000
ООО «Восток-Финанс»	-	-	2 245 643
Прочие	1 225 586	1 348 834	1 401 787
Прочие связанные стороны, в том числе:			
Займы основному управленческому персоналу Общества	-	-	3 903
Итого краткосрочные беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	87 958 599	94 112 667	64 256 270
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	61 616	68 461	75 199
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	88 020 215	94 181 128	64 331 469



По состоянию на 31.12.2019 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы АО «Зарамагские ГЭС» в сумме 22 123 595 тыс. руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Зарамагские ГЭС», а также на пополнение оборотных средств для обеспечения рефинансирования задолженности;
- займы АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 20 421 347 тыс. руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- заем АО «РАОЭС Востока» в сумме 17 663 277 тыс. руб. со сроком до востребования, в том числе для целей финансирования инвестиционной программы и иных проектов, а также на рефинансирование задолженности по банковским кредитам.

Беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, в сумме 87 958 599 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года классифицированы в составе краткосрочной дебиторской задолженности в соответствии с текущими договорными условиями.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности также отражена задолженность следующих дочерних обществ, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительных эмиссий, но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции:

Контрагент	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
АО «Чукотэнерго»	5 597	-	-
АО «Холдинговая компания БюГЭС»	-	9 963 644	-
АО «ТК РусГидро»	-	309 219	309 219
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	21 279 066
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	6 647 090
АО «Сулакский ГидроКаскад»	-	-	1 386 179
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	5 597	10 272 863	29 621 554

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:

Наименование	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Налог на прибыль	1 722 975	3 038 564	2 904 759
Прочие налоги и сборы	282 876	398 172	417 306
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	2 005 851	3 436 736	3 322 065

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2018	12 718 686	4 408 906	(2 651 250)	(94 868)	14 381 474
	2019	14 381 474	1 933 533	(2 169 923)	(82 276)	14 062 808
Покупателям и заказчикам	2018	6 489 425	3 247 683	(2 603 882)	(7 906)	7 125 320
	2019	7 125 320	1 432 932	(1 845 804)	(47 949)	6 664 499
Авансам выданным	2018	338 574	34 429	(11 661)	(3 000)	358 342
	2019	358 342	39 470	(79 293)	(17 470)	301 049



Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Прочим дебиторам	2018	5 890 687	1 126 794	(35 707)	(83 962)	6 897 812
	2019	6 897 812	461 131	(244 826)	(16 857)	7 097 260

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2019		На 31.12.2018		На 31.12.2017	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность, в том числе:	10 278 905	849 432	10 045 689	624 727	9 097 778	809 817
Покупатели и заказчики	6 749 396	186 839	6 997 990	169 483	6 126 876	125 955
Авансы выданные	880 131	587 201	706 269	347 928	555 659	217 443
Прочие дебиторы	2 649 378	75 392	2 341 430	107 316	2 415 243	466 419



3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Банковские депозиты	46 495 823	29 585 000	163 000
Займы выданные	5 220 354	5 584 677	11 685 704
Векселя	-	601 053	601 053
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	51 716 177	35 770 730	12 449 757



Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Выбытие (погашение)		Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
					Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2018	14 598 946	(2 149 189)	50 660 124	(26 895 672)	-	(443 479)	38 363 398	(2 592 668)
	2019	38 363 398	(2 592 668)	83 915 075	(68 251 669)	-	282 041	54 026 804	(2 310 627)
Банковские депозиты	2018	163 000	-	43 737 500	(14 315 500)	-	-	29 585 000	-
	2019	29 585 000	-	82 674 853	(65 764 030)	-	-	46 495 823	-
Займы выданные	2018	13 834 893	(2 149 189)	6 922 624	(12 580 172)	-	(443 479)	8 177 345	(2 592 668)
	2019	8 177 345	(2 592 668)	1 240 222	(1 886 586)	-	282 041	7 530 981	(2 310 627)
Векселя	2018	601 053	-	-	-	-	-	601 053	-
	2019	601 053	-	-	(601 053)	-	-	-	-

* 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 31.12.2019 г. Обществом размещены банковские депозиты в российских рублях со сроками погашения в 2020 году на общую сумму 46 248 200 тыс. руб., в долларах США – 247 623 тыс. руб. Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2019 г. находились в диапазоне 3,75%-7,12% годовых (на 31.12.2018 г. – 5,85%-8,15%, на 31.12.2017 г. – 5,55%). Процентная ставка по вкладу в долларах США на 31.12.2019 г. составила 0,85% годовых.

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2019	Рейтинговое агентство	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
ПАО «Банк ВТБ»	BBB-	S&P	31 690 000	5 000 000	-
Банк ГПБ (АО)	BBB-	Fitch	14 771 623	6 500 000	-
ПАО «Сбербанк»	Вaa3	Moody's	34 200	3 085 000	163 000
АО «ЮниКредит Банк»			-	9 000 000	-
ПАО «Росбанк»			-	6 000 000	-
Итого банковские депозиты			46 495 823	29 585 000	163 000

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ПАО «Камчатскэнерго»	3 975 000	3 975 000	-	7,5%
ПАО «Сахалинэнерго»	650 000	650 000	-	7,5%
ПАО «Якутскэнерго»	545 354	506 790	-	8,1%-8,4%
АО «ЭСК РусГидро»	-	197 000	420 000	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	97 024	495 328	-
АО «ДГК»	-	49 412	4 537 544	-
АО «Сахаэнерго»	-	-	3 476 210	-
АО «Гидроинвест»	-	-	1 747 595	-
АО «Теплоэнергосервис»	-	-	929 000	-
Прочие	50 000	109 451	80 027	-
Итого краткосрочные займы выданные	5 220 354	5 584 677	11 685 704	

По состоянию на 31.12.2019 г. резерв под обесценение краткосрочных займов выданных представлен резервом в отношении займов, выданных ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС», и составляет 2 310 627 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 2 592 668 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 2 149 189 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 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Денежные средства на банковских счетах	6 163 423	7 900 669	2 193 239
Эквиваленты денежных средств	12 000 000	34 169 967	47 835 387
Денежные средства на лицевых счетах в Управлении Федерального казначейства	-	899 971	899 961
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	18 163 423	42 970 607	50 928 587

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.



По состоянию на 31.12.2019 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 3 242 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 130 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 476 679 тыс. руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2019 г. находились в диапазоне 5,90%-6,13% годовых (на 31.12.2018 г. – 7,50%-8,22%, на 31.12.2017 г. – 5,55%-7,50%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2019	Рейтинговое агентство	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Банковские депозиты, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	BBB-	Fitch	12 000 000	13 100 000	15 329 056
ПАО «Банк ВТБ»			-	18 497 000	32 034 000
АО «ЮниКредит Банк»			-	2 572 967	-
ПАО «Сбербанк»			-	-	472 331
Итого денежные эквиваленты			12 000 000	34 169 967	47 835 387
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	BBB-	Fitch	5 298 916	3 827 102	20 024
АО «АБ Россия»	A+	АКРА	701 610	3 740 312	1 811 186
Прочие			162 897	333 255	362 029
Итого денежные средства на банковских счетах			6 163 423	7 900 669	2 193 239

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 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 2019 год	За 2018 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	2 479 025	10 758 836
Налог на добавленную стоимость	1 047 068	371 965
Возмещение части гарантии экспортно-кредитного агентства Австрии (ОеКВ) по досрочно погашенному займу	460 828	-
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	207 168	70 612
Поступления по программе депозитарных расписок	288 882	223 200
Поступления по уступке права требования	393 893	10 080 182
Прочие поступления по текущей деятельности	81 186	12 877
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(19 231 820)	(18 562 454)
Налоги и сборы	(7 870 341)	(8 571 119)
Внебюджетные фонды	(2 101 203)	(2 003 487)
Выплаты по валютно-процентному свопу	(437 635)	-
Выплаты на благотворительные цели	(1 600 490)	(1 397 808)
Выплаты на командировочные расходы	(326 902)	(335 139)
Плата за пользование водными объектами	(1 933 674)	(1 823 502)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(3 731 455)	(2 812 984)
Оплата расходов на привлечение заемного капитала	(147 548)	(1 207 284)
Выплаты штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(726 299)	(53 037)
Прочие платежи по текущей деятельности	(356 273)	(358 094)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)	-	-



Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	(16 931 441)	(29 422 000)
Размещение денежных средств в краткосрочные депозиты, не являющиеся денежными эквивалентами	(16 931 441)	(29 422 000)
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(1 819)	(1 972)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(1 819)	(1 972)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2019, шт.	Количество акций на 31.12.2018, шт.	Количество акций на 31.12.2017, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	426 288 813 551	426 288 813 551	426 288 813 551

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2019 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	265 161 535 606	61,20
Небанковская кредитная организация АО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	132 215 451 157	30,51
Прочие		35 911 919 086	8,29
Итого		433 288 905 849	100,00

Дополнительная эмиссия 2018–2019 гг.

Советом директоров Общества от 21.06.2018 г. (протокол № 272 от 22.06.2018 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 14 013 888 828 штук посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами и определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль за каждую.

27 августа 2018 года Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-Е-043D в количестве 14 013 888 828 штук.

В апреле – мае 2019 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций (49,95 процента от дополнительного выпуска ценных бумаг) по цене 1,00 рубль за акцию, в том числе 7 000 000 000 акций было выкуплено Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Размещение оставшихся акций данного выпуска будет проходить в рамках открытой подписки.

Таким образом, количество акций, зарегистрированное в реестре акционеров на 31.12.2019 г., превышает сумму акций в уставном капитале Общества на 31.12.2019 г. в связи с текущим дополнительным выпуском акций на количество фактически размещенных акций в размере 7 000 092 298 штук. Так как по состоянию на 31.12.2019 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 7 000 092 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 31.12.2019 г. членам Правления Общества принадлежит 16 млн шт. (на 31.12.2018 г. – 16 млн шт., на 31.12.2017 г. – 71 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 3 852 млн акций Общества (на 31.12.2018 г. – 3 852 млн акций, на 31.12.2017 г. – 3 852 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2019 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 296 157 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 52 436 936 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 52 605 896 тыс. руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2019 году на сумму 140 779 тыс. руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2018 году – 168 960 тыс. руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. 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.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. резервный капитал Общества составил 17 015 104 тыс. руб., 15 178 823 тыс. руб. и 13 371 392 тыс. руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 18 от 02.07.2019 г.), 5% от чистой прибыли Общества за 2018 год в размере 1 836 281 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:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
ПАО «Банк ВТБ»	30 000 000	20 000 000	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	20 000 000	20 000 000	20 000 000
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	20 000 000	20 000 000	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года в рублях	15 000 000	15 000 000	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	15 000 000	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года в юанях	13 289 055	15 149 550	-
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Арктики»	4 074 073	4 814 815	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2 195 637	2 195 637	-
ПАО «Сбербанк»	-	20 000 000	20 000 000
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	-	10 000 000	10 000 000
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	-	-	15 000 000
UniCredit Bank Austria AG	-	-	4 749 508
Прочие	1 016 626	1 016 626	1 948 704
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	120 575 391	128 176 628	71 698 212



В июле 2019 года по кредитной линии, открытой в 2018 году с ПАО «Банк ВТБ», была произведена выборка денежных средств в объеме 10 млрд рублей. Денежные средства были направлены на рефинансирование задолженности Общества.

В ноябре 2019 года Общество осуществило размещение выпуска еврооблигаций объемом 15 млрд руб. со сроком погашения в ноябре 2024 года и ставкой купонного дохода 6,8% годовых. Эмитентом выпуска выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC, которая предоставила Обществу финансирование в виде займа. Средства от выпуска еврооблигаций направлены Обществом на финансирование текущей деятельности и рефинансирование задолженности.

Условия договоров по существенным по состоянию на 31.12.2019 г. полученным долгосрочным кредитам и займам были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в тыс. ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
ПАО «Банк ВТБ» (Транш, полученный в 2018 году)	2018	2025	20 000 000	Рубли	7,50%
ПАО «Банк ВТБ» (Транш, полученный в 2019 году)	2018	2023	10 000 000	Рубли	8,05%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2017	2022	20 000 000	Рубли	8,13%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2018	2021	20 000 000	Рубли	7,40%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года в юанях	2018	2021	1 500 000	Юани	6,125%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года в рублях	2018	2022	15 000 000	Рубли	8,975%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года в рублях	2019	2024	15 000 000	Рубли	6,8%

Общество имеет возможность после 31.12.2019 г. привлечь средства по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» на сумму до 40 000 000 тыс. руб. сроком погашения до 2026 года, Банк ГПБ (АО) на сумму до 20 000 000 тыс. руб. сроком погашения до 2026 года, АО «АБ Россия» на сумму до 7 000 000 тыс. руб. сроком погашения до 2023 года, ПАО «Росбанк» на сумму до 8 000 000 тыс. руб. сроком погашения до 2025 года, АО «Альфа-Банк» на сумму до 10 000 000 тыс. руб. сроком погашения до 2023 года, Банк «ВБРР» АО на сумму до 20 000 000 тыс. руб. сроком погашения до 2029 года итого на общую сумму 105 000 000 тыс. руб.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
От одного года до двух лет	34 279 735	30 740 741	16 525 766
От двух до трех лет	35 740 741	36 140 291	30 593 689
От трех до четырех лет	13 703 065	35 740 741	843 628
От четырех до пяти лет	15 740 740	2 936 378	20 593 689
Более пяти лет	21 111 110	22 618 477	3 141 440
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	120 575 391	128 176 628	71 698 212

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2019 году, составила 1 431 156 тыс. руб. (1 832 621 тыс. руб. в 2018 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2019 году составила 1 431 156 тыс. руб. (1 666 309 тыс. руб. в 2018 году).



Валютно-процентный своп

В ноябре 2018 года Общество осуществило размещение выпуска еврооблигаций объемом 1,5 млрд китайских офшорных юаней со сроком погашения в ноябре 2021 года и ставкой купонного дохода 6,125% годовых. Эмитентом выпусков выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC, которая предоставила Обществу финансирование в виде займов. Средства от выпусков еврооблигаций направлены Обществом на финансирование текущей деятельности и рефинансирование задолженности.

В ноябре 2018 года Общество заключило сделку валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» с целью зафиксировать обязательства Общества по еврооблигациям в китайских офшорных юанях. Сделка заключена на три года и фиксирует сумму номинала (1,5 млрд китайских офшорных юаней) в момент погашения, в ноябре 2021 года, по текущему рыночному курсу на дату заключения сделки в размере 14 430 000 тыс. руб., а также промежуточные платежи, которые определены для Общества в российских рублях по плавающей ставке, определяемой как среднее арифметическое значений ключевой ставки Банка России плюс спред 1,5% годовых, от номинала, установленного для Общества в рублях.

Общество отразило суммы платежей по валютно-процентному свопу, осуществленных в течение 2019 года, в составе прочих расходов в размере 437 634 тыс. руб., см. пункт 3.8 Пояснений.

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена в том числе долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 011 238 тыс. руб. на 31.12.2019 г. (на 31.12.2018 г. – 911 886 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 1 153 086 тыс. руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам – 1 787 588 тыс. руб. на 31.12.2019 г. (на 31.12.2018 г. – 1 928 246 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 3 110 898 тыс. руб.).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Заемные средства, в том числе:	22 152 039	17 801 516	47 412 540
Полученные от дочерних обществ, в том числе:			
АО «Сулакский ГидроКаскад»	9 943 274	-	-
АО «Малая Дмитровка»	976 741	1 107 078	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	115 685	929 465	-
Прочие	375 598	579 788	456 097
Полученные от прочих связанных сторон, в том числе:			
ООО «Альстом РусГидроЭнерджи»	-	-	750 000
Итого заемные средства, полученные от связанных сторон	11 411 298	2 616 331	1 206 097
Заемные средства, полученные от прочих контрагентов, в том числе:	10 740 741	15 185 185	46 206 443
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	10 000 000	-	-
Фонд развития Дальнего Востока и Арктики	740 741	185 185	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	-	15 000 000	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	-	-	20 000 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	-	-	15 000 000
ПАО «Сбербанк»	-	-	10 612 754
UniCredit Bank Austria AG	-	-	593 689
Проценты по заемным средствам, в том числе:	1 851 912	1 967 373	2 844 814
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	577 228	129 092	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	557 534	557 534	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	422 945	422 945	422 945



Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	878	856	666 000
ПАО «Сбербанк»	-	295 616	446 623
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	-	-	872 000
Прочие	293 327	561 330	437 246
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	24 003 951	19 768 889	50 257 354

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 17 026 460 тыс. руб., 11 702 866 тыс. руб. и 10 563 236 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. соответственно:

Вид задолженности	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Поставщики и подрядчики	3 387 878	4 978 070	4 040 338
Задолженность перед персоналом организации	190 949	210 649	244 324
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	224 962	143 631	133 808
Задолженность по налогам и сборам	5 347 132	5 407 731	5 241 815
Задолженность акционерам по выплате доходов	139 385	143 159	140 728
Расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений)	7 000 092	-	-
Прочие кредиторы	736 060	819 626	762 223
Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»	17 026 460	11 702 866	10 563 236

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

Вид задолженности	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Подрядчикам по капитальному строительству	1 009 414	723 070	705 262
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	949 488	2 730 920	1 841 616
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	490 214	480 484	426 737
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	225 723	318 722	380 611
Прочие	713 040	724 874	686 112
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	3 387 879	4 978 070	4 040 338

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Задолженность по налогу на имущество	1 044 999	1 316 043	1 290 877
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	4 118 015	4 031 190	3 901 537
Задолженность по налогу на прибыль	12 162	1 665	-
Задолженность по прочим налогам и сборам	171 956	58 833	49 401
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	5 347 132	5 407 731	5 241 815

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2019 г. сумма оценочных обязательств составляет 3 150 002 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 2 863 434 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 2 976 494 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные	2018	2 976 494	3 204 366	(2 953 511)	(363 915)	2 863 434



Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
обязательства, в том числе:	2019	2 863 434	3 953 595	(3 207 572)	(459 455)	3 150 002
на выплату вознаграждений	2018	1 876 253	1 990 960	(1 762 460)	(113 298)	1 991 455
	2019	1 991 455	2 093 820	(1 931 681)	(59 279)	2 094 315
по налогам	2018	683 177	57 436	(250 227)	-	490 386
	2019	490 386	419 078	(307 855)	(161 295)	440 314
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2018	417 064	1 155 970	(940 824)	(250 617)	381 593
	2019	381 593	1 196 197	(968 036)	(238 881)	370 873
по предстоящей оплате пеней, штрафов	2018	-	-	-	-	-
	2019	-	244 500	-	-	244 500

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2019 г. стоимость арендованных основных средств составляет 19 607 431 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 36 256 016 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 35 760 269 тыс. руб.). В 2019 и 2018 годах Общество не получало в лизинг основные средства.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
АО «Зарамагские ГЭС»	5 138 343	5 138 343	4 927 437
АО «Малая Дмитровка»	3 394 876	3 394 876	3 393 757
Администрация Сергиево-Посадского муниципального района*	2 195 983	4 996 235	4 996 235
АО «Загорская ГАЭС-2»	2 135 722	1 279	1 109
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	718 383	3 122 490	2 770 670
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Волгоградской области	603 861	603 861	603 861
Территориальное управление Росимущества в Республике Дагестан	579 758	136 413	136 413
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Нижегородской области	568 912	568 912	568 912
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	568 764	776 862	776 862
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Республике Мордовия, Республике Марий Эл, Республике Чувашия	451 083	451 083	451 083
Межрегиональное территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом во Владимирской, Ивановской, Костромской и Ярославской области	420 162	420 475	430 700
АО «Сулакский ГидроКаскад»	-	10 477 794	10 477 794
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	-	3 567 253	3 567 253
Прочие	2 831 584	2 600 140	2 658 183
Итого аренда основных средств	19 607 431	36 256 016	35 760 269

*В 2018 году произошла смена арендодателя земельного участка с Министерства имущественных отношений Московской области на Администрацию Сергиево-Посадского муниципального района.



3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Дочерние общества, в том числе:	5 539 925	5 529 889	5 319 670
АО «Гидроинвест»	5 319 670	5 319 670	-
ООО «ЭЗОП»	-	-	3 213 670
ООО «Восток-Финанс»	-	-	2 106 000
Прочие	220 255	210 219	-
Прочие связанные стороны	-	7 617	18 339
Итого обеспечения обязательств и платежей, полученные от связанных сторон	5 539 925	5 537 506	5 338 009
Прочие контрагенты, в том числе:	21 912 962	18 333 694	16 336 804
ПАО «Силовые машины»	12 809 950	10 013 653	7 878 054
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 731 577	5 338 782	4 809 331
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	677 147	869 699	857 601
АО «Гидроэлектромонтаж»	-	-	453 245
Прочие	2 694 288	2 111 560	2 338 573
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	27 452 887	23 871 200	21 674 813

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика» 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», Банк ГПБ (АО).

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за дочерние общества, в том числе:		41 606 999	28 698 024	30 687 785
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ДГК»	19 765 018	3 327 101	4 520 688
ПАО «Сбербанк»	АО «ДГК»	7 345 000	7 603 000	5 400 000
Московский кредитный банк ПАО	АО «ДГК»	2 732 422	-	-
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	2 533 441	6 294 619	2 394 619
ПАО «Сбербанк»	ПАО «ДЭК»	1 700 000	5 383 666	7 459 750
Банк ГПБ (АО)	АО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 261 608	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 247 809	1 532 688	1 367 275
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 247 809	1 532 688	1 367 275
МИФНС № 5 по Хабаровскому краю	АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	1 045 646	-	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Магаданэнерго»	-	1 150 000	1 248 000
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Камчатскэнерго»	-	200 000	4 768 043
Прочие	Прочие	2 728 246	1 674 262	2 162 135



Контрагент	Должник	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Обеспечения обязательств и платежей, выданные за прочие связанные стороны, в том числе:		25 642 903	25 642 903	52 228 038
ГК «Внешэкономбанк»	ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027 476	21 027 469	46 962 034
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615 427	4 615 434	4 615 434
Прочие	Прочие	-	-	650 570
Прочие контрагенты		65 565	-	-
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		67 315 467	54 340 927	82 915 823

В 2019 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк», ПАО «Банк ВТБ», Московский кредитный банк ПАО и Росбанк АКБ ПАО поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2021, 2022, 2028, 2029 гг.;
- в отношении исполнения АО «Чувашская энергосбытовая компания» своих обязательств по кредитным соглашениям с АО «Газпромбанк», ПАО «Сбербанк» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2023, 2024 гг.;
- в отношении исполнения ПАО «Магаданэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Банк ВТБ» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2022 г.

По состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» своих обязательств по кредитным соглашениям с ВЭБ.РФ представляют собой залог простых беспроцентных векселей ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» на общую сумму 21 027 455 тыс. руб. и 4 615 420 тыс. руб. соответственно (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

3.6.4 Беспоставочный форвард на акции

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

Полученные от Банка денежные средства были направлены на выдачу долгосрочных целевых займов АО «РАО ЭС Востока» и его дочерним обществам для рефинансирования их текущих обязательств перед банками (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

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 урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество



возместит Банку сумму возникшей разницы за вычетом осуществленных промежуточных платежей, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. 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 31.12.2019 г. справедливая стоимость обязательства по беспоставочному форварду, рассчитанная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составила 28 509 933 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 31 896 259 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 20 716 083 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2019 г. руководство Общества полагает, что 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, осуществленной в течение 2019 года, в составе прочих расходов в размере 3 731 456 тыс. руб. (в 2018 году – 2 812 984 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 2019 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,7%).

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Выручка от продажи электроэнергии	78 595 693	85 059 499
Выручка от продажи мощности	76 116 508	77 358 933
Выручка от продажи тепловой энергии	152 700	166 210
Выручка от прочих операций	315 190	228 622
Итого по строке 2110 «Выручка»	155 180 091	162 813 264

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

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»), в том числе:	35 204 007	38 049 912
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	32 076 558	35 032 275



Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	16 940 635	16 531 843
Заработная плата и страховые взносы	10 936 422	10 583 798
Покупная электроэнергия и мощность	8 229 511	8 236 465
Налог на имущество	6 162 481	7 140 471
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	4 259 180	3 860 771
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	3 912 639	3 854 250
Плата за пользование водными объектами, водный налог	2 072 349	1 887 146
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 762 051	1 748 582
Расходы на страхование	1 745 984	1 756 245
Расходы на аренду	1 309 723	1 938 353
Прочие расходы	1 349 463	1 259 025
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	93 884 445	96 846 861

В состав себестоимости продаж входят управленческие расходы. Общая сумма управленческих расходов в 2019 году составила 7 384 943 тыс. руб. (в 2018 году – 7 336 710 тыс. руб.). В состав управленческих расходов входят расходы на содержание подразделений и помещений Исполнительного аппарата и филиала «Корпоративный университет гидроэнергетики» (включая расходы на оплату труда персонала с отчислениями, расходы на амортизацию основных средств, аренду имущества, охрану и т.д.), представительские расходы, расходы на страхование, расходы на юридические, консультационные, информационные, аудиторские и иные аналогичные услуги.

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 рамках Правил целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, введенных в действие в 2019 году, в сумме 32 076 558 тыс. руб. (в 2018 году – 35 032 275 тыс. руб.).

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

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Материальные затраты	20 133 148	19 326 777
Расходы на оплату труда	8 756 900	8 513 597
Отчисления на социальные нужды	2 179 522	2 422 362
Амортизация	16 940 635	16 531 843
Прочие затраты	45 874 240	50 052 282
Итого по элементам	93 884 445	96 846 861
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	93 884 445	96 846 861



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

Наименование показателя	За 2019 год		За 2018 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	3 095 261	(1 125 544)	1 847 511	(3 186 943)
Резерв по сомнительным долгам	2 169 922	(1 933 533)	2 651 250	(4 408 906)
Резерв под обесценение финансовых вложений	945 928	(6 983 481)	-	(6 453 211)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	688 235	(1 052 564)	682 445	(3 110 243)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	491 362	(461 223)	6 864 125	(8 300 084)
Доходы и расходы по о признанным и присужденным санкциям	309 251	(1 012 617)	621 180	(72 574)
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	-	(4 169 090)	-	(2 812 984)
Расходы на благотворительность	-	(1 396 607)	-	(1 276 343)
Расходы на социальные мероприятия	-	(783 286)	-	(455 688)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	-	-	1 448 847	(902)
Иные доходы и расходы	1 246 903	(943 154)	724 073	(1 900 160)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	8 946 862	(19 861 099)	14 839 431	(31 978 038)

3.9 Налоги

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 10 545 267 тыс. руб. (10 019 550 тыс. руб. в 2018 году).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2019 год составила 56 484 314 тыс. руб. (55 220 122 тыс. руб. в 2018 году).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 15 529 464 тыс. руб. (15 959 465 тыс. руб. в 2018 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль отдельных доходов и расходов.

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового актива, составили 3 525 509 тыс. руб. в 2019 году (11 334 362 тыс. руб. в 2018 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 609 121 тыс. руб. (858 671 тыс. руб. в 2018 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 0 тыс. руб. (1 448 847 тыс. руб. в 2018 году);
- восстановление резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 116 523 тыс. руб. (1 258 077 тыс. руб. в 2018 году);
- доходы от реализации акций, облагаемые по ставке 0 процентов, в сумме 0 тыс. руб. (6 790 304 тыс. руб. в 2018 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 799 865 тыс. руб. (978 463 тыс. руб. в 2018 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 19 054 973 тыс. руб. в 2019 году (27 293 827 тыс. руб. в 2018 году), в том числе:



- амортизация в сумме 3 012 576 тыс. руб. (3 068 319 тыс. руб. в 2018 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 418 777 тыс. руб. (1 240 518 тыс. руб. в 2018 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 594 531 тыс. руб. (908 278 тыс. руб. в 2018 году);
- расходы на формирование резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 6 983 764 тыс. руб. (6 453 211 тыс. руб. в 2018 году);
- убыток по операциям с производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке, в сумме 3 731 455 тыс. руб. (2 812 984 тыс. руб. в 2018 году);
- убыток по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном финансовом рынке, в сумме 41 244 тыс. руб. (889 577 тыс. руб. в 2018 году);
- стоимость ликвидированного финансового вложения 1 170 595 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2018 году);
- расходы по реализации акций, облагаемые по ставке 0 процентов, в сумме 0 тыс. руб. (8 260 940 тыс. руб. в 2018 году);
- стоимость списанных активов (РБП) 0 тыс. руб. (1 671 084 тыс. руб. в 2018 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 2 102 031 тыс. руб. (1 988 916 тыс. руб. в 2018 году).

В 2019 году общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на уменьшение условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 140 887 тыс. руб. (в 2018 году – повлиявших на уменьшение условного расхода по налогу на прибыль – 564 542 тыс. руб.), в том числе возникших – 10 241 002 тыс. руб. (11 331 000 тыс. руб. в 2018 году) и погашенных – 10 100 115 тыс. руб. (10 766 458 тыс. руб. в 2018 году).

В 2019 году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 11 922 856 тыс. руб. (11 408 440 тыс. руб. в 2018 году), в том числе возникших – 19 223 956 тыс. руб. (18 602 026 тыс. руб. в 2018 году) и погашенных (списанных) – 7 301 100 тыс. руб. (7 193 586 тыс. руб. в 2018 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2019 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества;
- с включением расходов на страхование в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Отложенные налоговые активы	(3 185 039)	(3 156 862)	(3 043 219)
Отложенные налоговые обязательства	24 849 643	22 465 072	20 156 267
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	21 664 604	19 308 210	17 113 048



Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 44 293 882 тыс. руб. (41 943 800 тыс. руб. в 2018 году). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 25 346 077 тыс. руб. (19 553 710 тыс. руб. в 2018 году).

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

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2019 году отнесены прочие налоги и сборы, а также взносы во внебюджетные фонды в сумме 7 920 292 тыс. руб. (8 834 925 тыс. руб. в 2018 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 162 481 тыс. руб. (7 140 471 тыс. руб. в 2018 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 746 466 тыс. руб. (1 684 202 тыс. руб. в 2018 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 11 345 тыс. руб. (10 252 тыс. руб. в 2018 году).

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 операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении открытых периодов (2018 и 2019 гг.). 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 31.12.2019 г. 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 № 18 от 02.07.2019 г.) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2018 года в размере 0,0367388 руб. на 1 акцию на общую сумму 15 918 514 тыс. руб.

Годовым Общим собранием акционеров (протокол № 17 от 28.06.2018 г.) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2017 года в размере 0,0263335 руб. на 1 акцию на общую сумму 11 225 676 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 2019 год	За 2018 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	38 644 838	36 725 620
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	430 955 534 058	426 288 813 551
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0897	0,0862

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2019
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2019 г., штук акций	426 288 813 551
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2019 г., штук акций	433 288 905 849
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2019 г., штук акций	433 288 905 849
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2019 году, штук акций (426 288 813 551 шт. * 4 месяца + 433 288 813 551 * 1 месяц + 433 288 905 849 * 7 месяцев) / 12 месяцев	430 955 534 058
Наименование показателя	2018
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2018 г., штук акций	426 288 813 551
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2018 г., штук акций	426 288 813 551
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2018 г., штук акций	426 288 813 551
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2018 году, штук акций (426 288 813 551 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	426 288 813 551

В 2019 и 2018 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.12 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, 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.

Перечень аффилированных лиц Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2019 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,56% без учета фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений). С учетом дополнительно размещенных акций Общества на 31.12.2019 доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества составила 61,20%.

3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2019 год	За 2018 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе	11 221 515	11 026 810
ПАО «ДЭК»	7 254 418	6 989 743
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	1 420 795	1 802 242
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	879 086	847 134
АО «ЭСК РусГидро»	858 005	690 433
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	607 630	605 559
Прочие дочерние общества	201 581	91 699



Наименование покупателя	За 2019 год	За 2018 год
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:	355 779	274 619
ПАО «Богучанская ГЭС»	155 250	115 014
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	200 529	159 605
Итого продажи связанным сторонам	11 577 294	11 301 429

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 г. «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 г.).

3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2019 год	За 2018 год
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 781 834	1 259 218
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	238 773	74 498
ООО «РусГидро ИТ сервис»	137 899	42 458
АО «Мособлгидропроект»	106 176	111 117
АО «Ленгидропроект»	102 582	88 621
АО «Институт Гидропроект»	96 874	256 739
Прочие	34 210	134 201
Итого СМР, ПИР, НИР	2 498 348	1 966 852
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	3 305 445	3 115 816
АО «ТК РусГидро»	1 512 339	1 447 797
АО «Малая Дмитровка»	513 987	513 987
ООО «РусГидро ИТ сервис»	485 177	457 604
АО «Сулакский ГидроКаскад»	88 462	530 775
ООО «СНРГ»	225 743	233 785
АО «Зарамагские ГЭС»	198 096	243 217
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	194 810	186 909
Прочие	498 661	456 263
Итого услуг, оказанных связанными сторонами	7 022 720	7 186 153
Покупная электроэнергия	1 543	1 612
Итого закупки у связанных сторон	9 522 611	9 154 617

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 240 152 тыс. руб. и 321 243 тыс. руб. за 2019 год и 2018 год соответственно.



3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	-	2 142 039	2 142 039
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	87 958 599	94 112 667	64 256 270
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689 260	25 689 260	25 689 260
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	5 597	10 272 863	29 621 554
Задолженность по договору переуступки	-	-	9 962 317
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	366 371	148 000	2 234 391
Расчеты по прочей реализации	1 260 411	1 098 429	952 043
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям	10 051 959	6 697 708	3 487 566
Авансы	2 290 263	2 559 899	2 240 504
Прочие расчеты со связанными сторонами	104 242	71 603	140 579
Итого задолженность связанных сторон	127 726 702	142 792 468	140 726 523

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2019 г. составил 5 099 459 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 4 946 064 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 4 123 109 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Связанные стороны	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Дочерние общества	709 701	978 185	1 000 918
Прочие связанные стороны	874	-	18 176
Итого задолженность перед связанными сторонами	710 575	978 185	1 019 094

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2019 г., 31.12.2018 г. и 31.12.2017 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Займы, предоставленные связанным сторонам	70 890 980	71 713 115	67 105 165
Прочие финансовые вложения	-	601 053	601 053
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	70 890 980	72 314 168	67 706 218
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	65 670 626	66 128 438	55 419 461
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	5 220 354	6 185 730	12 286 757



По состоянию на 31.12.2019 г. общая сумма долевых и долговых финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 383 693 020 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 349 791 760 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 317 616 607 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2019 г. составил 37 958 359 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 33 373 443 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 27 735 399 тыс. руб.).

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

Наименование предприятия	За 2019 год	За 2018 год
Дочерние общества, в том числе:	6 055 184	4 537 585
АО «ДГК»	3 428 556	2 527 301
АО «РАО ЭС Востока»	734 921	517 247
ПАО «Камчатскэнерго»	471 214	247 528
АО «Сахаэнерго»	429 113	387 755
ПАО «Якутскэнерго»	249 812	183 237
АО «Гидроинвест»	143 677	151 332
АО «Теплоэнергосервис»	120 417	107 664
Прочие	477 474	415 521
Прочие связанные стороны	94 990	90 916
Итого проценты к получению	6 150 174	4 628 501

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 609 121 тыс. руб. за 2019 год (598 511 тыс. руб. за 2018 год):

Наименование предприятия	За 2019 год	За 2018 год
АО «Благовещенская ТЭЦ»	176 924	-
АО «Гидроремонт-ВКК»	52 918	344 860
Прочие	379 279	253 651
Итого доходы от участия в дочерних обществах	609 121	598 511

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 26.06.2017 г. (протокол № 16).

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.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2019 и 2018 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 200 133 тыс. руб. и 1 144 893 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2019 году составила 197 914 тыс. руб. (в 2018 году – 188 694 тыс. руб.). Кроме того, в 2019 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 409 693 тыс. руб. (в 2018 году – 397 530 тыс. руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2019 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.



3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2019 год	За 2018 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления , в том числе:	4110	10 286 553	19 875 621
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	10 233 477	9 852 687
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	44 022	59 466
прочие поступления, в том числе:	4119	9 054	9 963 468
<i>поступления по уступке права требования</i>		-	9 962 317
Платежи , в том числе:	4120	(7 865 444)	(7 666 281)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 643 069)	(7 508 289)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	(14 998)
прочие платежи	4129	(222 375)	(142 994)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 421 109	12 209 340
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления , в том числе:	4210	40 639 034	8 548 217
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 832	7 984
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	40 038	10 859
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	37 398 689	6 677 378
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 198 475	1 851 996
Платежи , в том числе:	4220	(76 418 846)	(57 322 608)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(13 383 628)	(2 844 969)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(31 560 189)	(14 829 357)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(31 475 029)	(39 648 282)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(35 779 812)	(48 774 391)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления , в том числе:	4310	12 278 851	4 246 877
получение кредитов и займов	4311	12 278 851	4 246 877
Платежи , в том числе:	4320	(3 495 825)	(3 754 110)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(11 941)	(8 615)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(3 483 884)	(3 745 495)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	8 783 026	492 767
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(24 575 677)	(36 072 284)



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 99,7% 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 31.12.2019 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 67 315 467 тыс. руб. (на 31.12.2018 г. – 54 340 927 тыс. руб., на 31.12.2017 г. – 82 915 823 тыс. руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

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 и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) хозяйственной деятельности Общества в целом.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. В связи с этим 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 Обществом контролируемых сделок со своими дочерними обществами, 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) хозяйственной деятельности Общества.

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 новые положения 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 отношении новых правил 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 результаты хозяйственной деятельности Общества.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2019 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 ноябре 2018 года Общество разместило еврооблигации в офшорных китайских юанях, при этом управление валютным риском осуществляется в рамках заключенной сделки хеджирования (валютно-процентного свопа), детали сделки описаны в пункте 3.4.1 Пояснений. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS) 7:



	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2019 г.			
Доллары США	348 000	-	348 000
Евро	163	(233 513)	(233 350)
Китайский юань*	271	(13 380 486)	(13 380 215)
Итого	348 434	(13 613 999)	(13 265 565)
На 31 декабря 2018 г.			
Доллары США	160 789	-	160 789
Евро	135	(1 237 168)	(1 237 033)
Китайский юань*	311	(15 253 781)	(15 253 470)
Итого	161 235	(16 490 949)	(16 329 714)
На 31 декабря 2017 г.			
Доллары США	704 495	-	704 495
Евро	-	(6 112 775)	(6 112 775)
Итого	704 495	(6 112 775)	(5 408 280)

*Управление валютным риском по обязательствам, выраженным в китайских офшорных юанях, осуществляется в рамках заключенной сделки валютного-процентного свопа (см. Примечание 3.4.1).

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

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 (с учетом обязательств по заключенной с ПАО «Банк ВТБ» сделке валютно-процентного свопа) по состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года представлен заимствованиями преимущественно с фиксированной процентной ставкой. Таким образом, влияние изменения плавающих процентных ставок на прибыль Общества незначительное.

Общество проводит регулярный мониторинг рынка заимствований с целью выявления благоприятных условий кредитования (или рефинансирования), а также осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

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 2019 году существенно не изменилась по сравнению с показателем 2018 года.

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 четыре года вперед. Различия в ценах на мощность, сформированных по итогам конкурентных отборов мощности для 2016–2020 гг., без учета инфляции не превышают 5% для каждой ценовой зоны.



На либерализованном рынке электроэнергии цена на товар напрямую зависит от объема спроса. В целях повышения финансового результата экономической деятельности Общество учитывает сезонные, недельные и суточные изменения спроса на электроэнергию при планировании реализации электроэнергии.

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

Ценовой риск по финансовым вложениям Общества определяет возможность изменений / колебаний справедливой стоимости или будущих денежных потоков по финансовому инструменту в связи с изменением рыночных цен (кроме изменений, приводящих к процентному или валютному риску).

В таблице ниже представлены финансовые вложения Общества, подверженные ценовому риску:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:			
ПАО «Интер РАО»	-	-	6 808 972
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	2 823 790	1 708 826	1 708 826
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	309 978 250	275 768 766	248 211 390
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	312 802 040	277 477 592	256 729 188

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.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка или прочего финансового института и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в пункте 3.2.4 Пояснений.

Риск ликвидности

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

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные



обязательства представлены преимущественно кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

В Обществе действует система контроля над процессом заключения договоров, основанная на стандартных финансовых процедурах, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

3.16 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое положение, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2019 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро»

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»



[Handwritten signatures in blue ink]

27 февраля 2020 года