



ПАО «РусГидро»

Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2017 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, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности	13
2.5 Финансовые вложения	14
2.6 Материально-производственные запасы	15
2.7 Расходы будущих периодов	16
2.8 Дебиторская задолженность	16
2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств	16
2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал	17
2.11 Кредиты и займы полученные	17
2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	17
2.13 Доходы	18
2.14 Расходы	18
2.15 Изменения в учетной политике Общества	19
III. Раскрытие существенных показателей	20
3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	20
3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)	20
3.1.2 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	24
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)	46
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).....	50
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах).....	51
3.9	Налоги	51
3.10	Дивиденды	54
3.11	Прибыль на акцию.....	54
3.12	Связанные стороны.....	54
3.12.1	Головная организация	55
3.12.2	Продажи связанным сторонам.....	55
3.12.3	Закупки у связанных сторон	55
3.12.4	Расчеты с негосударственными пенсионными фондами.....	56
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	56
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений.....	57
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	62



Аудиторское заключение независимого аудитора

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

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «РусГидро» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2017 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 2017 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.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее 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, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества, о причинах неотражения финансовых вложений в акции АО «РАОЭС Востока», ранее имевшие текущую рыночную стоимость, в

бухгалтерской отчетности по их последней оценке, а также в акции ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2017 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 6 702 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2016 года – 6 614 млн руб. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Наша методология аудита

Краткий обзор

- Существенность**
- Существенность на уровне бухгалтерской отчетности Общества в целом: 2 390 миллионов российских рублей (млн руб.), что составляет 5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года.

- Ключевые вопросы аудита**
- Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон
-

Наша методология аудита предполагает определение существенности и оценку рисков существенного искажения бухгалтерской отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых бухгалтерских оценок, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Мы также рассмотрели риск обхода средств 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 разумно ожидать, что по отдельности или в совокупности они повлияют 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	2 390 млн руб.
Как мы ее определили	5% от средней величины показателя прибыли до налогообложения за последние три года
Обоснование примененного 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
<p>Оценка обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности дочерних обществ и прочих связанных сторон</p> <p><i>См. пункты 2.5, 2.8, 3.1.2, 3.2.2 и 3.2.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</i></p> <p>На 31 декабря 2017 года совокупная балансовая стоимость финансовых вложений составила 324 599 млн руб. (за вычетом резерва под обесценение в сумме 27 725 млн руб.) или 33% общей стоимости активов Общества. Финансовые вложения преимущественно представляют собой</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения финансовых вложений в долевые и долговые ценные бумаги и дебиторской задолженности связанных сторон включали следующее:</p>

Ключевой вопрос аудита

вложения Общества в долевыми и долговые ценные бумаги дочерних обществ и прочих связанных сторон.

На 31 декабря 2017 года балансовая стоимость дебиторской задолженности связанных сторон составила 140 726 млн руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 4 123 млн руб.) или 14% общей стоимости активов Общества.

В процессе подготовки бухгалтерской отчетности руководство Общества ежегодно проводит комплексный анализ всех финансовых вложений, которые не отражаются по текущей рыночной стоимости, 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.

Необходимость обесценения вышеуказанных активов определяется руководством Общества по результатам комплексного анализа текущего и прогнозного финансового положения эмитента с учетом критериев обесценения, установленных ПБУ 19/02, 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 значительности их балансовой стоимости, а также в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение значительных суждений руководством, и суммы резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам могут быть значительными.

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

- получение понимания процесса формирования бухгалтерских оценок в отношении обесценения;
- 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, проведенного руководством Общества, с учетом оценки платежеспособности контрагентов по состоянию на отчетную дату, наличия намерений о предоставлении рассрочки платежа и прочих факторов, рассматриваемых руководством;
- проверку на выборочной основе правильности расчета и отражения в бухгалтерской отчетности сумм резерва под обесценение финансовых вложений и резерва по сомнительным долгам;
- получение и анализ письменных заявлений руководства в отношении проведенной оценки обесценения данных активов.

По результатам вышеуказанных процедур мы полагаем, что оценки и суждения, сделанные руководством в отношении обесценения финансовых вложений и дебиторской задолженности связанных сторон, являются

Ключевой вопрос аудита

Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

приемлемыми для целей подготовки прилагаемой бухгалтерской отчетности.

Приемлемость текущих оценок руководства Общества при подготовке бухгалтерской отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 и 3.2.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, требованиям к раскрытию информации ПБУ 1/2008, ПБУ 19/02.

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 2017 год и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2018 года, но не включает бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение по данной отчетности. Годовой отчет ПАО «РусГидро» за 2017 год и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «РусГидро» за первый квартал 2018 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий 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.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной 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 над процессом подготовки 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 бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- 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, и 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.

АО "Пвк Аудит"

26 марта 2018 года

Москва, Российская Федерация



А. С. Иванов, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000531),

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «РусГидро»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 26 декабря 2004 г. за № 1042401810494

Красноярск, Красноярский край, Российская Федерация, 660017

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский
Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций -
11603050547

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2017 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: млн руб.
 Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск

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

КОДЫ
0710001
2017/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	1 267	1 324	893
	Результаты исследований и разработок	1120	920	1 077	1 091
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	419 635	409 109	392 723
	основные средства	1151	382 007	372 514	344 986
	незавершенное строительство	1152	37 628	36 595	47 737
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	7 065
3.1.2	Финансовые вложения, в том числе:	1170	312 149	292 273	320 097
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	256 730	264 587	267 664
	займы выданные	1172	55 419	27 085	51 832
	векселя	1173	-	601	601
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	4 222	4 703	3 287
	Итого по разделу I	1100	738 193	708 486	725 156
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	4 258	4 252	4 115
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	30	51	40
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	177 308	149 614	129 291
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	54 713	62 615	62 549
	покупатели и заказчики	1231.1	34	178	976
	авансы выданные	1231.2	19 819	20 004	28 524
	векселя	1231.3	29 931	29 312	28 578
	займы выданные	1231.4	2 600	11 258	3 447
	прочие дебиторы	1231.5	2 329	1 863	1 024
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	122 595	86 999	66 742
	покупатели и заказчики	1232.1	6 726	7 120	6 741
	авансы выданные	1232.2	4 276	10 206	14 495
	векселя	1232.3	2 385	5 459	20 809
	займы выданные	1232.4	64 331	30 792	12 925
	прочие дебиторы	1232.5	44 877	33 422	11 772
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	12 450	5 305	15 879
	банковские депозиты	1241	163	4 075	10 609
	займы выданные	1242	11 686	1 230	5 270
	векселя	1243	601	-	-
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	50 929	40 954	18 139
	Прочие оборотные активы	1260	11	11	11
	Итого по разделу II	1200	244 986	200 187	167 475
	БАЛАНС	1600	983 179	908 673	892 631

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	426 289	386 255	386 255
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 606	52 705	52 928
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	13 371	11 278	9 776
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	274 994	260 674	235 086
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	238 845	218 797	205 064
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	36 149	41 877	30 022
	Итого по разделу III	1300	825 684	769 336	742 469
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	71 698	94 848	105 070
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	17 113	13 676	12 402
3.4.2	Прочие обязательства	1450	4 264	3 746	2 195
	Итого по разделу IV	1400	93 075	112 270	119 667
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	50 258	14 025	18 940
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	10 563	9 681	9 822
	поставщики и подрядчики	1521	4 040	4 190	5 492
	задолженность перед персоналом организации	1522	244	24	669
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	134	14	135
	задолженность по налогам и сборам	1524	5 242	4 697	3 103
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	141	122	67
	расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	1526	-	33	-
	прочие кредиторы	1527	762	601	356
	Доходы будущих периодов	1530	67	73	70
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	2 976	2 447	601
	Прочие обязательства	1550	556	841	1 062
	Итого по разделу V	1500	64 420	27 067	30 495
	БАЛАНС	1700	983 179	908 673	892 631

Председатель Правления – Генеральный директор



Handwritten signature in blue ink.

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

26 марта 2018 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2017 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: млн руб.

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

КОДЫ
0710002
2017/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	144 697	115 033
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(83 807)	(56 356)
	Валовая прибыль	2100	60 890	58 677
	Прибыль от продаж	2200	60 890	58 677
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	2 563	9 481
	Проценты к получению	2320	8 759	8 777
	Проценты к уплате	2330	(8 280)	(7 592)
3.8	Прочие доходы	2340	7 895	23 754
3.8	Прочие расходы	2350	(22 349)	(38 336)
	Прибыль до налогообложения	2300	49 478	54 761
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(9 868)	(11 188)
	постоянные налоговые обязательства	2421	3 088	1 776
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(3 232)	(2 658)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(205)	1 384
	Прочее	2460	(24)	(422)
	Чистая прибыль	2400	36 149	41 877
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	36 149	41 877
	СПРАВОЧНО			
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,08898	0,10842

Председатель Правления – Генеральный директор



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

26 марта 2018 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2017 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: млн руб.

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

КОДЫ	
0710003	
2017/12/31	
75782411	
2460066195	
35.11.2	
12247 / 41	
385	

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 2015 г.	3100	386 255	111 352	9 776	235 086	742 469
За 2016 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	41 877	41 877
чистая прибыль	3211	x	x	x	41 877	41 877
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(15 010)	(15 010)
дивиденды	3227	x	x	x	(15 010)	(15 010)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(223)	x	223	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 502	(1 502)	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	386 255	111 129	11 278	260 674	769 336
За 2017 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	40 034	-	-	36 149	76 183
чистая прибыль	3311	-	-	-	36 149	36 149
дополнительный выпуск акций	3314	40 034	-	x	x	40 034
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(19 835)	(19 835)
дивиденды	3327	x	x	x	(19 835)	(19 835)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(99)	x	99	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	2 093	(2 093)	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	426 289	111 030	13 371	274 994	825 684

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	825 745	769 399	742 536

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

26 марта 2018 года



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2017 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: млн руб.

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

КОДЫ
0710004
2017/12/31
75782411
2460066195
35.11.2
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	145 899	118 301
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	143 005	113 249
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	680	843
3.2.4	прочие поступления	4119	2 214	4 209
	Платежи, в том числе:	4120	(91 517)	(59 326)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(47 352)	(22 137)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(6 855)	(6 471)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(7 890)	(7 788)
	налога на прибыль организаций	4124	(12 521)	(10 864)
3.2.4	прочие платежи	4129	(16 899)	(12 066)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	54 382	58 975
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	39 893	49 554
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	267	9 382
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	90	44
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	27 396	22 459
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	8 206	9 091
3.2.4	прочие поступления	4219	3 934	8 578
	Платежи, в том числе:	4220	(117 042)	(58 435)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(21 679)	(20 580)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(7 591)	(23 951)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(85 860)	(10 893)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(1 912)	(3 011)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(77 149)	(8 881)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.	За 2016 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	70 675	15 750
	получение кредитов и займов	4311	20 676	719
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	40 000	33
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 999	14 998
	Платежи, в том числе:	4320	(37 912)	(42 934)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(19 771)	(14 977)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(18 135)	(27 949)
3.2.4	прочие платежи	4329	(6)	(8)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	32 763	(27 184)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	9 996	22 910
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	40 954	18 139
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	50 929	40 954
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(21)	(95)

Председатель Правления – Генеральный директор



[Handwritten signature]

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

[Handwritten signature]

Ю. Г. Медведева
(расшифровка подписи)

26 марта 2018 года



I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

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

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 31.12.2017 г. составила 5 547 человек (на 31.12.2016 г. – 5 499 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 31.12.2017 г. составила 60,56% (на 31.12.2016 г. – 66,84%).

По состоянию на 31.12.2017 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных 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», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2017 г. входят:

- Трутнев Юрий Петрович, Председатель Совета директоров Общества, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе;
- Иванов Сергей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров Общества, Генеральный директор, член Совета директоров ООО «РТ-Капитал»;
- Аветисян Артем Давидович, директор направления «Новый бизнес» Автономной некоммерческой организации «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов»;
- Быстров Максим Сергеевич, Председатель правления Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
- Грачев Павел Сергеевич, Генеральный директор, член Совета директоров ПАО «Полюс», Генеральный директор ООО «УК «Полюс»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, заместитель Министра энергетики Российской Федерации;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, Президент ООО «Альтера Капитал»;
- Подгузов Николай Радиевич, Генеральный директор ФГУП «Почта России»;
- Рогалев Николай Дмитриевич, Ректор Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»;
- Чекунков Алексей Олегович, Генеральный директор АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»;
- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент Банк ВТБ (ПАО);



- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент по энергетике, локализации и инновациям ПАО «НК «Роснефть»;
- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор ПАО «РусГидро».

В 2017 году изменений в составе Совета директоров Общества не было.

В состав Правления Общества на 31.12.2017 г. входят:

- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Казаченков Андрей Валентинович, первый заместитель Генерального директора,
- Киров Сергей Анатольевич, первый заместитель Генерального директора,
- Маркин Владимир Иванович, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора.

Решением Совета директоров Общества от 18.01.2017 г. (протокол № 247) в состав Правления был избран Маркин Владимир Иванович.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2017 г. входят:

- Анникова Наталия Николаевна, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Строительное управление №308»,
- Зобкова Татьяна Валентиновна, начальник отдела департамента Минэнерго России,
- Костина Марина Александровна, заместитель директора департамента Минэкономразвития России,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов,
- Симочкин Дмитрий Игоревич, заместитель начальника отдела управления Росимущества.

Указанные члены Ревизионной комиссии были избраны решением годового Общего собрания акционеров Общества 26.06.2017 г. (протокол № 16).

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. В 2017 году российская экономика продемонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Однако низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей 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.

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным



стандартам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2010, COSO ERM 2004 и т.д.), 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.

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 положении Общества, уменьшив его чистую прибыль.

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.

В рамках управления отраслевыми 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, также ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

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 2017 года находится на уровне BB+ (Standard & Poor's), Ba1 (Moody's) и BBB- (Fitch). При этом в 2017 году все три международных рейтинговых агентства улучшили прогноз по суверенному рейтингу Российской Федерации: Moody's до «стабильного», Standard & Poor's и Fitch – до «позитивного». По мнению аналитиков, внешние риски для Российской Федерации сократились, российская экономика адаптируется к низким мировым ценам на сырье.

Также в 2017 году международные рейтинговые агентства повысили долгосрочный кредитный рейтинг Общества: Moody's повысило рейтинг до уровня Ba1 со стабильным прогнозом, Standard & Poor's – до уровня BB+ с позитивным прогнозом, Fitch подтвердило рейтинг на уровне BB+, при этом пересмотрев прогноз с негативного на «стабильный».

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 свою деятельность: 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 большое внимание уделяет 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 компанией 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 компании 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 и рискам, связанным с деятельностью третьих лиц 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.

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 57,6002 руб. за 1 доллар США на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 60,6569 руб., на 31.12.2015 г. – 72,8827 руб.), 68,8668 руб. за 1 евро на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 63,8111 руб., на 31.12.2015 г. – 79,6972 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, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

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 дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу, приняты к учету по их рыночной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов; объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г., учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

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, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения ДЗО к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после 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.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

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 производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

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.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

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.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, 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.

При этом вклады в уставные капиталы ДЗО (независимо от наличия текущих биржевых котировок на них) относятся к финансовым вложениям, по которым переоценка по текущей рыночной стоимости не производится.

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 учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

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 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.

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 доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

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, 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 средства 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, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде.

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 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, проценты по товарным кредитам, 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, социальное обеспечение;
- 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 на 2017 и 2018 годы отсутствуют.



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), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	189 107	192 240	189 819
Машины и оборудование	153 576	140 215	120 251
Здания	38 903	39 539	34 274
Транспортные средства	6	6	23
Производственный и хозяйственный инвентарь	220	293	412
Земельные участки	4	4	4
Другие виды основных средств	191	217	203
Итого по строке 1151 «Основные средства»	382 007	372 514	344 986
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	-	-	7 065
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	-	-	7 065

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2017 г. отсутствуют (на 31.12.2016 г. – отсутствуют, на 31.12.2015 г. – 7 065 млн руб.). В ноябре 2016 года комплекс плотин Ангарского каскада в Иркутской области был продан по договору купли-продажи ООО «Тельмамская ГЭС» по цене 9 280 млн руб. без НДС.



Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

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,	2016	428 500	(83 514)	43 735	(1 291)	890	(15 806)	470 944	(98 430)		
в том числе:	2017	470 944	(98 430)	27 220	(1 075)	743	(17 395)	497 089	(115 082)		
Сооружения и передаточные устройства	2016	219 357	(29 538)	6 783	(63)	11	(4 310)	226 077	(33 837)		
	2017	226 077	(33 837)	1 428	(59)	47	(4 549)	227 446	(38 339)		
Машины и оборудование	2016	168 408	(48 157)	30 786	(1 081)	824	(10 565)	198 113	(57 898)		
	2017	198 113	(57 898)	25 391	(841)	652	(11 841)	222 663	(69 087)		
Здания	2016	39 234	(4 960)	6 106	(96)	20	(765)	45 244	(5 705)		
	2017	45 244	(5 705)	366	(141)	20	(881)	45 469	(6 566)		
Транспортные средства	2016	50	(27)	-	(37)	21	(1)	13	(7)		
	2017	13	(7)	-	-	-	-	13	(7)		
Производственный и хозяйственный инвентарь	2016	1 066	(654)	18	(9)	9	(137)	1 075	(782)		
	2017	1 075	(782)	31	(22)	12	(94)	1 084	(864)		
Земельные участки	2016	4	-	-	-	-	-	4	-		
	2017	4	-	-	-	-	-	4	-		
Другие виды основных средств	2016	381	(178)	42	(5)	5	(28)	418	(201)		
	2017	418	(201)	4	(12)	12	(30)	410	(219)		
Доходные вложения в материальные ценности,	2016	7 592	(527)	-	(7 592)	641	(114)	-	-		
в том числе:	2017	-	-	-	-	-	-	-	-		
Сооружения и передаточные устройства	2016	7 592	(527)	-	(7 592)	641	(114)	-	-		
	2017	-	-	-	-	-	-	-	-		

* Стоимость поступивших за 2017 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает первоначальную стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, в сумме 1 150 млн руб. (1 063 млн руб. за 2016 год) и сумму накопленной амортизации в размере 998 млн руб. (1 063 млн руб. за 2016 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.



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

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2016 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	14 885	23 345
Машины и оборудование	13 472	15 969
Сооружения и передаточные устройства	1 099	1 784
Здания	314	5 592
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	85	160
Машины и оборудование	77	151
Другие виды основных средств	8	9

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 308	1 451	1 604
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	35 760	33 862	38 490
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	1 178	5 924	2 552
Основные средства, переведенные на консервацию	71	80	89



Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности

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:	2016	47 737	31 778	(252)	4	(42 672)	36 595
	2017	36 595	27 209	(58)	29	(26 147)	37 628
Незавершенное строительство	2016	42 928	15 900	(234)	16 997	(42 353)	33 238
	2017	33 238	13 171	(58)	11 539	(25 676)	32 214
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2016	45	282	(17)	33	(319)	24
	2017	24	471	-	(2)	(471)	22
Оборудование к установке	2016	4 764	15 596	(1)	(17 026)	-	3 333
	2017	3 333	13 567	-	(11 508)	-	5 392

* 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 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Вклады в дочерние общества	237 257	244 104	252 713
Вклады в зависимые общества	11 110	11 110	11 110
Вклады в прочие организации	8 363	9 373	3 841
Процентные займы выданные	55 419	27 085	51 832
Векселя	-	601	601
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	312 149	292 273	320 097

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,	2016	338 881	(18 784)	11 239	5 532	(29 207)	-	(15 388)	320 913	(28 640)
в том числе:	2017	320 913	(28 640)	56 192	(893)	(27 692)	16	(7 747)	349 412	(37 263)
Вклады в дочерние общества	2016	255 163	(2 450)	8 787	-	(2 017)	-	(15 379)	261 933	(17 829)
	2017	261 933	(17 829)	900	-	-	-	(7 747)	262 833	(25 576)
Вклады в зависимые общества	2016	11 126	(16)	-	-	-	-	-	11 126	(16)
	2017	11 126	(16)	-	-	(16)	16	-	11 110	-
Вклады в прочие организации	2016	13 260	(9 419)	9	5 532	-	-	(9)	13 269	(3 896)
	2017	13 269	(3 896)	-	(893)	(117)	-	-	13 151	(4 788)
Процентные займы выданные	2016	51 832	-	2 443	-	(27 190)	-	-	27 085	-
	2017	27 085	-	55 292	-	(26 958)	-	-	55 419	-
Векселя	2016	7 500	(6 899)	-	-	-	-	-	7 500	(6 899)
	2017	7 500	(6 899)	-	-	(601)	-	-	6 899	(6 899)

* 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 31.12.2017		На 31.12.2016		На 31.12.2015	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	237 257		244 104		252 713	
АО «Загорская ГАЭС-2»	60 691	100,00%	60 691	100,00%	60 691	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	23 111	67,82%	23 111	67,82%
АО «РАО ЭС Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	18 495	84,39%
АО «Зарамагские ГЭС»	17 216	84,39%	17 216	99,75%	17 216	99,75%
АО «Якутская ГРЭС-2»	16 862	100,00%	16 862	100,00%	16 862	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	15 012	100,00%	15 012	100,00%	12 996	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	14 611	100,00%	14 611	100,00%	14 611	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	13 844	100,00%	13 844	100,00%	7 345	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	10 094	100,00%	10 094	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	6 394	100,00%	6 394	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	4 285	100,00%	4 285	100,00%	6 302	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	3 358	100,00% - 1 акция	3 420	100,00% - 1 акция	11 832	100,00% - 1 акция
АО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
АО «Гидроинвест»	3 255	100,00%	5 422	100,00%	9 550	100,00%
АО «Южно-Якутский ГЭК»	2 993	100,00%	3 005	100,00%	3 255	100,00%
АО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	2 425	99,65%
АО «Ленинградская ГАЭС»	1 987	100,00%	4 994	100,00%	4 994	100,00%
ПАО «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
АО «НИИЭС»	1 067	100,00%	1 067	100,00%	983	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	937	100,00%	937	100,00%
АО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	589	100,00%	589	100,00%
ПАО «Камчатский газознергетический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	448	100,00%	448	100,00%	448	100,00%
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	108	100,00%	256	100,00%	990	100,00%
АО «ГВЦ Энергетики»	21	100,00%	74	100,00%	653	100,00%
HydroOGK Power Company Ltd	-	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	-	100,00%	-	100,00%	694	100,00%
Прочие	805		1 032		1 425	
Зависимые общества:	11 110		11 110		11 110	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	8 543	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	26,94%	2 567	28,09%	2 567	28,09%
Прочие организации:	8 363		9 373		3 841	
ПАО «Интер РАО»	6 809	1,94%	7 709	1,94%	2 217	1,94%
ПАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	473		583		543	
Итого:	256 730		264 587		267 664	

* 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.

Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2017 году:

- создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 7 747 млн руб., в том числе в отношении АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 3 907 млн руб.,



АО «Гидроинвест» на сумму 2 168 млн руб., HydroOGK Power Company Ltd на сумму 1 171 млн руб. и прочих компаний на сумму 501 млн руб.;

- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием убытка на общую сумму 893 млн руб. (см. пункт 3.15 Пояснений), в том числе убытка на сумму 900 млн руб. по акциям ПАО «Интер РАО».

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

В соответствии с п. 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (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.

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2015 г. – 20 204 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций (для АО «РАО ЭС Востока» – стоимость последней оценки по текущей рыночной стоимости) на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. на 6 702 млн руб., 6 614 млн руб. и 5 047 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгоды от финансовых вложений в АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно расчетную стоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

С конца 2015 года начался процесс консолидации акций АО «РАО ЭС Востока» в Группе РусГидро (под Группой РусГидро понимается Общество и компании, над которыми Общество осуществляет контроль напрямую или косвенно через другие дочерние общества) путем выкупа их у миноритариев и доведения доли Группы РусГидро до 100%. В 2016 году в рамках добровольной оферты, а затем принудительного выкупа акций АО «РАО ЭС Востока», осуществленного одним из дочерних обществ Группы РусГидро, доля Группы РусГидро в АО «РАО ЭС Востока» выросла с 86,20% до 99,98%. С середины сентября 2016 года текущая рыночная стоимость акций АО «РАО ЭС Востока» не определяется. В 2017 году состоялся делистинг акций компании с Московской биржи, акции были исключены из котировальных списков, также в наименовании компании было исключено указание на публичный статус.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции АО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по текущей рыночной стоимости с момента их получения.

Руководство Общества проанализировало модели ожидаемых денежных потоков по данным компаниям и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2017 г. обесценение данных активов отсутствует.



Таким образом, применяемый Обществом способ оценки указанных финансовых вложений устраняет недостоверность представления финансового положения организации, финансовых результатов ее деятельности и движения денежных средств.

Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2017 г. составляет 6 702 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 6 614 млн руб., на 31.12.2015 г. – 5 047 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости показатели настоящей бухгалтерской отчетности составили бы:

- чистые активы – 819 043 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 762 785 млн руб., на 31.12.2015 г. – 737 489 млн руб.);
- строки бухгалтерского баланса 1170 «Финансовые вложения» – 305 447 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 285 659 млн руб., на 31.12.2015 г. – 315 050 млн руб.) и 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» – 268 292 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 254 060 млн руб., на 31.12.2015 г. – 230 039 млн руб.);
- строки отчета о финансовых результатах 2350 «Прочие расходы» – 22 437 млн руб. (за 2016 год – 39 903 млн руб.), 2400 «Чистая прибыль» – 36 061 млн руб. (за 2016 год – 40 310 млн руб.) и 2900 «Базовая прибыль на акцию» – 0,08876 руб. (за 2016 год – 0,10436 руб.).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

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 начислен резерв в общей сумме 7 747 млн руб.

Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по состоянию на 31.12.2017 г. составляет 25 576 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 17 855 млн руб., на 31.12.2015 г. – 2 466 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 37 166 млн руб. на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 35 096 млн руб., на 31.12.2015 г. – 8 453 млн руб.).

АО «Загорская ГАЭС-2». В сентябре 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна. Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Общества не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденных объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2017 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении АО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 60 691 млн руб.,
- в составе прочей дебиторской задолженности: задолженность, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительной эмиссии АО «Загорская ГАЭС-2», но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции на сумму 6 647 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2017 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. По состоянию на 31.12.2017 г. все страховые компании, АО «АльфаСтрахование», АО «СОГАЗ» и



СПАО «Ингосстрах» признали событие на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и выплатили страховое возмещение АО «Загорская ГАЭС-2».

- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2017 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 (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением Ассоциации «НП Совет рынка» от 22.11.2016 г. дата начала исполнения обязательств ПАО «РусГидро» по поставке мощности Загорской ГАЭС-2 была перенесена в отношении первой очереди – на 1 января 2019 года, в отношении второй очереди – на 1 января 2020 года. Вследствие корректировки сроков у ПАО «РусГидро» по итогам 2017 года отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на оптовом рынке по данному объекту.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2017 г. отсутствует.

Иных негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «ДГК»	35 608	4 538	11 838	4,15%-6,40%
АО «РАО ЭС Востока»	8 523	-	-	4,15%-6,40%
ПАО «Якутскэнерго»	2 400	-	-	4,15%-6,40%
ПАО «Камчатскэнерго»	2 004	-	-	4,15%-6,40%
АО «Сахазэнерго»	1 950	3 476	3 476	4,15%-6,40%
ПАО «Магаданэнерго»	1 618	-	-	4,15%-6,40%
ПАО «Сахалинэнерго»	1 345	-	-	4,15%-6,40%
АО «Чукотэнерго»	965	-	-	4,15%-6,40%
АО «Теплоэнергосервис»	588	929	929	4,15%-6,40%
АО «ЭСК РусГидро»	120	1 030	3 305	9,55%-10,095%
АО «Гидроинвест»	-	12 137	14 181	
АО «ДРСК»	-	4 846	5 023	
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	5 562	
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	4 653	
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	2 111	
Прочие	298	129	754	
Итого долгосрочные займы выданные	55 419	27 085	51 832	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2017 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- заем АО «ДГК» в общей сумме 35 608 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 27.03.2022 г.;
- заем АО «РАО ЭС Востока» в общей сумме 8 523 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 20.03.2022 г.;
- заем ПАО «Якутскэнерго» в общей сумме 2 400 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 31.03.2022 г.;
- заем ПАО «Камчатскэнерго» в общей сумме 2 004 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 22.03.2022 г.;



- заем АО «Сахаэнерго» в общей сумме 1 950 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 22.03.2022 г.;
- заем ПАО «Магаданэнерго» в общей сумме 1 618 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 28.03.2022 г.;
- заем ПАО «Сахалинэнерго» в общей в общей сумме 1 345 млн руб., выданный для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 29.03.2022 г.

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 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Технологическое присоединение энергоустановок Зеленчукской ГАЭС к электрическим сетям	1 817	1 931	-
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 620
Программное обеспечение и лицензии	734	984	1 153
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	232	891	1 083
Прочие	431	150	476
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	4 834	5 576	4 332
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	4 222	4 703	3 287
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	612	873	1 045

В результате выполнения комплекса мероприятий по поднятию уровня Чебоксарского водохранилища предполагается увеличение производственной мощности Чебоксарской ГЭС и устранение повышенного износа оборудования и гидротехнических сооружений. В случае если Обществу станет известно о том, что ожидаемые дополнительные экономические выгоды не будут получены, то указанные расходы будущих периодов будут списаны на прочие расходы.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	3 614	3 328	3 046
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	612	873	1 045
Прочие	32	51	24
Итого по строке 1210 «Запасы»	4 258	4 252	4 115

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2017 г. резерв под снижение их стоимости составил 155 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 157 млн руб., на 31.12.2015 г. – 156 млн 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 54 713 млн руб., 62 615 млн руб., и 62 549 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. соответственно.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Беспроцентные векселя полученные	29 931	29 312	28 578
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	19 697	19 676	28 176
Беспроцентные займы выданные	2 600	11 258	3 447
Покупатели и заказчики	34	178	976
Задолженность по лизинговым договорам	-	152	241
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 451	2 039	1 131
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	54 713	62 615	62 549

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

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	782	645	2 897
АО «Гидроремонт-ВКК»	747	616	2 859
Прочие	35	29	38
Прочие связанные стороны, в том числе:	-	325	-
ООО «ВолгаГидро»	-	325	-
Итого авансы, выданные связанным сторонам	782	970	2 897
Voith Hydro GmbH & Co KG	10 537	9 371	5 289
ПАО «Силовые машины»	7 990	9 220	14 271
ООО «Сименс»	266	-	-
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	-	-	5 491
Прочие	122	115	228
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	18 915	18 706	25 279
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	19 697	19 676	28 176

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2018 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

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

Эмитент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 689	25 689	25 689
ПАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 689	25 689	25 689
ПАО «РОСБАНК»	1 491	1 491	1 491
АО «Альфа-Банк»	1 280	1 280	1 298
Банк ВТБ (ПАО)	1 361	742	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	110	110	100



Эмитент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	4 242	3 623	2 889
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	29 931	29 312	28 578

По состоянию на 31.12.2017 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 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2017 г. составила 6 880 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2017 г. составила 2 390 млн руб.).

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

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	2 232	10 890	3 078
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	1 198	4 653	-
АО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	1 034
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	2 355	631
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 111	-
АО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	407	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	-	330	330
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	-	1 003
Прочие	-	-	80
Прочие связанные стороны	2	7	21
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	2 234	10 897	3 099
Прочие	366	361	348
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	366	361	348
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	2 600	11 258	3 447

В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	2 243	1 702	690
Дочерние общества	2 243	1 702	690
Прочая задолженность	208	337	441
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2 451	2 039	1 131



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:	2016	3 023	-	-	-	(144)	2 879
	2017	2 879	-	-	-	(144)	2 735
Покупателям и заказчикам	2016	288	-	-	-	(144)	144
	2017	144	-	-	-	(144)	-
Прочим дебиторам	2016	2 735	-	-	-	-	2 735
	2017	2 735	-	-	-	-	2 735

(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 122 595 млн руб., 86 999 млн руб. и 66 742 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Покупатели и заказчики, в том числе:	6 726	7 120	6 741
Задолженность за электроэнергию и мощность	6 649	6 214	5 752
Прочие	77	906	989
Авансы выданные, в том числе:	4 276	10 206	14 495
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	3 754	9 641	13 286
Прочие авансы выданные	522	565	1 209
Прочие дебиторы, в том числе:	111 593	69 673	45 506
Беспроцентные векселя полученные	2 385	5 459	20 809
Беспроцентные займы выданные	64 331	30 792	12 925
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	29 621	22 997	7 951
Задолженность по договору переуступки (см. пункт 3.12.7 Пояснений)	9 962	8 257	-
Задолженность по налогам и сборам	3 322	676	1 322
Задолженность по лизинговым договорам	-	95	220
Прочие	1 972	1 397	2 279
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	122 595	86 999	66 742

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

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	1 013	1 207	1 764
АО «Гидроремонт-ВКК»	582	838	1 017
АО «Ленгидропроект»	211	171	170
АО «Загорская ГАЭС-2»	117	77	98
АО «ЧиркейГЭСстрой»	17	-	418
Прочие	86	121	61
Прочие связанные стороны, в том числе:	3	475	-
ООО «ВолгаГидро»	3	475	-



Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Итого авансы, выданные связанным сторонам	1 016	1 682	1 764
Voith Hydro GmbH & Co KG	1 118	22	739
ПАО «Силовые машины»	903	6 538	6 817
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	420	111	167
ЗАО «Техносервиз А/С»	16	3	821
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	-	-	986
Прочие	281	1 285	1 992
Итого авансы, выданные прочим контрагентам	2 738	7 959	11 522
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	3 754	9 641	13 286

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

Эмитент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	2 142	5 457	20 767
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	2 142	2 142	1 839
АО «Зарамагские ГЭС»	-	3 090	2 524
АО «Карачаево-Черкесская ГГК»	-	84	244
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	-	-	13 621
HydroOGK Aluminium Company Ltd	-	-	2 142
АО «Гидроинвест»	-	-	256
Прочие	-	141	141
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	2 142	5 457	20 767
Прочие	243	2	42
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	243	2	42
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	2 385	5 459	20 809

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2017 г. представлена векселями по предъявлению.

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

Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества, в том числе:	64 253	30 700	12 858
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 014	13 521	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	11 551	6 303	3 300
АО «Зарамагские ГЭС»	8 769	-	-
АО «РАО ЭС Востока»	7 745	-	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	6 463	1 353	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	3 779	-	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	2 355	-	-
ООО «Восток-Финанс»	2 246	2 337	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	2 020	-	-
АО «Гидроинвест»	1 896	-	-
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	1 444	851	780
ООО «Малые ГЭС Ставрополя и КЧР»	816	31	2
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	641	165	165
АО «Сулакский ГидроКаскад»	538	1 559	1 166
АО «ЧиркейГЭСстрой»	436	450	-
АО «Технопарк Румянцево»	176	183	183
АО «Холдинговая компания БоГЭС»	167	3	2
АО «Малые ГЭС Алтая»	78	251	248
ООО «ЭЗОП»	-	2 902	5 265
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	377	189



Контрагент	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	370	1 473
Прочие	119	44	85
Прочие связанные стороны, в том числе:	4	7	21
Займы основному управленческому персоналу Общества	4	7	21
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	64 257	30 707	12 879
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	74	85	46
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	64 331	30 792	12 925

По состоянию на 31.12.2017 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- заем ООО «Индекс энергетика – ГидроОГК» в сумме 13 014 млн руб. со сроком до востребования, выданный в рамках замены обязательства по оплате беспроцентных векселей, предъявленных к погашению;
- займы АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 11 551 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС»;
- займы АО «Зарамагские ГЭС» в сумме 8 769 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Зарамагские ГЭС», а также на пополнение оборотных средств для обеспечения рефинансирования ранее принятых кредиторских обязательств (задолженности по собственным векселям);
- займы АО «РАО ЭС Востока» в сумме 7 745 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования инвестиционной программы и иных проектов, а также на рефинансирование задолженности по банковским кредитам.

Беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, в сумме 64 253 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 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 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	21 279	16 128	6 416
АО «Загорская ГАЭС-2»	6 647	5 473	-
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 386	1 386	863
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	400
Прочие	309	10	272
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	29 621	22 997	7 951

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

Наименование	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Налог на прибыль	2 905	438	945
Прочие налоги и сборы	417	238	377



Наименование	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	3 322	676	1 322

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод*	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2016	6 539	8 283	(2 368)	(179)	854	13 129
	2017	13 129	3 508	(3 965)	(97)	144	12 719
Покупателям и заказчикам	2016	4 801	2 464	(1 707)	(162)	144	5 539
	2017	5 539	1 970	(1 141)	(23)	144	6 489
Авансам выданным	2016	109	9	(26)	(5)	-	87
	2017	87	307	(1)	(54)	-	339
Прочим дебиторам	2016	1 629	5 811	(635)	(12)	710	7 503
	2017	7 503	1 231	(2 823)	(20)	-	5 891

* Перевод из резерва по долгосрочной дебиторской задолженности и резерва под обесценение финансовых вложений.

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2017		На 31.12.2016		На 31.12.2015	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	9 098	810	8 594	1 721	7 819	1 387
Покупатели и заказчики	6 127	126	5 423	320	4 978	258
Авансы выданные	556	217	1 332	1 246	1 232	1 124
Прочие дебиторы	2 415	467	1 839	155	1 609	5



3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Банковские депозиты	163	4 075	10 609
Займы выданные	11 686	1 230	5 270
Векселя	601	-	-
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	12 450	5 305	15 879



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:	2016	16 589	(710)	58 168	(67 196)	710	(2 256)	7 561	(2 256)
	2017	7 561	(2 256)	50 589	(43 551)	-	107	14 599	(2 149)
Банковские депозиты	2016	10 609	-	40 792	(47 326)	-	-	4 075	-
	2017	4 075	-	21 966	(25 878)	-	-	163	-
Займы выданные	2016	5 980	(710)	17 376	(19 870)	710	(2 256)	3 486	(2 256)
	2017	3 486	(2 256)	28 022	(17 673)	-	107	13 835	(2 149)
Векселя	2016	-	-	-	-	-	-	-	-
	2017	-	-	601	-	-	-	601	-

* 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 31.12.2017 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ПАО «Сбербанк» на сумму 163 млн руб. датой погашения 15.01.2018 (по состоянию на 31.12.2016 г. – 4 075 млн руб. с датами погашения с 23.01.2017 по 01.03.2017). Данные денежные средства представляют собой процентные доходы от размещения средств, которые были получены Обществом в 2013 году в ходе дополнительной эмиссии и предназначены на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке.

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «ДГК»	4 538	-	200	8,00%
АО «Сахаэнерго»	3 476	-	-	8,00%
АО «Гидроинвест»	1 748	-	-	9,55%-10,08%
АО «Теплоэнергосервис»	929	-	-	8,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	495	231	-	10,139%
АО «ЭСК РусГидро»	420	446	-	10,095%
АО «ТК РусГидро»	-	369	72	
АО «ДРСК»	-	177	1 607	
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	-	-	2 711	
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	-	509	
Прочие	80	7	171	
Итого краткосрочные займы выданные	11 686	1 230	5 270	

Сумма резерва под обесценение краткосрочных займов выданных составляет 2 149 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 2 256 млн руб., на 31.12.2015 г. – 710 млн руб.). Резерв по состоянию на 31.12.2017 г. был создан в отношении займов ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» на сумму 2 149 млн 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 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Денежные средства на банковских счетах	2 194	7 206	898
Эквиваленты денежных средств	47 836	32 849	17 241
Денежные средства на лицевых счетах в Управлении Федерального казначейства	899	899	-
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	50 929	40 954	18 139

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. отсутствуют.

Остаток целевых денежных средств в размере 899 млн руб., полученных Обществом в рамках дополнительной эмиссии в предыдущих периодах для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 31.12.2017 г. размещен на специальных счетах в Управлении Федерального казначейства по г. Москве. Данные целевые средства могут быть использованы Обществом только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной процедуры санкционирования расходов организаций Приказом Министерства финансов РФ №213н от 25.12.2015 г.



Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

По состоянию на 31.12.2017 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 477 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 312 млн руб., на 31.12.2015 г. – 0 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2017 г. находились в диапазоне 5,55% – 7,50% годовых (на 31.12.2016 г. – 9,55% – 10,41%, на 31.12.2015 г. – 8,64% – 11,65%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2017	Рейтинговое агентство	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Банковские депозиты, в том числе:					
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	32 034	20 430	2 277
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	15 329	12 107	-
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	472	312	1 728
ПАО Банк «ФК Открытие»			-	-	7 644
ПАО АКБ «Связь-Банк»			-	-	2 718
АО «СМП Банк»			-	-	1 874
АО «Глобэксбанк»			-	-	1 000
Итого денежные эквиваленты			47 835	32 849	17 241
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
АО «АБ Россия»	ruAA	Эксперт РА	1 811	4	22
ПАО «Сбербанк»	Ba1	Moody's	313	479	581
ПАО «Банк ВТБ»	BB+	Standard & Poor's	47	1 803	8
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	20	4 918	245
Прочие			3	2	42
Итого денежные средства на банковских счетах			2 194	7 206	898

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций 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.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств.

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

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	2 214	4 209
Налог на добавленную стоимость	1 625	3 508
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	237	385
Поступления по программе депозитарных расписок	219	277
Прочие поступления по текущей деятельности	133	39
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(16 899)	(12 066)
Налоги и сборы	(7 831)	(7 821)
Внебюджетные фонды	(1 783)	(1 717)
Выплаты на благотворительные цели	(1 726)	(434)
Выплаты на командировочные расходы	(225)	(175)



Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Плата за пользование водными объектами	(1 401)	(1 183)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	(3 243)	-
Оплата корпоративных расходов	-	(194)
Прочие платежи по текущей деятельности	(690)	(542)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	3 934	8 578
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	3 918	6 537
Поступления от конвертации акций дочернего общества путем уменьшения номинальной стоимости	-	2 017
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	16	24
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(6)	(8)
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(2)	(5)
Прочие платежи по финансовой деятельности	(4)	(3)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2017	Количество акций на 31.12.2016	Количество акций на 31.12.2015
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	426 288 813 551	386 255 464 890	386 255 464 890

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2017 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	60,56%
Небанковская кредитная организация АО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	157 755 858 118	37,01%
Прочие		10 371 419 827	2,43%
Итого		426 288 813 551	100,00%

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2017 г. членам Правления Общества принадлежит 71 млн шт. (на 31.12.2016 г. – 71 млн шт., на 31.12.2015 г. – 71 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 3 852 млн акций Общества (на 31.12.2016 г. – 18 852 млн акций, на 31.12.2015 г. – 21 787 млн акций).

Дополнительная эмиссия 2016–2017 гг.

Советом директоров Общества от 22.11.2016 г. (протокол № 244 от 23.11.2016 г.) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 40 429 000 000 штук посредством открытой подписки с оплатой денежными средствами и определена цена размещения дополнительных акций Общества в размере 1 рубль за каждую.

07.12.2016 г. Центральный Банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества № 1-01-55038-E-042D в количестве 40 429 000 000 штук.

В январе 2017 года в ходе реализации акционерами преимущественного права приобретения акций Общество разместило среди акционеров дополнительные акции в количестве 33 348 661 штука, которые были оплачены в декабре 2016 года.



В марте 2017 года 40 000 000 000 штук дополнительных акций было приобретено Банком ВТБ (ПАО) в рамках соглашения по приобретению Банком 55 млрд обыкновенных акций Общества на общую сумму 55 млрд руб. (см. пункт 3.6.4 Пояснений).

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 06.03.2017 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 05.06.2017 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 04.08.2017 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 40 033 348 661 акция, что составило 99,02% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 606 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 52 705 млн руб., на 31.12.2015 г. – 52 928 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2017 году на сумму 99 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2016 году – 223 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. добавочный капитал Общества составил 58 424 млн руб., 58 424 млн руб. и 58 424 млн руб. соответственно 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 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. резервный капитал Общества составил 13 371 млн руб., 11 278 млн руб. и 9 776 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2017 г. (протокол № 16), 5% от чистой прибыли Общества за 2016 год в размере 2 093 млн 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 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
ПАО «Сбербанк»	20 000	33 389	33 389
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	20 000	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	15 000	15 000	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	10 000	-	-
UniCredit Bank Austria AG	4 749	4 951	6 871
АО «Малая Дмитровка»	932	652	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	767	-	10 000
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	250	250	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	-	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	-	15 000	15 000
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	-	5 552	6 933
АО «ГВЦ Энергетики»	-	54	1 099
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	-	-	10 653
Bayernische Landesbank (BayernLB)	-	-	1 125
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	71 698	94 848	105 070



В июне 2017 года Общество разместило биржевые облигации серии БО-П05 общей номинальной стоимостью 10 000 млн руб. со сроком обращения 3 года и процентной ставкой купонного дохода 8,20%.

Также в октябре 2017 года держатели российских облигаций, выпущенных в апреле 2015 года, частично предъявили ценные бумаги к досрочному погашению в рамках оферты, в результате чего Общество приобрело облигации номинальной стоимостью 9 233 млн руб. Облигации, которые не были предъявлены держателями к досрочному погашению, номинальной стоимостью 767 млн руб. будут обращаться до следующего срока оферты в 2023 году со ставкой купонного дохода 7,50%.

В течение 2017 года были досрочно погашены в полном объеме кредиты ПАО «Сбербанк» на сумму 2 776 млн руб. и Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland на сумму 87 млн евро.

28 сентября 2017 года завершился выпуск еврооблигаций, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Средства от выпуска еврооблигаций направлены на финансирование займа ПАО «РусГидро», которые будут использованы на рефинансирование долговых обязательств, финансирование инвестиционной программы и операционных расходов Общества. Объем выпуска составил 20 млрд рублей. Еврооблигации выпущены со сроком погашения в 2022 году и купоном 8,125% годовых, выплачиваемым два раза в год.

Условия договоров по существенным по состоянию на 31.12.2017 г. полученным долгосрочным кредитам и займам были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	78	Евро	3,35%
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2017	2022	20 000	Рубли	8,13%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	2016	2019	15 000	Рубли	10,35%
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	2017	2020	10 000	Рубли	8,20%
ПАО «Сбербанк»	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%*

* Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.

Общая сумма долгосрочных займов и кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 45 683 млн руб. на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 10 619 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

По состоянию на 31.12.2017 г. Общество имеет возможность после 31.12.2017 г. привлечь средства по кредитным соглашениям с Банком ВТБ (ПАО) на сумму до 30 000 млн руб. сроком до 2020 года, ПАО «Сбербанк» на сумму до 40 000 млн руб. сроком до 2026 года, Банком ГПБ (АО) на сумму до 20 000 млн руб. сроком до 2026 года и АБ Россия (АО) на сумму до 6 000 млн руб. сроком до 2019 года на общую сумму 96 000 млн руб.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
От одного года до двух лет	16 526	46 495	11 396
От двух до трех лет	30 594	16 480	48 455
От трех до четырех лет	844	21 105	1 743
От четырех до пяти лет	20 594	1 355	22 090
Более пяти лет	3 140	9 413	21 386
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	71 698	94 848	105 070



Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2017 году, составила 1 699 млн руб. (3 262 млн руб. в 2016 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2017 году составила 1 476 млн руб. (2 900 млн руб. в 2016 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 153 млн руб. на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 1 289 млн руб., на 31.12.2015 г. – 1 827 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам - 3 111 млн руб. на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 2 457 млн руб., на 31.12.2015 г. – 368 млн руб.).

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
Заемные средства, в том числе:	2016	16 250	23 371	(28 254)	11 367
	2017	11 367	54 948	(18 903)	47 412
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2016	-	10 000	-	10 000
	2017	10 000	-	(10 000)	-
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	2016	750	-	-	750
	2017	750	-	-	750
UniCredit Bank Austria AG	2016	-	550	-	550
	2017	550	611	(568)	593
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2016	-	-	-	-
	2017	-	20 000	-	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2016	-	-	-	-
	2017	-	15 000	-	15 000
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2016	15 000	-	(15 000)	-
	2017	-	-	-	-
Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2016	-	-	-	-
	2017	-	5 552	(5 552)	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2016	377	10 653	(11 030)	-
	2017	-	-	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	2016	-	-	-	-
	2017	-	396	(7)	389
ПАО «Сбербанк»	2016	-	-	-	-
	2017	-	13 389	(2 776)	10 613
Прочие	2016	123	2 168	(2 224)	67
	2017	67	-	-	67
Проценты по заемным средствам, в том числе:	2016	2 690	10 779	(10 811)	2 658
	2017	2 658	9 863	(9 675)	2 846
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2016	858	1 782	(1 773)	867
	2017	867	1 778	(1 773)	872
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2016	652	1 704	(1 695)	661
	2017	661	1 700	(1 695)	666
ПАО «Сбербанк»	2016	528	2 882	(2 888)	522
	2017	522	2 633	(2 708)	447
Российские облигации, выпущенные в апреле 2016 года	2016	-	1 157	(786)	371
	2017	371	1 553	(1 554)	370
Российские облигации, выпущенные в июне 2017 года	2016	-	-	-	-
	2017	-	445	(409)	36
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2016	227	1 279	(1 272)	234
	2017	234	1 055	(1 278)	11
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2016	240	374	(614)	-
	2017	-	29	(24)	5
Европейский банк реконструкции и	2016	180	1 338	(1 518)	-



Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
развития (ЕБРР)	2017	-	-	-	-
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2016	-	-	-	-
	2017	-	423	-	423
Прочие	2016	5	263	(265)	3
	2017	3	247	(234)	16
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	2016	18 940	34 150	(39 065)	14 025
	2017	14 025	64 811	(28 578)	50 258

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 10 563 млн руб., 9 681 млн руб. и 9 822 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. соответственно:

Вид задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Поставщики и подрядчики	4 040	4 190	5 492
Задолженность перед персоналом организации	244	24	669
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	134	14	135
Задолженность по налогам и сборам	5 242	4 697	3 103
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	141	122	67
Расчеты в рамках дополнительных выпусков акций до регистрации изменений в учредительных документах Общества	-	33	-
Прочие кредиторы	762	601	356
Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»	10 563	9 681	9 822

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

Вид задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Подрядчикам по капитальному строительству	705	773	1 499
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1 842	1 801	2 071
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	427	432	774
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	381	322	405
Прочие	685	862	743
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	4 040	4 190	5 492

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

Наименование налога	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Задолженность по налогу на имущество	1 291	1 338	1 494
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	3 902	3 113	1 480
Задолженность по налогу на прибыль	-	239	-
Задолженность по прочим налогам и сборам	49	7	129
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	5 242	4 697	3 103



3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2017 г. сумма оценочных обязательств составляет 2 976 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 2 447 млн руб., на 31.12.2015 г. – 601 млн руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2016	601	3 057	(958)	(253)	2 447
	2017	2 447	3 201	(2 381)	(291)	2 976
на выплату вознаграждений	2016	-	1 364	-	-	1 364
	2017	1 364	1 876	(1 321)	(43)	1 876
по налогам	2016	61	627	(61)	-	627
	2017	627	181	(125)	-	683
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2016	540	1 066	(897)	(253)	456
	2017	456	1 144	(935)	(248)	417

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2017 г. стоимость арендованных основных средств составляет 35 760 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 33 862 млн руб., на 31.12.2015 г. – 38 490 млн руб.). В 2017 году Общество не получало в лизинг основные средства.

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 478	9 463	9 721
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 956	4 956
АО «Зарамагские ГЭС»	4 927	4 927	5 042
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	3 567	-	-
АО «Малая Дмитровка»	3 394	3 381	3 391
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 771	3 185	2 549
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	777	777	779
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Волгоградской области	604	604	260
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом в Нижегородской области	569	569	569
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	502	1 307	1 350
Прочие	3 215	4 659	4 703
Итого аренда основных средств	35 760	32 671	36 221
ООО «Лизфайнэнс»	-	1 022	1 022
ЗАО «Бизнес-Альянс»	-	169	321
ООО «РБ-Лизинг»	-	-	829
Прочие	-	-	97
Итого арендовано основных средств по лизингу	-	1 191	2 269
Итого арендовано основных средств	35 760	33 862	38 490



3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
ПАО «Силовые машины»	7 878	8 780	8 655
Voith Hydro GmbH & Co KG	4 809	5 433	7 041
ООО «ЭЗОП»	3 214	5 428	5 428
ООО «Восток-Финанс»	2 106	2 106	-
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	857	429	424
АО «Гидроэлектромонтаж»	453	453	453
ООО «Сименс»	364	-	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	272	392	405
АО «Трест Гидромонтаж»	121	390	-
ЗАО «А-секьюрити»	56	194	294
АО «Гидроинвест»	-	984	3 919
АО «ТК РусГидро»	-	511	511
Прочие	1 545	1 953	2 488
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	21 675	27 053	29 618

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ПАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, АО «Гидроэлектромонтаж», АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика», АО «ТЭК Мосэнерго» и другими Обществом были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
ГК «Внешэкономбанк»	ПАО «Богучанская ГЭС»	46 962	47 777	48 426
ПАО «Сбербанк»	ПАО «ДЭК»	7 460	-	5 531
ПАО «Сбербанк»	АО «ДГК»	5 400	10 760	7 102
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Камчатскэнерго»	4 768	3 978	3 978
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
Банк ВТБ (ПАО)	АО «ДГК»	4 521	11 556	4 522
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	2 395	2 704	851
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 367	1 538	1 845
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 367	1 538	1 845
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Магаданэнерго»	1 248	500	-
ПАО «Сбербанк»	ПАО «Сахалинэнерго»	651	651	651
ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	RusHydro International AG	523	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	ПАО «Магаданэнерго»	492	-	-
ИФНС России N 4 по г. Москве	АО «РАОЭС Востока»	335	-	-
РОСБАНК АКБ ПАО	ПАО «ДЭК»	-	3 313	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	АО «РАОЭС Востока»	-	3 276	3 695
ПАО «Сбербанк»	АО «РАОЭС Востока»	-	2 878	2 095
Банк ВТБ (ПАО)	АО «РАОЭС Востока»	-	1 831	-
Банк ГПБ (АО)	АО «РАОЭС Востока»	-	1 323	-
Банк ГПБ (АО)	АО «Магаданэнерго»	-	1 012	401



Контрагент	Должник	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Всероссийский банк развития регионов (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	-	900	-
ПАО «Сбербанк»	АО «Чукотэнерго»	-	860	-
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	АО «РАО ЭС Востока»	-	-	4 012
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	-	-	1 002
Банк ГПБ (АО)	ПАО «ДЭК»	-	-	762
Прочие	Прочие	812	916	1 424
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		82 916	101 926	92 757

В 2017 году Общество выдало поручительства:

- В отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и ПАО РОСБАНК поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2019 г.
- В отношении исполнения ПАО «ДЭК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2019, 2021, 2022 гг.
- В отношении исполнения ПАО «Камчатскэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и Банк ВТБ (ПАО) поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2021, 2022 гг.
- В отношении исполнения ПАО «Магаданэнерго» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО «Сбербанк» и Банк ВТБ (ПАО) поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения наступают в 2021, 2022 гг.

Выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ПАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» включают:

- общую величину обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 25 935 млн руб. по состоянию на 31.12.2017 г. (на 31.12.2016 г. – 26 750 млн руб.);
- залог простых беспроцентных векселей ПАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

ОК РУСАЛ обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, которые могут быть предъявлены к исполнению за ПАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству. В феврале 2018 года было подписано Соглашение о расторжении договора поручительства. Стороны пришли к соглашению о прекращении договора поручительства с даты подписания.

3.6.4 Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество подписало соглашения с Банком ВТБ (ПАО) (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 текущего дополнительного выпуска акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений) 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 соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму предоплаты, произведенной Обществом Банку на ежеквартальной основе. Величина предоплаты 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 осуществленной предоплаты, 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 предоплаты форвардной стоимости 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 31.12.2017 г. справедливая стоимость обязательства по беспоставочному форварду, рассчитанная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составила 20 716 млн руб.

По состоянию на 31.12.2017 г. руководство Общества полагает, что по истечении пяти лет при закрытии форвардного контракта суммы произведенной в ходе выполнения контракта предоплаты не будут возвращены Обществу. На основании этого и руководствуясь требованием осмотрительности, Общество отразило суммы предоплаты по беспоставочному форварду на акции, осуществленной в течение 2017 года, отражены в учете в составе прочих расходов в размере 3 243 млн 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 2017 году занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (99,7%).

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от продажи электроэнергии	78 900	77 338
Выручка от продажи мощности	65 393	36 833
Выручка от продажи тепловой энергии	157	168
Выручка от прочих операций	247	694
Итого по строке 2110 «Выручка»	144 697	115 033

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,9%) 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 2017 год	За 2016 год
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (АО «СО ЕЭС», АО «АТС», АО «ЦФР»), в том числе:	26 947	2 813
Целевые взносы в бюджеты субъектов РФ	23 995	-
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	16 680	15 213
Заработная плата и страховые взносы	10 444	9 408
Покупная электроэнергия и мощность	7 015	7 023
Налог на имущество	6 744	6 771
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	4 286	3 720
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 729	3 724
Расходы на аренду	1 933	1 579
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 712	1 730
Расходы на страхование	1 660	1 710
Плата за пользование водными объектами, водный налог	1 464	1 267
Лизинг энергетического оборудования	58	186
Прочие расходы	1 135	1 212
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	83 807	56 356

В состав себестоимости продаж входят управленческие расходы. Общая сумма управленческих расходов в 2017 году составила 7 567 млн руб. (в 2016 году – 6 004 млн 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.), расходы на страхование, расходы на юридические, консультационные, информационные, аудиторские и иные аналогичные услуги, представительские расходы и другие расходы.

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 2017 году, в сумме 23 995 млн руб. (в 2016 году аналогичные расходы отсутствовали).

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

Наименование показателя	За 2017 год	За 2016 год
Материальные затраты	17 389	17 122
Расходы на оплату труда	8 422	7 570
Отчисления на социальные нужды	2 318	2 142
Амортизация	16 680	15 213
Прочие затраты	38 998	14 309
Итого по элементам	83 807	56 356
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	83 807	56 356



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

Наименование показателя	За 2017 год		За 2016 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	3 965	(3 508)	2 368	(8 283)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	1 661	(2 080)	4 789	(2 306)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	540	(754)	9 847	(7 987)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	531	(1 424)	5 544	(12)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	125	(133)	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	16	(7 755)	14	(17 658)
Расходы на благотворительность	-	(1 667)	-	(462)
Расходы на социальные мероприятия	-	(425)	-	(457)
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	-	(3 243)	-	-
Иные доходы и расходы	1 057	(1 360)	1 192	(1 171)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	7 895	(22 349)	23 754	(38 336)

3.9 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 38 350 млн руб. (35 173 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 26 053 млн руб. (22 396 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 501 млн руб. (10 652 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 1 796 млн руб. (2 125 млн руб. в 2016 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 20 393 млн руб. (21 383 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 7 917 млн руб. (8 839 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 10 501 млн руб. (10 652 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 1 372 млн руб. (1 352 млн руб. в 2016 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2017 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 565 млн руб. (539 млн руб. в 2016 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 38 млн руб. (1 млн руб. в 2016 году).

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



Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 9 921 млн руб. (10 877 млн руб. в 2016 году).

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 17%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2017 год составила 49 399 млн руб. (56 327 млн руб. в 2016 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 15 458 млн руб. (8 949 млн руб. в 2016 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 3 190 млн руб. в 2017 году (15 124 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 2 563 млн руб. за 2017 год (9 367 млн руб. в 2016 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 531 млн руб. (5 532 млн руб. в 2016 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 96 млн руб. (225 млн руб. в 2016 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 18 648 млн руб. в 2017 году (24 073 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- амортизация в сумме 3 209 млн руб. (3 254 млн руб. в 2016 году);
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 31 млн руб. (894 млн руб. в 2016 году);
- расходы на благотворительность в сумме 1 644 млн руб. (462 млн руб. в 2016 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 253 млн руб. (531 млн руб. в 2016 году);
- расходы на формирование резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 7 755 млн руб. (17 658 млн руб. в 2016 году);
- убыток по операциям в производными финансовыми инструментами, не обращающимися на организованном финансовом рынке, в сумме 3 230 млн руб. (0 млн руб. в 2016 году);
- уменьшение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 1 424 млн руб. (12 млн руб. в 2016 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 1 102 млн руб. (1 274 млн руб. в 2016 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 1 041 млн руб. (6 934 млн руб. в 2016 году), в том числе возникших – 11 981 млн руб. (11 724 млн руб. в 2016 году) и погашенных – 13 022 млн руб. (4 790 млн руб. в 2016 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 15 585 млн руб. (13 080 млн руб. в 2016 году), в том числе возникших – 22 011 млн руб. (21 776 млн руб. в 2016 году) и погашенных (списанных) – 6 426 млн руб. (8 696 млн руб. в 2016 году).



Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2017 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 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Отложенные налоговые активы	(3 043)	(3 248)	(1 864)
Отложенные налоговые обязательства	20 156	16 924	14 266
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	17 113	13 676	12 402

В состав строки 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» включено увеличение отложенных налоговых обязательств в сумме 125 млн руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль. В состав строки 2450 «Изменение отложенных налоговых активов» включено уменьшение отложенных налоговых активов в сумме 211 млн руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль.

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2017 году отнесены прочие налоги и сборы, а также взносы во внебюджетные фонды в сумме 8 457 млн руб. (8 384 млн руб. в 2016 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 744 млн руб. (6 771 млн руб. в 2016 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 704 млн руб. (1 596 млн руб. в 2016 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 9 млн руб. (17 млн руб. в 2016 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. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2017 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.



В 2016 году налоговыми органами была проведена выездная налоговая проверка за 2012–2014 гг., по результатам которой Обществу были предъявлены претензии, часть из которых была успешно оспорена Обществом. Оставшуюся часть предъявленных претензий Общество обжалует в суде.

3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2017 г. (протокол № 16) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2016 года в размере 0,0466245 руб. на 1 акцию на общую сумму 19 876 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2016 г. (протокол № 15) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2015 года в размере 0,038863 руб. на 1 акцию на общую сумму 15 011 млн 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 2017 год	За 2016 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	36 149	41 877
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	406 272 139 221	386 255 464 890
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,08898	0,10842

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

Наименование показателя	2017
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2017 г., штук акций	386 255 464 890
Количество размещенных в 2017 году акций дополнительного выпуска, зарегистрированного 07.12.2016 г., оплаченных акционерами (см. пункт 3.3.1 Пояснений) (штуки акций)	40 033 348 661
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2017 г., штук акций	426 288 813 551
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2017 г., штук акций	426 288 813 551
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2017 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 6 месяцев + 426 288 813 551 * 6 месяцев) / 12 месяцев	406 272 139 221
Наименование показателя	2016
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2016 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2016 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890

В 2017 и 2016 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.12 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

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



3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2017 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 60,56% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ПАО «ДЭК»	6 557	6 148
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	919	854
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	742	634
АО «ЭСК РусГидро»	583	197
ПАО «Рязанская энергетическая бытовая компания»	249	234
ООО «ЭСК Башкортостана»*	-	2 018
Прочие дочерние общества	106	117
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ПАО «Богучанская ГЭС»	112	110
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	54	668
Итого продажи связанным сторонам	9 322	10 980

* ООО «ЭСК Башкортостана» являлось связанной стороной Общества до 01.12.2016 г.

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 2017 год	За 2016 год
СМР, ПИР, НИР, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 559	2 194
АО «Институт Гидропроект»	309	388
АО «Ленгидропроект»	240	538
АО «Мособлгидропроект»	228	400
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	192	110
АО «ЧиркейГЭСстрой»	28	602
Прочие	107	148
Прочие связанные стороны		
ООО «ВолгаГидро»	-	900
Итого СМР, ПИР, НИР	2 663	5 280
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 925	2 863
АО «ТК РусГидро»	1 433	1 563
АО «Сулакский ГидроКаскад»	527	428
АО «Малая Дмитровка»	514	514
ООО «РусГидро ИТ сервис»	416	316
ООО «СНРГ»	260	248



Наименование поставщика	За 2017 год	За 2016 год
АО «Зарамагские ГЭС»	249	253
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	182	250
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	181	-
Прочие	279	198
Прочие связанные стороны	7	30
Итого услуг, оказанных связанными сторонами	6 973	6 663
Покупная электроэнергия	2	1
Итого закупки у связанных сторон	9 638	11 944

3.12.4 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственными пенсионными фондами для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФ электроэнергетики» 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 265 млн руб. и 275 млн руб. за 2017 год и 2016 год соответственно.

3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	2 142	5 457	20 767
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	64 257	30 700	12 879
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 689
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	29 621	22 997	7 951
Задолженность по договору переуступки	9 962	8 257	-
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	2 234	10 897	3 099
Расчеты по прочей реализации	952	1 217	1 574
Прочие расчеты со связанными сторонами	5 869	5 673	8 213
Итого задолженность связанных сторон	140 726	110 887	80 172

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2017 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 2 240 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 3 334 млн руб., на 31.12.2015 г. – 5 926 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2017 г. составил 4 123 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 5 904 млн руб., на 31.12.2015 г. – 291 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Связанные стороны	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Дочерние общества	1 001	1 164	2 707
Прочие связанные стороны	18	81	750
Итого задолженность перед связанными сторонами	1 019	1 245	3 457

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.



3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 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 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Займы, предоставленные связанным сторонам	67 105	28 315	57 102
Прочие финансовые вложения	601	601	601
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	67 706	28 916	57 703
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	55 419	27 686	52 433
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	12 287	1 230	5 270

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

Наименование предприятия	За 2017 год	За 2016 год
Дочерние общества, в том числе:	3 689	4 986
АО «ДГК»	1 797	1 372
АО «Сахаэнерго»	358	278
АО «РАО ЭС Востока»	339	-
АО «Гидроинвест»	312	1 031
АО «ДРСК»	212	697
АО «Теплоэнергосервис»	98	74
ПАО «Якутскэнерго»	97	-
АО «ЭСК РусГидро»	80	315
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	424
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	355
АО «Сахаэнерго»	-	278
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	163
Прочие	396	277
Прочие связанные стороны	63	61
Итого проценты к получению	3 752	5 047

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 2 303 млн руб. за 2017 год (9 447 млн руб. в 2016 году):

Наименование предприятия	За 2017 год	За 2016 год
HydroOGK Power Company Ltd	1 706	8 257
АО «Благовещенская ТЭЦ»	176	-
АО «Гидроремонт-ВКК»	154	191
АО «Ленгидропроект»	101	114
АО «ГВЦ Энергетики»	4	698
Прочие	162	187
Итого доходы от участия в дочерних обществах	2 303	9 447

В 2017 и 2016 г. были получены дивиденды от HydroOGK Power Company Ltd на сумму 1 706 млн руб. и 8 257 млн руб. соответственно, в неденежной форме путем переуступки дебиторской задолженности дочернего общества АО «ЖК БоГЭС», классифицированной в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности Общества (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

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 27.06.2017 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 2017 и 2016 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 141 млн руб. и 666 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2017 году составила 190 млн руб. (в 2016 году – 146 млн руб.). Кроме того, в 2017 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 400 млн руб. (в 2016 году - 165 млн руб.). В расчет оценочного обязательства по премиям включено ожидаемое по результатам 2017 года вознаграждение в рамках Программы долгосрочной мотивации высшего руководства Общества.

3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	8 126	8 896
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	8 026	8 818
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	67	62
прочие поступления	4119	33	16
Платежи, в том числе:	4120	(7 237)	(6 447)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 095)	(6 329)
процентов по долговым обязательствам	4123	(39)	(17)
прочие платежи	4129	(103)	(101)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	889	2 449
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	30 667	29 886
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	241	95
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	9	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	27 384	22 400
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 017	5 351
прочие поступления	4219	16	2 040
Платежи, в том числе:	4220	(96 487)	(40 108)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 103)	(6 256)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(7 524)	(23 829)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(85 860)	(10 023)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(65 821)	(10 222)



Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	676	719
получение кредитов и займов	4311	676	719
Платежи, в том числе:	4320	(22)	(1 090)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(15)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(7)	(1 090)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	654	(371)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(64 277)	(8 144)

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 31.12.2017 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 82 916 млн руб. (на 31.12.2016 г. – 101 926 млн руб., на 31.12.2015 г. – 92 757 млн 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.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени 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. Руководство Общества внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и его дочерними обществами, определяются на основе фактической цены сделки. 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.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения российского налогового законодательства, направленные на деофшоризацию российской экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения. Руководство осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Общества и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. В связи с тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских



налоговых органов в отношении соблюдения Обществом нового законодательства (а также вероятность позитивного разрешения налоговых споров в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

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 связи с этим влияние изменения 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 2017 г.			
Доллары США	704	-	704
Евро	-	(6 112)	(6 112)
Итого	704	(6 112)	(5 408)
На 31 декабря 2016 г.			
Доллары США	547	-	547
Евро	-	(11 716)	(11 716)
Итого	547	(11 716)	(11 169)
На 31 декабря 2015 г.			
Доллары США	3 096	-	3 096
Евро	-	(15 426)	(15 426)
Итого	3 096	(15 426)	(12 330)

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 деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

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

Кредитный портфель Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен заимствованиями с фиксированной процентной ставкой. Таким образом, влияние изменения процентных ставок на прибыль Общества отсутствует.



Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования, 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 2017 году существенно не изменилась по сравнению с показателем 2016 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.

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 рискам).

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

Категория финансовых вложений	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:			
ПАО «Интер РАО»	6 809	7 818	2 286
ПАО «Иркутскэнерго»	-	65	36
ПАО «Красноярская ГЭС»	-	44	33
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась*	1 709	20 204	20 204
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется*	248 212	236 565	245 174
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	256 730	264 587	267 664

* По состоянию на 31.12.2017 г. финансовое вложение в АО «РАО ЭС Востока» в сумме 18 495 млн руб. включено в строку «Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется», так как в 2017 году состоялся делистинг акций компании с Московской биржи. По состоянию на 31.12.2016 г. и 31.12.2015 г. финансовое вложение было включено в состав строки «Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась».

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ПАО «Московская Биржа» (<http://moex.com>), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-65/пз-н от 09.11.2010 г.



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 трудности 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

В феврале 2018 года Общество подписало Соглашение о расторжении договора поручительства с ГК «Внешэкономбанк» за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению (см. пункт 3.6.3 Пояснений).

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро»



Н. Г. Шульгинов
Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

Ю. Г. Медведева
Ю. Г. Медведева

26 марта 2018 года