



**АО «Атомэнергопром»**

**Консолидированная финансовая отчетность,  
за год, закончившийся  
31 декабря 2018 года,  
и аудиторское заключение независимых  
аудиторов**

## Содержание

Аудиторское заключение независимых аудиторов .....	3
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	11
Консолидированный отчет о прибыли и убытке .....	13
Консолидированный отчет о совокупном доходе .....	14
Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала .....	15
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	19
Пояснения к консолидированной финансовой отчетности .....	21
Пояснения:	
1 Общие положения .....	21
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности .....	23
3 Изменения существенных принципов учетной политики.....	24
4 Основные положения учетной политики .....	28
5 Определение справедливой стоимости .....	54
6 Сегментная отчетность .....	56
7 Приобретение/выбытие дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров .....	62
8 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия .....	71
9 Выручка.....	76
10 Операционные расходы .....	77
11 Прочие доходы и расходы .....	78
12 Расходы на персонал .....	79
13 Финансовые доходы и расходы.....	80
14 Расход по налогу на прибыль .....	81
15 Основные средства .....	82
16 Гудвилл и нематериальные активы .....	86
17а Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.....	88
17б Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.....	88
18 Банковские депозиты .....	89
19 Отложенные налоговые активы и обязательства .....	89
20 Прочие внеоборотные активы .....	92
21 Запасы.....	93
22 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность .....	94
23 Займы выданные.....	95
24 Денежные средства и их эквиваленты.....	96
25 Собственный капитал.....	96
26 Кредиты и займы .....	99
27 Обязательства по вознаграждениям работникам и по пенсионной деятельности .....	105
28 Оценочные обязательства.....	108
29 Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность.....	113
30 Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль .....	114
31 Целевое финансирование и отложенные доходы.....	114
32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками .....	115
33 Принятые на себя обязательства.....	126
34 Условные обязательства .....	127
35 Сделки между связанными сторонами.....	129
36 Доля неконтролирующих акционеров.....	134
37 Совместные операции .....	136
38 Значительные дочерние предприятия.....	137
39 События после отчетной даты.....	138



# Аудиторское заключение независимых аудиторов

## Акционерам и Совету директоров АО «Атомэнергопром»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «Атомэнергопром» (далее – «Компания») и ее дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года, консолидированных отчетов о прибыли и убытке, совокупном доходе, изменениях собственного капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Аудируемое лицо: АО «Атомный энергопромышленный комплекс» (АО «Атомэнергопром»).

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1077758081664.

Москва, Россия.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203.

## Ключевые вопросы аудита

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

## Изменение метода учета совместной деятельности

См. Пояснение 7 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>Начиная с 1 января 2018 года Группа изменила модель учета совместной деятельности ТОО «Каратау» и АО «СП «Акбастау» - с совместных предприятий на совместные операции в связи с новыми соглашениями участников. Пересмотр классификации соглашений о совместной деятельности был отражен как объединение бизнеса.</p> <p>В соответствии с требованиями учета по методу приобретения Группа провела оценку справедливой стоимости ранее принадлежавших ей долей участия в указанных предприятиях, а также справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств приобретенных предприятий по состоянию на 1 января 2018 года.</p> <p>Изменение метода учета оказало значительное влияние на порядок представления долей участия Группы в данной совместной деятельности, чистую прибыль Группы и оценку прав на недропользование.</p> <p>Мы относим данные сделки к ключевым вопросам аудита ввиду:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— оценочного характера суждений, связанных с</li> </ul>	<p>В ходе аудита нами был проведен анализ оценки руководством фактов и обстоятельств, свидетельствующих о том, приобрела ли Группа прямые права на активы и прямую обязанность в отношении обязательств АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау», начиная с 1 января 2018 года. В числе прочих процедур мы провели анализ соглашения акционеров и иной документации.</p> <p>Мы оценили обоснованность применения руководством метода объединения бизнеса для учета данных операций.</p> <p>Мы привлекли наших специалистов по оценке к проверке основных допущений и суждений, которые легли в основу оценки, а именно: цен на сырье и материалы, себестоимости добычи, уровня инфляции, объемов добычи, ставки дисконтирования и капитальных затрат по обязательствам в рамках проектов разработки месторождений по каждой модели дисконтированных денежных потоков.</p> <p>Нами также были проверены исходные данные, использованные для построения моделей дисконтированных денежных потоков, в том числе сроки полезного использования активов и объем запасов путем сопоставления с</p>

<p>определением данных соглашений как совместные операции, включая анализ наличия у Группы прямых прав на активы и прямой обязанности в отношении обязательств совместной деятельности;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— оценочного характера суждений, используемых при анализе метода учета данных операций, как объединение бизнеса</li> <li>— неотъемлемой неопределенности, присущей оценкам, которые были использованы при прогнозировании и дисконтировании будущих потоков денежных средств для определения справедливой стоимости.</li> </ul>	<p>производственной программой, условиями лицензий на добычу полезных ископаемых и отчетами по запасам полезных ископаемых.</p> <p>Мы оценили полноту и аккуратность раскрытия соответствующей информации в консолидированной финансовой отчетности.</p>
<p><b>Тест на обесценение балансовой стоимости основных средств, прав на недропользование</b></p>	
<p>См. пояснение 15 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	
<p><b>Ключевой вопрос аудита</b></p>	<p><b>Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита</b></p>
<p>В связи с изменением рыночных и экономических условий, в том числе с пересмотром производственных программ и сроков реализации проектов, Группа провела тест на обесценение путем оценки возмещаемой стоимости основных средств и прав на недропользование по состоянию на 31 декабря 2018 года по единицам, генерирующим денежные средства (далее – ЕГДС).</p> <p>Эта область является ключевым вопросом аудита ввиду существенности балансовой стоимости основных средств и прав на недропользование и неотъемлемого фактора неопределенности, присущего</p>	<p>Наши аудиторские процедуры включали анализ системы внутреннего контроля, разработанной и внедренной Группой для обеспечения надлежащего тестирования активов на предмет их обесценения.</p> <p>По ЕГДС, входящих в сегменты «Горнорудный» и «Сбыт и трейдинг» мы привлекли наших специалистов по оценке для тестирования применяемых методов прогнозирования, а также основных допущений и суждений, лежащих в основе моделей оценки, включая цены на уран, себестоимость и объемы добычи, уровень инфляции, ставки дисконтирования и капитальные затраты в рамках проектов разработки месторождений по каждой модели</p>

<p>прогнозированию будущих денежных потоков, являющихся основой для оценки возмещаемой стоимости.</p>	<p>дисконтированных денежных потоков.</p> <p>Нами также были проверены исходные данные, использованные при построении моделей дисконтированных денежных потоков, в том числе, сроки полезного использования активов и объем запасов, путем сопоставления с производственной программой, условиями лицензий на добычу полезных ископаемых и отчетами по запасам полезных ископаемых.</p> <p>По ЕГДС, входящим в сегмент «Электроэнергетический» мы изучили документы и прочую информацию, подтверждающие перевод строящихся объектов на консервацию, а также вероятность и сроки возобновления соответствующих проектов в будущем. Мы также провели анализ возмещаемой стоимости отделяемого оборудования и материалов в связи с возможностью их использования на других проектах.</p> <p>Мы провели анализ чувствительности полученных результатов оценки к возможным изменениям основных допущений.</p> <p>Мы оценили аккуратность и полноту раскрытия соответствующей информации в консолидированной финансовой отчетности.</p>
<p><b>Оценочные обязательства по выводу из эксплуатации объектов основных средств и на рекультивацию нарушенных земель</b></p>	
<p>См. пояснение 28 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	
<p><b>Ключевой вопрос аудита</b></p>	<p><b>Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита</b></p>
<p>Группа несет обязательства по выводу из эксплуатации объектов основных средств и реабилитации загрязненных территорий, в отношении которых в консолидированной финансовой отчетности признана значительная</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в этой области включали анализ системы внутреннего контроля, связанного с определением состава и величины будущих затрат на проведение работ по выводу из эксплуатации объектов основных средств и реабилитации</p>

<p>величина оценочных обязательств.</p> <p>Эта область является ключевым вопросом аудита в связи с существенностью данных обязательств и неотъемлемым фактором неопределенности, присущим допущениям, лежащим в основе оценки обязательства.</p>	<p>загрязненных территорий, сроков их осуществления, а также связанных с подготовкой соответствующих финансово-экономических моделей.</p> <p>Мы провели оценку независимости и профессиональной компетентности независимого оценщика, принимавшего участие в оценке указанных обязательств.</p> <p>Мы привлекли наших специалистов по оценке для тестирования основных допущений и суждений, лежащих в основе оценки, включая рыночные данные о стоимости работ, сроки проведения работ, уровень инфляции, ставки дисконтирования, а также для оценки применяемых методов прогнозирования.</p> <p>Кроме того, мы оценили соответствие основных допущений и оценок, а также состава включенных в расчет объектов применимому законодательству.</p> <p>Мы оценили аккуратность и полноту раскрытия соответствующей информации в консолидированной финансовой отчетности.</p>
--	--

### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

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

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

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

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

### Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

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

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

обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;

- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность 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 Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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

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

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или



**АО «Атомэнергопром»**

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Страница 8

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 независимых аудиторов:

  
Алтухов К.В.  
Акционерное общество «КПМГ»  
Москва, Россия  
11 апреля 2019 года



	Пояс- нение	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано*)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл	16	40 636	33 693
Основные средства	15	1 748 911	1 730 026
Нематериальные активы	16	181 871	92 471
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	8	28 514	39 029
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	17а	79 259	-
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	17б	14 282	-
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	17а	-	98 256
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	22	66 102	50 250
Займы выданные долгосрочные	23	74 755	80 770
Отложенные налоговые активы	19	11 218	10 849
Прочие внеоборотные активы	20	99 422	72 724
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>2 344 970</b>	<b>2 208 068</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	21	143 616	141 528
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		3 857	4 890
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		1 659	1 306
Банковские депозиты	18	16 624	13 906
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	22	232 935	272 738
Займы выданные краткосрочные	23	20 228	21 325
Денежные средства и их эквиваленты	24	369 869	228 016
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	17а	26 794	266
Прочие оборотные активы		2 130	1 802
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>817 712</b>	<b>685 777</b>
<b>Всего активов</b>		<b>3 162 682</b>	<b>2 893 845</b>

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 - 138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

	Пояс- нение	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано*)
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	25	1 035 873	1 035 873
Эмиссионный доход	25	361	361
Резервы в составе собственного капитала	25	33 264	19 481
Нераспределенная прибыль		872 731	712 521
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>		<b>1 942 229</b>	<b>1 768 236</b>
Доля неконтролирующих акционеров	36	324 397	283 193
<b>Итого собственного капитала</b>		<b>2 266 626</b>	<b>2 051 429</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	26	122 790	145 256
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	29	230 811	169 035
Целевое финансирование и отложенные доходы	31	10 895	9 035
Обязательства по вознаграждениям работникам	27	11 980	12 932
Оценочные обязательства	28	135 795	151 271
Отложенные налоговые обязательства	19	57 819	33 029
Обязательства по пенсионной деятельности	27	16 840	-
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>586 930</b>	<b>520 558</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	26	61 129	39 609
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		2 182	6 078
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	30	20 911	19 397
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	29	213 020	244 752
Целевое финансирование и отложенные доходы	31	2 388	3 839
Оценочные обязательства	28	9 496	8 183
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>309 126</b>	<b>321 858</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>896 056</b>	<b>842 416</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>		<b>3 162 682</b>	<b>2 893 845</b>

Директор

Главный бухгалтер

«11» апреля 2019 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 – 138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

	Пояснение	2018	2017 (пересчитано*)
Выручка	9	769 490	747 452
Себестоимость продаж	10	(479 818)	(478 383)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>289 672</b>	<b>269 069</b>
Коммерческие расходы	10	(17 736)	(14 602)
Административные расходы	10	(67 381)	(64 952)
Прочие доходы	11	24 412	20 537
Прочие расходы	11	(45 719)	(47 017)
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>183 248</b>	<b>163 035</b>
Финансовые доходы	13	62 760	25 309
Финансовые расходы	13	(37 399)	(37 423)
Доля в (убытке)/прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	8	(147)	2 947
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	7в	47 749	-
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>256 211</b>	<b>153 868</b>
Расход по налогу на прибыль	14	(48 556)	(37 781)
<b>Прибыль за год</b>		<b>207 655</b>	<b>116 087</b>
<b>Прибыль за год относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании		195 480	107 373
Неконтролирующим акционерам		12 175	8 714

Директор

Главный бухгалтер

«11» апреля 2019 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

13  
Показатели консолидированного отчета о прибыли и убытке следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 – 138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

	Пояснение	2018	2017 (пересчитано*)
<b>Прибыль за год</b>		<b>207 655</b>	<b>116 087</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>			
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	27	1 157	761
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	14	(231)	(152)
<b>Итого</b>		<b>926</b>	<b>609</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	17a	(562)	1 088
Эффект от операций хеджирования		87	363
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют		16 036	(5 868)
Реклассификация курсовых разниц при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют в отчет о прибыли и убытке		4 214	-
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		112	(218)
<b>Итого</b>		<b>19 887</b>	<b>(4 635)</b>
<b>Итого прочий совокупный доход/(убыток)</b>		<b>20 813</b>	<b>(4 026)</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>		<b>228 468</b>	<b>112 061</b>
<b>Общий совокупный доход за год, относящийся к:</b>			
Акционерам Компании		209 263	105 492
Неконтролирующим акционерам		19 205	6 569

Директор

Главный бухгалтер

«11» апреля 2019 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

14  
Показатели консолидированного отчета о совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 – 138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

	Собственный капитал								
	Принадлежащий акционерам Компании						Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль			
<b>Остаток на 1 января 2017 года</b>	<b>1 031 787</b>	<b>361</b>	<b>22</b>	<b>21 256</b>	<b>83</b>	<b>630 408</b>	<b>1 683 917</b>	<b>239 372</b>	<b>1 923 289</b>
Влияние сделки под общим контролем	-	-	-	-	1	3 294	3 295	372	3 667
<b>Остаток на 1 января 2017 года (пересчитано*)</b>	<b>1 031 787</b>	<b>361</b>	<b>22</b>	<b>21 256</b>	<b>84</b>	<b>633 702</b>	<b>1 687 212</b>	<b>239 744</b>	<b>1 926 956</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	107 373	107 373	8 714	116 087
<b>Прочий совокупный доход</b>									
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	-	-	-	(3 723)	-	-	(3 723)	(2 145)	(5 868)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	-	-	1 088	-	-	-	1 088	-	1 088
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	-	-	-	-	761	-	761	-	761
Эффект от операций хеджирования	-	-	-	-	363	-	363	-	363
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	(218)	-	(152)	-	(370)	-	(370)
<b>Прочий совокупный убыток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>870</b>	<b>(3 723)</b>	<b>972</b>	<b>-</b>	<b>(1 881)</b>	<b>(2 145)</b>	<b>(4 026)</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>870</b>	<b>(3 723)</b>	<b>972</b>	<b>107 373</b>	<b>105 492</b>	<b>6 569</b>	<b>112 061</b>

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 – 138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

		Собственный капитал							
		Принадлежащий акционерам Компании							
Пояснения	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала
<b>Вклады собственников и выплаты собственникам</b>									
Дивиденды	25	-	-	-	-	(10 970)	(10 970)	(1 752)	(12 722)
Выпуск акций	25	4 086	-	-	-	-	4 086	-	4 086
<b>Итого вкладов собственников и выплат собственникам</b>		<b>4 086</b>	-	-	-	<b>(10 970)</b>	<b>(6 884)</b>	<b>(1 752)</b>	<b>(8 636)</b>
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	7	-	-	-	-	(14 465)	(14 465)	38 632	24 167
Эффект от проведения сделки под общим контролем	7,25	-	-	-	-	(3 119)	(3 119)	-	(3 119)
<b>Итого операций с собственниками</b>		<b>4 086</b>	-	-	-	<b>(28 554)</b>	<b>(24 468)</b>	<b>36 880</b>	<b>12 412</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2017 года (пересчитано*)</b>		<b>1 035 873</b>	<b>361</b>	<b>892</b>	<b>17 533</b>	<b>1 056</b>	<b>712 521</b>	<b>283 193</b>	<b>2 051 429</b>

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 – 138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

<b>Собственный капитал</b>									
<b>Принадлежащий акционерам Компании</b>									
Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости	Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала	
<b>Остаток на 31 декабря 2017 года (пересчитано*)</b>	<b>1 035 873</b>	<b>361</b>	<b>892</b>	<b>17 533</b>	<b>1 056</b>	<b>712 521</b>	<b>1 768 236</b>	<b>283 193</b>	<b>2 051 429</b>
Эффект от применения МСФО (IFRS) 9	-	-	-	-	-	(5 587)	(5 587)	(3 037)	(8 624)
Эффект от применения МСФО (IFRS) 15	-	-	-	-	-	(71)	(71)	-	(71)
<b>Остаток на 1 января 2018 года</b>	<b>1 035 873</b>	<b>361</b>	<b>892</b>	<b>17 533</b>	<b>1 056</b>	<b>706 863</b>	<b>1 762 578</b>	<b>280 156</b>	<b>2 042 734</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	195 480	195 480	12 175	207 655
<b>Прочий совокупный доход</b>									
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	-	-	-	13 220	-	-	13 220	7 030	20 250
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	-	-	(562)	-	-	-	(562)	-	(562)
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	-	-	-	-	1 157	-	1 157	-	1 157
Эффект от операций хеджирования	-	-	-	-	87	-	87	-	87
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	112	-	(231)	-	(119)	-	(119)
<b>Прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(450)</b>	<b>13 220</b>	<b>1 013</b>	<b>-</b>	<b>13 783</b>	<b>7 030</b>	<b>20 813</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(450)</b>	<b>13 220</b>	<b>1 013</b>	<b>195 480</b>	<b>209 263</b>	<b>19 205</b>	<b>228 468</b>

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 – 138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

АО «Атомэнергопром»

Консолидированный отчет об изменениях собственного капитала за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

(в миллионах российских рублей)

		Собственный капитал								
		Принадлежащий акционерам Компании								
Пояснения	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке		Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Всего собственного капитала	
			учитываемых по справедливой стоимости	инвестиций, различий при пересчете из других валют						
<b>Вклады собственников и выплаты собственникам</b>										
Дивиденды	25	-	-	-	-	(15 564)	(15 564)	(3 966)	(19 530)	
<b>Итого вкладов собственников и выплат собственникам</b>		-	-	-	-	<b>(15 564)</b>	<b>(15 564)</b>	<b>(3 966)</b>	<b>(19 530)</b>	
Изменение доли неконтролирующих акционеров в дочерних предприятиях	7	-	-	-	-	(13 325)	(13 325)	30 914	17 589	
Эффект от проведения сделки под общим контролем	7	-	-	-	-	(723)	(723)	(1 912)	(2 635)	
<b>Итого операций с собственниками</b>		-	-	-	-	<b>(29 612)</b>	<b>(29 612)</b>	<b>25 036</b>	<b>(4 576)</b>	
<b>Остаток на 31 декабря 2018 года</b>		<b>1 035 873</b>	<b>361</b>	<b>442</b>	<b>30 753</b>	<b>2 069</b>	<b>872 731</b>	<b>1 942 229</b>	<b>324 397</b>	
									<b>2 266 626</b>	

Директор

Главный бухгалтер

«11» апреля 2019 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета об изменениях собственного капитала следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 – 138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\* Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

	2018	2017 (пересчитано*)
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Прибыль до налогообложения	256 211	153 868
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация	94 036	101 885
Убыток от обесценения основных средств, нематериальных активов и инвестиций	24 598	30 789
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных и прочих активов	2 927	2 937
Доля в убытке/(прибыли) объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	147	(2 947)
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	(47 749)	-
Чистые финансовые (доходы)/расходы	(25 361)	12 114
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	6 488	3 954
Убыток от обесценения запасов	314	977
Изменение оценочных обязательств	(8 839)	(8 463)
Прочие	1 181	(1 616)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>303 953</b>	<b>293 498</b>
Изменение запасов	(204)	20 557
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	64 536	(43 995)
Изменение дебиторской задолженности по прочим налогам	(353)	(806)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(31 538)	22 482
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	1 514	5 028
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>337 908</b>	<b>296 764</b>
Налог на прибыль уплаченный	(58 039)	(35 049)
Проценты уплаченные	(17 812)	(21 005)
<b>Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>262 057</b>	<b>240 710</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Проценты полученные	12 702	13 794
Дивиденды полученные от объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	38	4 092
Приобретение основных средств	(134 945)	(148 574)
Приобретение нематериальных активов	(6 684)	(10 371)
Приобретение векселей	-	(69 796)
Открытие депозитных вкладов	(29 019)	(59 681)
Погашение депозитных вкладов	26 766	47 329
Приобретение инвестиций	(9 599)	(3 024)
Денежные средства, полученные в результате объединения бизнеса	4 921	112
Выбытие дочерних организаций	(23)	2 709
Займы, предоставленные другим организациям	(9 649)	(24 909)
Поступления от займов, предоставленных другим организациям	25 697	13 973
Поступления от выбытия основных средств и нематериальных активов	4 397	9 701
Поступление средств целевого финансирования	6 009	5 881
<b>Чистые потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(109 389)</b>	<b>(218 764)</b>

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 –138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\*Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

АО «Атомэнергпром»

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2018 года  
(в миллионах российских рублей)

	2018	2017 (пересчитано*)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Поступления от выпуска акций	-	1 836
Привлечение заемных средств	148 710	171 545
Погашение заемных средств и облигаций	(166 108)	(272 231)
Дивиденды выплаченные	(18 350)	(10 333)
<b>Чистые потоки денежных средств использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(35 748)</b>	<b>(109 183)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>116 920</b>	<b>(87 237)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	227 665	312 154
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	24 989	2 748
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>369 574</b>	<b>227 665</b>

Директор

Главный бухгалтер

«11» апреля 2019 года.



К.Б. Комаров

В.А. Андриенко

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с пояснениями на страницах 21 –138, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

\*Пересчет связан с ретроспективным отражением в данной консолидированной финансовой отчетности сделки под общим контролем (см. Пояснение 7).

## 1 Общие положения

### (а) Организационная структура и деятельность

Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее по тексту – АО «Атомэнергпром», или Компания) и его дочерние организации (далее совместно именуемые «Группа») представляют собой интегрированную Группу компаний, консолидирующую гражданские активы российской атомной отрасли, которая обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Дочерние организации включают российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Основными направлениями деятельности Группы являются:

- добыча урана;
- производство гексафторида урана (конверсия) и обогащение природного и регенерированного урана, используемого для изготовления топлива для атомных электростанций;
- производство ядерного топлива для атомных электростанций;
- производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях в Российской Федерации;
- производство оборудования для ядерной и традиционной энергетики;
- проектирование, инжиниринг, конструирование сооружений и оборудования для объектов атомной промышленности;
- комплексные работы по сервисному обслуживанию атомных электростанций, в том числе ремонтные работы и техническое обслуживание, пусконаладочные работы и испытания;
- выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ в различных областях: создание конструкционных материалов, технологий производств, оборудования для атомной энергетики и других отраслей промышленности.

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24.

### (б) Формирование Группы

Компания была учреждена в целях реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации на основании Указа Президента Российской Федерации от 27.04.2007 г. №556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» (далее - Указ) и в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 21.11.1995 г. №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии», ст. 6 Федерального закона от 21.12.2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», ст. 1,3 и 4 Федерального закона от 05.02.2007 г. №13-ФЗ «Об особенностях управления и

## 1 Общие положения (продолжение)

распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Указом был определен перечень организаций, которые могут иметь в собственности ядерные материалы и ядерные установки, а также перечень предприятий и организаций, которые впоследствии вошли в Группу. На момент учреждения 100% акций Компании находилось в федеральной собственности. В дальнейшем, во исполнение нормативных правовых актов Российской Федерации, акции Компании были внесены в качестве имущественного вклада Российской Федерации в Государственную корпорацию по атомной энергии «Росатом» (далее – Госкорпорация «Росатом»).

### (в) Условия осуществления хозяйственной деятельности

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований и подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных Правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

### (г) Отношения с государством и действующее законодательство

По состоянию на 31 декабря 2018 года 94,4491% размещенных акций Компании являлись обыкновенными именными бездокументарными и находились в собственности Госкорпорации «Росатом» (100% голосующих акций АО «Атомэнергпром»), и 5,5509% размещенных акций являлись привилегированными именными бездокументарными и находились в собственности Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации. Госкорпорация «Росатом» была образована в соответствии с Федеральным законом от 01.12.2007 г. №317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в декабре 2007 года, а 20.03.2008 г. Указом Президента РФ №369 «О мерах по созданию Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» ей переданы полномочия упраздненного Федерального агентства по атомной энергии. На дату составления отчетности Российская Федерация является единственным учредителем

## 1 Общие положения (продолжение)

Госкорпорации «Росатом». Таким образом, Российская Федерация является конечной контролирующей стороной для Группы.

Среди контрагентов Группы – значительная часть предприятий, контролируемых государством (см. Пояснение 35). Как указано в пункте (в) выше и в Пояснении 34 государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

## 2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

### (а) Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее - финансовая отчетность) была подготовлена на основании требований Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Это первый комплект годовой финансовой отчетности Группы, подготовленной с применением требований МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Изменения существенных принципов учетной политики раскрываются в Пояснении 3.

Отдельные сравнительные показатели отчетности были скорректированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном периоде.

### (б) База для определения стоимости

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, и объектов основных средств некоторых дивизионов (см. Пояснение 4(е)(i)), которые отражены по справедливой (условно-первоначальной) стоимости.

### (в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, и эта же валюта является функциональной для Компании и всех ее дочерних предприятий, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации. Функциональная валюта дочерних компаний, осуществляющих деятельность за рубежом, определяется на индивидуальной основе для каждой организации Группы.

Данная финансовая отчетность представлена в российских рублях. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшего миллиона. Активы и обязательства зарубежных предприятий, включая гудвилл и суммы корректировок до справедливой стоимости при приобретении, пересчитываются в рубли по соответствующим обменным курсам на отчетную дату. Доходы и расходы зарубежных предприятий пересчитываются в рубли по средним обменным курсам за отчетный период.

Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода по статье «Резерв курсовых разниц при пересчете из других валют».

В случае выбытия какого-либо зарубежного предприятия, соответствующая сумма, отраженная в резерве накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют, списывается и переносится в состав прибыли или убытка за период как часть прибыли или убытка от выбытия данного зарубежного предприятия.

## 2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

### (г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководство использовало профессиональные суждения, допущения и расчетные оценки, имеющие отношение к вопросам отражения активов и обязательств, доходов и расходов, и раскрытия информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

В следующих пояснениях представлена, в частности, информация об основных сферах, требующих оценки:

- Пояснение 7(в)– Изменение метода учета;
- Пояснение 15 – основные средства;
- Пояснения 16 – гудвилл и нематериальные активы;
- Пояснение 19 – отложенные налоговые активы и обязательства;
- Пояснение 27 – обязательства по вознаграждениям работникам и по пенсионной деятельности;
- Пояснение 28 – оценочные обязательства;
- Пояснение 29 – Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность;
- Пояснение 34 – условные обязательства.

## 3 Изменения существенных принципов учетной политики

Группа последовательно применила учетную политику, приведенную в Пояснении 4, ко всем периодам, представленным в настоящей консолидированной финансовой отчетности, за исключением указанного ниже.

Группа первый раз применила МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» с 1 января 2018 года. Начало применения ряда других изменений к стандартам и разъяснениям, обязательных к применению с 1 января 2018 года, не оказало существенного влияния на настоящую финансовую отчетность.

### (i) МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

МСФО (IFRS) 15 устанавливает единый подход, позволяющий определить признается ли выручка, в каком объеме и когда. Стандарт заменил МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», МСФО (IAS) 18 «Выручка» и соответствующие интерпретации.

Группа применила МСФО (IFRS) 15 ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения настоящего стандарта на дату первоначального применения (т. е. 1 января 2018 года). Соответственно, информация, представленная за 2017 год, не была пересчитана, то есть представлена в соответствии с МСФО (IAS) 18, МСФО (IAS) 11 и соответствующими интерпретациями.

### 3 Изменения существенных принципов учетной политики (продолжение)

Эффект от первоначального применения МСФО (IFRS) 15 в основном объясняется следующим:

- прекращение признания выручки от продажи электроэнергии, приобретенной для собственных нужд (см. 1 ниже). Эффект от пересчета на 1 января 2018 года на собственный капитал и прибыль отсутствует. Эффект на выручку за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составил 16 833 млн. рублей. Эффект на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, отсутствует;
- прекращение признания выручки от компенсации потерь электроэнергии (см. 2 ниже). Эффект от пересчета на 1 января 2018 года на собственный капитал и прибыль отсутствует. Эффект на выручку за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составил 7 523 млн. рублей. Эффект на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, отсутствует;
- признание компонента финансирования (см. 3 ниже). Эффект от пересчета на 1 января 2018 года на собственный капитал составил 499 млн. рублей (уменьшение) (за вычетом отложенного налога). Эффект на выручку за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составил 223 млн. рублей (увеличение). Эффект на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составил 2 164 млн. рублей (уменьшение);
- изменение порядка признания выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение (см. 4 ниже). Эффект от пересчета на 1 января 2018 года на собственный капитал составил 428 млн. рублей (увеличение) (за вычетом отложенного налога). Эффект на выручку за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составил 3 271 млн. рублей (увеличение). Эффект на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составил 299 млн. рублей (увеличение).

Начало применения МСФО (IFRS) 15 не оказало существенного влияния на консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

#### (1) Выручка от продажи электроэнергии, приобретенной для собственных нужд

В связи с особенностями регулирования оптового рынка электроэнергии и мощности вся производимая электроэнергия должна быть в полном объеме продана на оптовом рынке, включая объемы электроэнергии, использованные производителем электроэнергии на собственные нужды.

В соответствии с предыдущей учетной политикой в консолидированном отчете о прибыли и убытке Группы отражались:

- в составе себестоимости - первичные затраты на производство электрической энергии, потребленной для собственных нужд.
- в составе себестоимости - расходы на покупку электроэнергии, потребленной для собственных нужд.
- в составе выручки - суммы реализованной электроэнергии, которую закупили для собственных нужд.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 в консолидированном отчете о прибыли и убытке сумма выручки реализованной электроэнергии, закупленной для собственных нужд, и сумма затрат на покупку электроэнергии, потребленной для собственных нужд, отражаются в свернутом виде. В составе себестоимости отражается только себестоимость произведенной электроэнергии, использованной на собственные нужды, включая разницу между ценой покупки и ценой продажи на оптовом рынке.

### **3 Изменения существенных принципов учетной политики (продолжение)**

#### **(2) Выручка от компенсации потерь электроэнергии**

Для передачи электроэнергии конечным потребителям сбытовые организации Группы покупают услугу транспортировки электроэнергии у сетевых компаний. В процессе передачи электроэнергии в сетях возникают потери электроэнергии, которые, согласно отраслевой практике, компенсируются сетевыми компаниями. В соответствии с предыдущей учетной политикой в консолидированном отчете о прибыли и убытке Группы отражались:

- в составе себестоимости - расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи.
- в составе выручки - суммы от компенсации потерь электроэнергии сетевыми компаниями.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 в консолидированном отчете о прибыли и убытке сумма от компенсации потерь электроэнергии сетевыми компаниями отражается свернуто с соответствующими расходами на приобретение электроэнергии для перепродажи.

#### **(3) Выручка по договорам, связанным со строительством АЭС и изготовлением оборудования**

Организации Группы выполняют работы (оказывают услуги) в рамках проектов по строительству АЭС, в том числе изготавливают оборудование. В соответствии с МСФО (IAS) 11 выручка рассчитывалась на основе метода оценки стадии завершенности работ по каждому договору, продолжительность исполнения которого составляла более 12 месяцев. В отношении таких договоров эффект от применения МСФО (IFRS) 15 отсутствует.

МСФО (IFRS) 15 предусматривает объединение двух или более договоров, заключенных одновременно или почти одновременно с одним покупателем (или связанными сторонами покупателя), и требует учитывать такие договоры как один договор в случае соблюдения одного или нескольких критериев:

- договоры согласовывались как пакет с одной коммерческой целью;
- сумма возмещения к уплате по одному договору зависит от цены или выполнения другого договора;
- товары или услуги, обещанные по договорам (или некоторые товары или услуги, обещанные по каждому договору), представляют собой одну обязанность к исполнению.

Договоры в рамках строительства одного объекта, заключенные в разное время, Группа рассматривает как один договор при условии, что они являются частями единого проекта создания объекта, расходы и доходы по которому были запланированы в рамках единого проекта строительства. Признание выручки осуществляется на протяжении времени на основе метода оценки стадии завершенности работ. В тех случаях, когда требуется объединение договоров, оценка стадии завершенности работ и признание выручки производится для таких объединенных договоров. В отношении таких договоров существенный эффект от применения МСФО (IFRS) 15 отсутствует. По договорам, содержащим значительный компонент финансирования, обязательство по договору и выручка были скорректированы с использованием ставки дисконтирования, отражающей кредитные характеристики стороны, получающей финансирование по договору.

#### **(4) Выручка по договорам реализации ураносодержащей продукции, условиями которых предусмотрена оплата в натуральной форме**

Группой заключены контракты с некоторыми покупателями, условия которых предусматривают оплату, как денежными средствами, так и оплату в натуральной форме. В соответствии с МСФО (IAS) 18 выручка, подлежащая оплате в

### 3 Изменения существенных принципов учетной политики (продолжение)

натуральной форме, признавалась в сумме, равной справедливой стоимости подлежащего передаче возмещения в натуральной форме, которое оценивается согласно контрактным условиям с покупателями.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15, чтобы определить цену операции для договоров, по которым покупатель обещает возмещение в форме, отличной от денежных средств, Группа оценивает неденежное возмещение (или обещание не денежного возмещения) по справедливой стоимости. Неденежное возмещение признается в составе выручки в момент, когда продавец выполняет обязанность перед покупателем по поставке ураносодержащей продукции и получает безусловное право на получение денежного и неденежного возмещения. Справедливая стоимость неденежного возмещения определяется как рыночная цена на дату исполнения обязанности. В случае передачи неденежного возмещения авансом справедливая стоимость определяется на дату получения аванса и далее не пересматривается. Таким образом, выручка по таким контрактам складывается из суммы денежного возмещения и справедливой стоимости неденежного возмещения.

#### (5) Другие виды выручки.

МСФО (IFRS) 15 не оказал существенного влияния на учетную политику Группы в отношении других видов выручки.

Выручка от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии признается по факту поставки электроэнергии, мощности и тепловой энергии. Выручка от продажи товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары, обычно в момент отгрузки товаров. Если Группа берет на себя обязанности доставить товары до определенного места, выручка признается на момент передачи товаров покупателю в пункте назначения.

#### (ii) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» устанавливает требования по признанию и оценке финансовых активов, финансовых обязательств и некоторых договоров на покупку или продажу нефинансовых объектов. Данный стандарт заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

МСФО (IFRS) 9 в основном сохранил требования МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Применение МСФО (IFRS) 9 не оказало существенного влияния на учетную политику Группы, касающуюся финансовых обязательств и производных инструментов.

МСФО (IFRS) 9 заменил установленные в МСФО (IAS) 39 категории финансовых активов: удерживаемые до погашения, займы и дебиторская задолженность и имеющиеся в наличии для продажи. Классификация финансовых активов по МСФО (IFRS) 9 основана на бизнес-модели, применяемой для управления финансовыми активами, и характеристиках, связанных с ними потоков денежных средств. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 финансовый актив классифицируется в одну из следующих категорий: оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

В соответствии с данными требованиями ряд финансовых активов, учтенных ранее по амортизированной стоимости, был отнесен в категорию «оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» и оценен по справедливой стоимости по результатам анализа характеристик, связанных с ними потоков денежных средств (займы, выданные под определенные проекты). Эффект пересчета на 1 января 2018 года отнесен на уменьшение собственного капитала в сумме 7 135 млн. рублей (за вычетом отложенного налога).

### **3 Изменения существенных принципов учетной политики (продолжение)**

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 вводит новую, ориентированную на будущее модель «ожидаемых кредитных убытков», которая заменяет модель «понесенных кредитных убытков», установленную МСФО (IAS) 39. Новая модель обесценения применяется к финансовым активам, оцениваемым по амортизируемой стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включают торговую дебиторскую задолженность, определенные займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

Эффект дополнительного резервирования на 1 января 2018 года отнесен на уменьшение собственного капитала в сумме 1 490 млн. рублей (за вычетом отложенного налога).

Группа приняла решение не применять новые требования, установленные МСФО (IFRS) 9 в части учета хеджирования.

Изменения в учетной политике в результате применения МСФО (IFRS) 9 применяются ретроспективно, за исключением указанного ниже.

Группа воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать сравнительные данные за предыдущие периоды в части изменений в классификации и оценке (включая обесценение) финансовых инструментов. Разницы между прежней балансовой стоимостью финансовых активов и финансовых обязательств и их балансовой стоимостью в соответствии с МСФО (IFRS) 9 признаны в составе нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Соответственно, информация, представленная за 2017 год, не отражает требования МСФО (IFRS) 9, а отражает требования МСФО (IAS) 39.

## **4 Основные положения учетной политики**

Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке финансовой отчетности, описаны в пояснениях 4 (а) – 4 (у). За исключением указанного в пункте 3, эти положения учетной политики применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности, и являются единообразными для предприятий Группы.

Учетная политика, действовавшая в отношении финансовых инструментов и выручки до 1 января 2018 года, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Определенные сравнительные показатели были реклассифицированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном году.

### **(а) Принципы консолидации**

#### **(i) Дочерние предприятия**

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой,

#### **4 Основные положения учетной политики (продолжение)**

принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на неконтролирующую долю в дочернем предприятии, в полном объеме относятся на счет неконтролирующих долей, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

##### **(ii) Сделки по объединению бизнеса**

Сделки по объединению бизнеса, кроме сделок между предприятиями под общим контролем, отражаются в учете с использованием метода приобретения по состоянию на дату приобретения, а именно на дату перехода контроля к Группе.

В отношении сделок по приобретению бизнеса Группа рассчитывает гудвилл на дату приобретения следующим образом:

- суммарная величина справедливой стоимости переданного возмещения и, если приобретение происходило поэтапно, справедливой стоимости уже имеющихся
- долевых инструментов приобретаемого предприятия, а также суммы, в которой признана доля неконтролирующих акционеров в приобретаемом бизнесе, минус
- нетто-величина (как правило, справедливая стоимость), признанная в отношении идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств приобретенного бизнеса.

Если эта разница является отрицательной величиной, то в составе прибыли или убытка за период сразу признается прибыль от выгодной покупки.

В состав переданного возмещения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчётов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемым предприятием, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

Затраты, связанные с приобретением, за исключением тех, которые возникли у Группы в связи с выпуском долговых или долевых инструментов в рамках сделки по объединению бизнеса, признаются в качестве расходов в момент возникновения.

Любое подлежащее выплате возмещение, которое обусловлено будущими событиями (условное возмещение), признается по справедливой стоимости на дату приобретения.

Если такое условное возмещение классифицируется как часть собственного капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата отражается в составе собственного капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

##### **(iii) Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем**

Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем того же акционера, который контролирует Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравнительные данные пересчитываются. Приобретенные активы и обязательства признаются по их балансовой стоимости, отраженной в индивидуальной финансовой отчетности приобретенной компании.

##### **(iv) Приобретение/выбытие долей неконтролирующих акционеров**

Сделки по приобретению (выбытию) долей неконтролирующих акционеров отражаются в

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

учете как операции с собственниками, действующими именно в качестве собственников, и поэтому в результате таких операций гудвилл не признается. При этом корректировки доли неконтролирующих акционеров осуществляются исходя из пропорциональной величины чистых активов соответствующего дочернего предприятия, принадлежащей держателям этой доли. Разница между балансовой стоимостью приобретенной (выбывшей) доли неконтролирующих акционеров и уплаченным (полученным) возмещением признается в составе капитала.

(v) ***Потеря контроля***

При потере контроля над дочерним предприятием Группа прекращает признание его активов и обязательств, а также относящихся к нему неконтролирующих долей и других компонентов капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате потери контроля, признается в составе прибыли или убытка за период за исключением случаев сделок под общим контролем, когда разница между суммой сделки и справедливой стоимостью дочернего предприятия может признаваться в составе нераспределенной прибыли. Если Группа оставляет за собой часть инвестиции в бывшее дочернее предприятие, то такая доля оценивается по справедливой стоимости на дату потери контроля. Впоследствии эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированное предприятие (с использованием метода долевого участия) или как инвестиция, учитываемая по справедливой стоимости, в зависимости от того, в какой степени Группа продолжает влиять на указанное предприятие.

(vi) ***Ассоциированные предприятия, совместно контролируемые предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия) и совместные операции***

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их.

Ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия. В финансовой отчетности отражается доля Группы в доходах и расходах, а также прочей совокупной прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы, начиная с момента возникновения существенного влияния до даты прекращения этого существенного влияния. Если доля Группы в убытках ассоциированного предприятия превышает ее долю участия в этом ассоциированном предприятии, то балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по финансированию операций ассоциированного предприятия, либо произвела выплаты от его имени.

Совместными предприятиями являются объекты соглашений, над которыми у Группы есть совместный контроль, при котором Группа обладает правами на чистые активы данных объектов. Группа не имеет прав на активы совместных предприятий и не несет ответственности по их обязательствам.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния на зависимые общества или совместно контролируемые предприятия.

Совместная операция представляет собой вид совместной деятельности, в которой стороны, обладающие совместным контролем над экономической деятельностью, имеют права на активы и несут ответственность по обязательствам, связанным с деятельностью.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

В связи со своей долей участия в совместной операции участник совместной операции признает:

- свои активы, включая свою долю в совместных активах;
- свои обязательства, включая свою долю в совместных обязательствах;
- свою выручку от продажи доли в продукции, произведенной в результате совместной операции;
- свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместной операции;
- свои расходы, включая долю в совместных расходах.

В случае пересмотра классификации соглашения о совместной деятельности в качестве совместной операции или совместного предприятия, выбытие совместного предприятия и поступление совместной операции рассматривается в рамках МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

В момент прекращения применения метода долевого участия инвестор рассчитывает величину возникшей прибыли или убытка и признаёт её в составе прибыли или убытка за период как разницу между:

- справедливой стоимостью своей доли в активах и обязательствах совместной операции; и
- классификации совместной деятельности, с учетом величины курсовых разниц, реклассифицированных балансовой стоимостью инвестиции по состоянию на дату пересмотра из состава прочего совокупного дохода.

Дальнейший учет совместной деятельности в качестве совместной операции отражается в соответствии порядком отражения совместных операций.

(vii) **Операции, исключаемые при консолидации**

При подготовке финансовой отчетности подлежат взаимоисключению операции и сальдо расчетов между предприятиями Группы, а также любые суммы нереализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними. Нереализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключаются за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нереализованные убытки исключаются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь в той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

(б) **Прекращенная деятельность**

Прекращенной деятельностью является компонент бизнеса Группы, деятельность и потоки денежных средств которого могут быть четко обособлены от остальной части Группы и который:

- представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций;
- является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций или является дочерним предприятием, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи.

#### **4 Основные положения учетной политики (продолжение)**

Деятельность классифицируется как прекращенная в момент его выбытия или в момент, когда эта деятельность отвечает критериям классификации в качестве предназначенной для продажи, если последнее произошло раньше. Когда деятельность классифицируется в качестве прекращенной, сравнительные данные отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе представляются так, как если бы эта деятельность была прекращенной с начала соответствующего сравнительного периода.

##### **(в) Иностранная валюта**

###### **(i) Операции в иностранной валюте**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, на конец отчетного периода пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период, за исключением разниц, возникающих при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

###### **(ii) Зарубежные предприятия**

Активы и обязательства зарубежных предприятий, национальная валюта которых отлична от функциональной валюты, пересчитываются в порядке, принятом для пересчета операций в иностранной валюте. Курсовые разницы признаются в отчете о совокупной прибыли в составе прочей совокупной прибыли (убытка) за период.

##### **(г) Финансовые инструменты**

###### **(i) Финансовые активы**

Финансовые активы включают следующие категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

- Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:
- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства в кассе и банковские депозиты до востребования, а также банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции, срок погашения которых составляет три месяца или меньше с даты приобретения, подверженные незначительному риску изменения их справедливой стоимости. Банковские овердрафты, подлежащие погашению по первому требованию банка и используемые в рамках политики Группы по управлению денежными средствами, включаются в состав денежных средств и их эквивалентов для целей подготовки отчета о движении денежных средств.

Организация классифицирует финансовые активы как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости или справедливой стоимости, исходя из:

- бизнес-модели, используемой организацией для управления финансовыми активами, и
- характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

##### (ii) **Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства включают следующие категории:

- финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости;
- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

##### (iii) **Первоначальное признание**

Финансовые инструменты признаются в учете с момента, когда организация становится стороной, к которой относятся закрепленные договором условия соответствующего финансового инструмента.

За исключением торговой дебиторской задолженности, при первоначальном признании финансовый актив или финансовое обязательство оценивается по справедливой стоимости, увеличенной или уменьшенной в случае финансового актива или финансового обязательства, оцениваемого не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке, которые напрямую относятся к приобретению или выпуску финансового актива или финансового обязательства.

При первоначальном признании торговая дебиторская задолженность оценивается по цене сделки, если торговая дебиторская задолженность не содержит значительного компонента финансирования в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

(iv) **Последующая оценка**

После первоначального признания финансовый актив оценивается по:

- амортизированной стоимости; или
- справедливой стоимости через прочий совокупный доход; или
- справедливой стоимости через прибыль или убыток.

При последующей оценке финансового актива по справедливой стоимости через прибыль или убыток все величины изменений справедливой стоимости, в том числе соответствующих курсовых прибылей и убытков и/или процентных доходов и расходов, представляются в отчетности на нетто-основе единой суммой.

После первоначального признания финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости, за исключением финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

(v) **Производные финансовые инструменты, классифицируемые как инструменты хеджирования**

Группа классифицирует отдельные инструменты хеджирования, включая производные финансовые инструменты, в отношении валютных рисков как инструменты хеджирования денежных потоков. Инструменты хеджирования валютного риска по твердым соглашениям учитываются как инструменты хеджирования денежных потоков.

В самом начале осуществления операции хеджирования должна быть подготовлена формальная документация применительно к установленным отношениям хеджирования. Если инструмент хеджирования является производным инструментом, то он оценивается по справедливой стоимости, причем изменения справедливой стоимости в той части, где инструмент хеджирования является эффективным, признаются в составе прочей совокупной прибыли и представляются в составе капитала, фондов и резервов. В той части, где этот инструмент был неэффективным, соответствующие изменения сразу признаются в составе прибыли или убытка за период.

Накопленная сумма изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, признанных в составе прочей совокупной прибыли, реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период в тот момент, когда результаты объекта хеджирования окажут влияние на величину прибыли или убытка за соответствующий период. Если признание влияния, оказываемого на прибыль или убыток за период хеджируемым риском по объекту хеджирования, откладывается, то сумма, признанная в резерве хеджирования потоков денежных средств, продолжает оставаться в составе прочей совокупной прибыли до тех пор, пока результаты соответствующего объекта хеджирования не окажут влияние на величину прибыли или убытка за период.

Применение специальных правил учета операций хеджирования прекращается перспективно с того момента, когда:

- вероятность осуществления хеджируемой операции перестает быть очень высокой;
- истекает срок действия инструмента хеджирования либо он продается, прекращается или исполняется;
- продается, погашается или иным образом выбывает объект хеджирования;
- хеджирование перестает быть высокоэффективным; или организация отменяет хеджирование.

#### **4 Основные положения учетной политики (продолжение)**

(vi) ***Производные финансовые инструменты, не классифицируемые как инструменты хеджирования***

Группа использует определенные инструменты хеджирования, которые включают деривативы, встроенные деривативы, а также производные финансовые инструменты хеджирования риска изменения курса иностранной валюты, которые компенсируют неблагоприятные изменения справедливой стоимости актива, совокупных денежных потоков или стоимость чистых вложений в иностранные операции. При первоначальном признании производные инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Соответствующие затраты по осуществлению сделки признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения. После первоначального признания производные инструменты оцениваются по справедливой стоимости, при этом ее изменения сразу признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением инструментов, определенных как часть учета хеджирования.

(д) **Акционерный капитал**

*Обыкновенные акции*

Обыкновенные акции классифицируются в категорию собственного капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются с учетом налогового эффекта как вычет из величины собственного капитала.

*Привилегированные акции*

Непогашаемые привилегированные акции классифицируются как капитал, если они предусматривают выплату дивидендов по усмотрению Группы, не содержат обязательство по выплате денежных средств или передаче другого финансового актива и не требуют погашения переменным количеством долевых инструментов Группы. Дивиденды, выплачиваемые по усмотрению Группы по таким акциям, признаются как распределение капитала в момент их утверждения акционерами Компании.

*Выкуп акций, составляющих акционерный капитал*

В случае выкупа акций, признанных в качестве акционерного капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, отражается за вычетом налогового эффекта как вычет из величины собственного капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются как вычет из общей величины собственного капитала. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост собственного капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, включаются в состав эмиссионного дохода.

(е) **Основные средства**

(i) ***Признание и оценка***

Объекты основных средств, за исключением земельных участков и объектов основных средств некоторых дивизионов, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Земельные участки имеют неограниченный срок полезного использования и, соответственно, не амортизируются. Объекты основных средств дивизионов

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

электроэнергетический, конверсия и обогащение, инжиниринг и сервисы, капитальное строительство, машиностроение были оценены по справедливой стоимости по состоянию на 1 января 2010 года в рамках перехода на МСФО с целью определения их условно – первоначальной стоимости. Объекты основных средств предприятий дивизионов горнорудный, фабрикация топлива, сбыт и трейдинг были включены в финансовую отчетность по балансовой стоимости объектов, отраженной в соответствующих финансовых отчетах данных предприятий по МСФО по состоянию на 1 января 2010 года.

В фактическую стоимость включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, а также оценочное обязательство по выводу объекта из эксплуатации и восстановлению занимаемого им участка в конце его срока службы.

В фактическую стоимость энергоблоков также включаются затраты на покрытие потерь в связи с недовыгоранием ядерного топлива, находящегося в реакторе на момент его окончательной остановки (последняя загрузка ядерного топлива). Данная величина определяется исходя из ожидаемого процента выгорания топлива в реакторе на момент его окончательной остановки и подлежит равномерному признанию в составе прибыли (убытка) в течение срока эксплуатации реактора.

Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования. Затраты по займам, относящиеся к приобретению или строительству квалифицируемых активов, капитализируются в стоимости таких активов. Квалифицируемый актив – это актив, период подготовки которого к намеченному использованию является существенным.

Если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств.

Прибыли или убытки от выбытия объекта основных средств признаются в нетто-величине по строке «прочих доходов» или «прочих расходов» соответственно в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период.

Расходы на оплату услуг по технологическому присоединению отражаются в составе прочих внеоборотных активов и подлежат списанию на затраты равномерно в течение срока полезного использования вводимых в эксплуатацию АЭС, затраты на услуги по присоединению которых отражены в составе прочих внеоборотных активов.

##### (ii) *Последующие затраты*

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период в момент их возникновения.

Затраты на проведение обязательной ревизии технического состояния и обязательных

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

капитальных ремонтов объектов основных средств идентифицируются и учитываются как отдельный компонент, если такой компонент используется в течение более чем одного периода. Затраты на обязательные ревизии и ремонты, признанные в качестве отдельного компонента основных средств, амортизируются на протяжении срока, через который будет проведена очередная ревизия, ремонт.

(iii) **Амортизация**

Амортизация объектов основных средств начинается с момента, когда они установлены и готовы к использованию, или, в отношении основных средств, произведенных собственными силами, с момента, когда строительство объекта завершено и он готов к использованию. Амортизация рассчитывается исходя из фактической стоимости актива за вычетом его ликвидационной стоимости. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, и амортизационные отчисления включаются в отчет о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период.

В случае временного прекращения использования объектов основных средств, например при переводе на консервацию или восстановление, начисление амортизации по ним не приостанавливается.

Амортизация объектов инфраструктуры атомных электростанций, которые продолжают эксплуатироваться после останова блока до полного вывода из эксплуатации, отражается в составе операционных расходов в отчете о прибыли и убытке за период.

Объекты основных средств, используемые с целью добычи минеральных ресурсов, а также затраты на разведку и оценку минеральных ресурсов, давшие положительный результат, амортизируются производственным методом, т.е. пропорционально объему добычи минеральных ресурсов (потонный метод). Все остальные объекты основных средств амортизируются с использованием линейного метода в течение срока полезного использования. Арендные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды. Земельные участки не амортизируются.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на конец каждого отчетного периода.

Оценочные усредненные сроки полезного использования по видам основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2010 года, представлены ниже:

- здания и сооружения 7-30 лет
- атомные электростанции 9-29 лет
- машины и оборудование 5-9 лет
- прочие 4-5 лет

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

Сроки полезного использования по видам основных средств, введенных в эксплуатацию после 1 января 2010 года, представлены ниже:

- здания и сооружения 15-60 лет
- атомные электростанции 30-60 лет
- машины и оборудование 10-20 лет
- прочие 5-10 лет

#### (ж) Нематериальные активы

##### (i) Гудвилл

Гудвилл, который возникает при приобретении дочерних предприятий, включается в состав нематериальных активов.

Определение гудвилла указано в пояснении 4(а) (ii).

##### *Последующая оценка*

Гудвилл отражается в оценке по первоначальной стоимости за вычетом убытков от обесценения. Применительно к объектам инвестирования, учитываемым методом долевого участия, балансовая стоимость относящегося к ним гудвилла отражается в составе балансовой стоимости соответствующей инвестиции. При этом убыток от обесценения такой инвестиции не распределяется на какие-либо активы, включая гудвилл, составляющие часть балансовой стоимости объекта инвестирования, учитываемого методом долевого участия.

##### (ii) Исследования и разработки

Затраты на исследовательскую деятельность, предпринятую с целью получения новых научных или технических знаний и понимания, признаются в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период в момент их возникновения.

Деятельность по разработке связана с применением результатов научных исследований при планировании или проектировании производства новых или существенно усовершенствованных изделий и процессов. Затраты на разработку капитализируются только в том случае, если их можно надежно оценить, изделие или процесс являются осуществимыми с технической и коммерческой точек зрения, вероятность получения будущих экономических выгод является высокой, и Группа намерена завершить процесс разработки и использовать или продать актив и обладает достаточными ресурсами для этого.

К капитализируемым затратам относятся затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда и накладные расходы, непосредственно относящиеся к подготовке актива к использованию в намеченных целях. Затраты по займам, связанные с разработкой квалифицируемых активов, капитализируются в стоимости таких активов. Капитализированные затраты на разработку отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

##### (iii) Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие конечный срок полезного использования, отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

(iv) **Последующие затраты**

Последующие затраты капитализируются в стоимости конкретного актива только в том случае, если они увеличивают будущие экономические выгоды, заключенные в данном активе. Все прочие затраты, включая таковые в отношении самостоятельно созданных брендов и гудвилла, признаются в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период по мере возникновения.

(v) **Амортизация**

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, отличным от гудвилла, начисляются с момента их готовности к использованию и признаются в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период. Лицензии на добычу минеральных ресурсов амортизируются методом пропорционально объему добычи добычи (потонный метод). Все прочие нематериальные активы амортизируются линейным методом.

Ожидаемые сроки полезного использования нематериальных активов в отчетном периоде были следующими:

- лицензии (за исключением лицензий на добычу) 3-5 лет
- программное обеспечение 3-10 лет
- затраты на разработку 3-7 лет

(з) **Активы разведки и оценки (РиО)**

Этап разведки и оценки наступает после получения лицензии на геологическое изучение недр и (или) лицензии на добычу полезного ископаемого и продолжается до момента подтверждения технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи на месторождении (участке месторождения).

Техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи запасов минеральных ресурсов считаются определенными, когда установлено существование доказанных запасов.

Деятельность до приобретения прав на недропользование (лицензии на разведку и добычу) является предразведывательной деятельностью. Все затраты по предразведывательной деятельности относятся на расходы по мере их возникновения.

Активы разведки и оценки отражаются в составе нематериальных активов и основных средств в зависимости от характера выполненных работ и актива. Первоначальная оценка актива РиО проводится по фактической стоимости. После первоначального признания каждый из материальных и нематериальных активов РиО оценивается по фактической стоимости за вычетом амортизации и обесценения.

Активы РиО проходят проверку на предмет обесценения в случае:

- наличия индикаторов свидетельствующих о том, что балансовая стоимость активов может превышать их возмещаемую стоимость;
- когда техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов считаются подтвержденными.

Этап РиО включает следующие стадии: поисковые работы, оценочные работы, разведка месторождений.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

Следующие затраты, возникающие на всех стадиях этапа разведки и оценки, капитализируются как активы РиО по каждому проекту:

- в составе нематериальных активов РиО капитализируются затраты на получение лицензий на недропользование, затраты на разведочное бурение;
- в составе материальных активов РиО капитализируются затраты на приобретение основных средств, используемых для поиска, оценки и разведки полезных ископаемых.

Все остальные затраты относятся на расходы по обычным видам деятельности в периоде их возникновения, если возникают на стадии поисковых работ, и капитализируются в состав соответствующих объектов основных средств или нематериальных активов РиО, если возникают на стадиях оценочных работ и разведки месторождения.

Затраты на разведку и оценку запасов не принесшие положительных результатов отражаются в составе прибыли и убытка.

Оборудование, используемое для поиска, оценки и разведки полезных ископаемых, амортизируется линейным методом на протяжении срока полезного использования.

Амортизационные отчисления данных объектов включаются в фактическую стоимость активов РиО в той мере, в которой они используются для создания данных объектов.

После того, как устанавливается наличие доказанных запасов, активы РиО, относящиеся к данным запасам, сначала проверяются на предмет обесценения, и затем переводятся из категории активов РиО в состав нематериальных активов и основных средств.

##### (и) Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в отчете о финансовом положении Группы.

##### (к) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется следующим образом:

- для ядерных и делящихся материалов - по индивидуальной себестоимости партии запасов;
- для всех остальных запасов - по средневзвешенной стоимости.

В фактическую себестоимость запасов включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного (планового) объема производства при нормальной

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

(нормативной) загрузке производственных мощностей предприятия. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

В случае восстановления ранее частично списанной себестоимости запасов, соответствующая сумма признается как уменьшение величины запасов, отраженных в составе расходов, в том периоде, в котором произошло восстановление.

(i) **Ядерное топливо**

Ядерное топливо, загруженное в реактор, подлежит списанию на расходы по мере выгорания.

В фактическую себестоимость ядерного топлива, загруженного в реактор, включается оценочное обязательство на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом с момента окончания физического пуска реактора т. е. на дату готовности к энергетическому пуску реактора

(л) **Обесценение**

(i) **Финансовые активы**

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки признается в отношении:

- финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- обязательств по предоставлению займов, не оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- договоров финансовой гарантии, которые относятся к сфере применения МСФО (IFRS) 9, и не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- дебиторской задолженности по аренде, признанной согласно МСФО (IFRS) 17;
- активов по договору, признанных согласно МСФО (IFRS) 15.

На каждую отчетную дату проводится оценка наличия объективных свидетельств того, что значительно увеличился кредитный риск по финансовым инструментам с момента их первоначального признания (ожидаемые кредитные убытки за весь срок). При проведении оценки принимается во внимание изменение риска наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансовых инструментов. Для проведения оценки сравнивается риск наступления дефолта по состоянию на отчетную дату с риском наступления дефолта на дату первоначального признания. Анализ проводится на основании внутренних и внешних рейтингов, рыночных и статистических данных или прогнозной информации, доступной без чрезмерных затрат или усилий.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания, то организация оценивает оценочный резерв под убытки по данному финансовому инструменту в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам (убытки, возникающие вследствие дефолтов, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты).

При оценке ожидаемых кредитных убытков применяется упрощение практического характера в отношении расчета ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы оценочных резервов на основе прошлого опыта возникновения кредитных убытков.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

Оценочный резерв под убытки всегда оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, в случае торговой дебиторской задолженности или активов по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15, и которые не содержат значительного компонента финансирования в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Сумма ожидаемых кредитных убытков (или их восстановления) признается в составе коммерческих расходов в отчете о прибыли и убытке в размере, необходимом для корректировки оценочного резерва под убытки по состоянию на отчетную дату, до величины, которую необходимо признать.

(ii) **Нефинансовые активы**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на конец каждого отчетного периода для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается по состоянию на конец каждого отчетного периода.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая потоки денежных средств» или ЕГДС). Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвилла, приобретенного в сделке по объединению бизнеса, Группа относит гудвилл к тем единицам, генерирующим потоки денежных средств, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других внеоборотных активов в составе соответствующей единицы (группы единиц). Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, в дальнейшем не восстанавливаются. В отношении прочих активов, на конец каждого отчетного периода проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(м) **Обязательства по вознаграждения работникам и по пенсионной деятельности**

(i) ***Планы с установленными взносами***

Планом с установленными взносами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, по условиям которого предприятие осуществляет фиксированные взносы в отдельный (независимый) фонд, и при этом он не несет никаких дополнительных обязательств (ни правовых, ни конструктивных) по выплате дополнительных сумм.

Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Государственный пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка.

Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

Суммы, которые должны быть внесены в счет планов с установленными взносами по прошествии более чем 12 месяцев после окончания отчетного периода, в котором работники оказывают услуги, дисконтируются до их приведенной стоимости.

(ii) ***Планы с установленными выплатами***

Планом с установленными выплатами считается план выплаты вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении планов с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждому плану путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлом периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины, из которой вычитается справедливая стоимость любых активов по соответствующему плану. Ставка дисконтирования представляет собой доходность к погашению по государственным облигациям РФ, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, что и вознаграждения, которые ожидается выплатить. Данные расчеты производятся с применением метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

При увеличении будущих вознаграждений работникам, сумма их прироста в части, относящейся к трудовой деятельности работников за прошлые периоды, признается в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период сразу в полном объеме. В случае изменения выплат в рамках плана или его секвестра, возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам плана, когда этот расчет происходит.

Переоценки чистого обязательства плана с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы плана (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии) признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода.

#### **4 Основные положения учетной политики (продолжение)**

**(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам**

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионному плану, представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал заработал в текущем и прошлых периодах.

Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой доходность к погашению на конец отчетного периода по государственным облигациям РФ, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы.

Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в отчете о прибыли и убытке за тот период, в котором они возникают.

**(iv) Краткосрочные вознаграждения**

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

**(v) Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам**

Группа начисляет оценочное обязательство по неиспользованным отпускам по состоянию на каждую отчетную дату. Величина обязательства оценивается исходя из количества неиспользованных дней отпуска сотрудникам предприятий по состоянию на отчетную дату.

**(vi) Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)**

Группа осуществляет пенсионную деятельность: негосударственное пенсионное обеспечение (далее - НПО), обязательное пенсионное страхование (далее - ОПС) через дочерние общества АО НПФ «Атомгарант», АО НПФ «Атомфонд» (далее - Фонды).

*Страховые контракты*

Фонды считают страховыми контрактами договоры по предоставлению НПО в соответствии с имеющимися пенсионными планами (пенсионными схемами) и договоры по ОПС, в тех случаях, когда существенный страховой риск передается Фондам.

Фонды не обращаются за дополнительным финансированием НПО к работодателям - вкладчикам и за дополнительными страховыми взносами к предыдущему страховщику в случае возникновения неблагоприятных обстоятельств, таких как уменьшение стоимости инвестиций и увеличение продолжительности жизни. Фонды определяют страховые контракты в соответствии с МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты», на основании которого это контракты, по которым одна сторона (страховщик или, в данном случае, Фонды) принимают на себя значительный страховой риск от другой стороны, заключившей договор пенсионного обеспечения, связанный с неопределенностью срока выплаты пожизненной пенсии и отклонением фактических.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

##### *Инвестиционные контракты*

Фонды считают инвестиционными контрактами договоры по предоставлению НПО в соответствии с имеющимися пенсионными планами (пенсионными схемами) в тех случаях, когда они содержат финансовый риск без существенного страхового риска. Все инвестиционные контракты содержат право дискреционного участия, поэтому Фонды учитывают их в соответствии с МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты».

##### *Право дискреционного участия*

Все контракты, содержащие право дискреционного участия, являются контрактами участия. Право дискреционного участия предусматривает получение участниками дополнительных вознаграждений, сумма которых определяется по усмотрению Фонда, и которые, согласно контракту, основываются на реализованном и/или нереализованном доходе от размещения средств пенсионных резервов и от инвестирования средств пенсионных накоплений по определенной группе активов, удерживаемых Фондом.

Дискреционные выплаты распределяются среди участников и застрахованных лиц в форме увеличения суммы пенсии или дохода от размещения средств пенсионных резервов и от инвестирования средств пенсионных накоплений, начисленного на пенсионные счета.

Все страховые и инвестиционные контракты, заключенные Фондом, являются контрактами с правом дискреционного участия.

##### **(vii) Признание и оценка обязательств по пенсионной деятельности**

Фонды применяют МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» для оценки своих обязательств по страховым контрактам по НПО и инвестиционным контрактам с правом дискреционного участия.

В соответствии с МСФО (IAS) 37, сумма, признаваемая в качестве резерва, является наилучшей оценкой суммы расходов, необходимой для урегулирования настоящего обязательства на отчетную дату. Резерв в соответствии с МСФО (IAS) 37 корректируется с учетом риска и неопределенности. Это отвечает требованиям МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты».

Обязательство по страховым контрактам по НПО определяется как сумма ожидаемой текущей стоимости выплат и будущих административных расходов, непосредственно связанных с контрактом. Обязательство по страховым контрактам по НПО основывается на допущениях в отношении смертности, увеличения пенсий и ставки дисконтирования, являющихся наилучшими оценками на отчетную дату. Обязательство по страховым контрактам по ОПС равно сумме пенсионных накоплений по состоянию на отчетную дату.

Взносы, полученные по всем страховым и инвестиционным контрактам, признаются как увеличение обязательств по пенсионной деятельности в полной сумме в момент уплаты вкладчиками.

Выплаты по НПО и ОПС признаются как уменьшение обязательств по пенсионной деятельности в момент выплаты.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 4 «Страховые контракты» Фонд проводит проверку адекватности обязательств с целью определения, является ли сумма пенсионных накоплений достаточной для выполнения Фондом всех своих обязательств по страховым контрактам по ОПС. Проверка адекватности обязательств основывается на допущениях в отношении смертности, увеличения пенсий, прогноза будущих взносов, ставки дисконтирования в периоде накопления, ставки дисконтирования в периоде выплат и

#### **4 Основные положения учетной политики (продолжение)**

ставки инвестиционного дохода, являющихся наилучшими оценками на отчетную дату.

Право дискреционного участия по страховым контрактам Фонды классифицируют как обязательство и отражают в составе обязательств по пенсионной деятельности.

Обязательство по инвестиционным контрактам с правом дискреционного участия рассчитывается как сумма остатков на именных пенсионных счетах участников на отчетную дату.

Право дискреционного участия по инвестиционным контрактам Фонды классифицируют как обязательство и отражают в составе обязательств по пенсионной деятельности.

**(viii) Средства доверительного управления**

При инвестировании средств Группы в финансовые инструменты в рамках договоров, заключенных компаниями Группы с доверительными управляющими, риски и выгоды, относящиеся к колебаниям справедливой стоимости активов, в которые были инвестированы средства Группы, не переходят к доверительным управляющим. Следовательно, соответствующие финансовые инструменты признаются Группой.

**(н) Оценочные обязательства**

Оценочное обязательство признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Группы возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуется отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства. Величина обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени.

**(i) Гарантийные обязательства**

Обязательство в отношении предоставленных гарантий признается в момент продажи соответствующих продуктов или услуг. Величина такого обязательства рассчитывается исходя из исторических данных, накопленных за прошлые периоды, с применением взвешивания всех возможных исходов по коэффициентам вероятности наступления каждого из них.

**(ii) Оценочное обязательство по выводу из эксплуатации основных средств (ВЭ)**

Обязательство по выводу из эксплуатации объекта основных средств возникает при его первоначальном признании, включается в его стоимость и амортизируется на протяжении срока его полезного использования в том же порядке, что и сам актив. Обязательство по ВЭ ОИАЭ в отношении блоков АЭС возникает с момента окончания физического пуска реактора т. е. на дату готовности к энергетическому пуску реактора.

Величина оценочного обязательства по выводу из эксплуатации рассчитывается на основе ожидаемых затрат на мероприятия, направленные на освобождение объектов использования атомной энергии из-под контроля органов государственного регулирования в части ядерной и радиационной безопасности.

Обязательство по выводу из эксплуатации энергоблоков атомных электростанций включает затраты на подготовку энергоблока к выводу из эксплуатации и окончательный демонтаж оборудования энергоблока.

Обязательство по выводу из эксплуатации включают затраты на дезактивацию загрязненного радионуклидами оборудования и помещений, демонтаж оборудования и

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

зданий (при наличии глубинного загрязнения строительных конструкций радионуклидами), переработку, кондиционирование, контейнеризацию, перевозку к месту захоронения и захоронение радиоактивных отходов, образовавшихся в результате ликвидации объекта.

Затраты на создание объектов инфраструктуры вывода из эксплуатации не включаются в расчет величины оценочного обязательства.

Данные оценочные обязательства пересматриваются по состоянию на конец каждого отчетного периода при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации объекта) или ставки дисконтирования. Изменения в сумме обязательства, возникшие по указанным причинам, включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства.

(iii) ***Оценочное обязательство на рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)***

Группа признает оценочное обязательство на рекультивацию нарушенных земель в результате разработки месторождений природных ресурсов, в том числе отработанных карьеров, отвалов земельных пород, прочих объектов.

Обязательство по рекультивации нарушенных земель рассчитывается на основе ожидаемых затрат на очистку и облагораживание территории.

Также подлежит признанию оценочное обязательство на устранение последствий загрязнений окружающей среды (реабилитацию загрязненных территорий), возникших в результате хозяйственной деятельности организаций Группы.

Обязательство по проведению мероприятий по устранению загрязнений окружающей среды рассчитывается на основе ожидаемых затрат на удаление/нейтрализацию загрязнения.

Обязательство по реабилитации загрязненных территорий и рекультивации нарушенных земель признаются в момент возникновения у Группы обязанностей в отношении проведения мероприятий по устранению загрязнений окружающей среды и рекультивации нарушенных земель и включаются в стоимость объекта основных средств, к которому оно относится.

Данные оценочные обязательства пересматриваются по состоянию на конец каждого отчетного периода при изменении оценок будущих денежных потоков или ставки дисконтирования. Изменения в сумме обязательства, возникшие по указанным причинам, включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства.

(iv) ***Оценочное обязательство на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом (ОЯТ и ОБЯТ)***

Величина оценочного обязательства на обращение с ОЯТ и ОБЯТ определяется путем оценки будущих затрат на транспортировку, хранение, переработку или утилизацию отработавшего ядерного топлива, извлеченного из реактора и содержащегося в хранилищах, а также ядерного топлива, загруженного в реактор, и затрат на долгосрочное хранение, переработку, кондиционирование, контейнеризацию, перевозку к месту захоронения и захоронение радиоактивных отходов образовавшихся в результате переработки отработавшего ядерного топлива. Обязательство по обращению с отработавшим и облученным ядерным топливом возникает с момента окончания физического пуска

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

реактора, т.е. на дату готовности к энергетическому пуску реактора, включается в стоимость ядерного топлива в загрузке и в стоимость последней загрузки с последующим списанием в порядке, принятом для списания ядерного топлива в загрузке и последней загрузки, соответственно.

(v) **Оценочное обязательство на обращение с радиоактивными отходами (РАО)**

Величина обязательства на обращение с РАО определяется путем оценки будущих затрат на хранение, переработку, кондиционирование, контейнеризацию, транспортировку РАО к пункту захоронения и захоронение РАО, образовавшихся при добыче и переработке урановых руд, а также образовавшихся в результате производственной деятельности предприятий Группы, эксплуатирующих объекты использования атомной энергии. Обязательство по обращению с РАО признается в момент возникновения данных отходов и отражается в составе операционных расходов отчетного периода.

(vi) **Компенсация затрат**

Если ожидается с большой степенью вероятности, что часть обязательств, указанных в пояснениях (н), (ii) – (v) будет профинансирована какой-либо третьей стороной, например государством, то величина такой компенсации подлежит признанию в качестве внеоборотного актива (зачет актива и обязательства не производится). Данный актив дисконтируется по такой же ставке и графику, как и соответствующая часть признанного обязательства по выводу из эксплуатации объекта основных средств за исключением случаев, когда даты/период погашения обязательства и актива не совпадают.

(о) **Целевое финансирование**

Целевое финансирование, в том числе от государственных органов власти, а также международных организаций, по принципам учета государственных субсидий первоначально признается как отложенный доход в отчете о финансовом положении, если существует обоснованная уверенность в том, что финансирование будет получено и что Группа выполнит все связанные с ним условия. Целевое финансирование, полученное в виде имущества, либо в виде денежных средств, компенсирующих затраты Группы на приобретение актива, признается в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Целевое финансирование, предоставляемое для покрытия понесенных Группой текущих расходов, признается в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

(п) **Выручка**

(i) **Идентификация договора и определение цены сделки**

Для признания выручки применяется аналитическая модель, предусматривающая выполнение пяти шагов:

- идентификация договора;
- идентификация обязанности к исполнению в рамках договора;
- определение цены сделки;
- распределение цены сделки между обязанностями к исполнению в рамках договора;
- признание выручки.

Договор считается договором с покупателем, если контрагент по договору вступил в него в

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

целях приобретения товаров или услуг организаций Группы Госкорпорации «Росатом», являющихся результатом их обычной деятельности, в обмен на возмещение.

Два или более договора, заключенных одновременно или почти одновременно с одним покупателем (или связанными сторонами покупателя) объединяются в целях бухгалтерского учета, и учитываются как один договор в случае соблюдения одного или нескольких критериев:

- 1) договоры согласовывались как пакет с одной коммерческой целью;
- 2) сумма возмещения к уплате по одному договору зависит от цены или выполнения другого договора;
- 3) товары или услуги, обещанные по договорам (или некоторые товары или услуги, обещанные по каждому договору), представляют собой одну обязанность к исполнению.

Цена сделки - сумма возмещения, право на которое ожидается получить в обмен на передачу активов покупателю, исключая суммы, полученные от имени третьих сторон. Определяя цену сделки, принимаются во внимание следующие факторы:

- а) переменное возмещение;
- б) ограничение оценок переменного возмещения,
- в) значительный компонент финансирования,
- г) неденежное возмещение,
- д) возмещение, подлежащее уплате покупателю.

А. Для оценки переменного возмещения используется один из следующих методов, в зависимости от ситуации:

- i) метод ожидаемой стоимости;
- ii) метод наиболее вероятной величины.

Б. В цену сделки включается часть или вся сумма переменного возмещения только в той мере, в какой существует очень высокая вероятность того, что впоследствии, когда будет устранена неопределенность, связанная с переменным возмещением, не придется реверсировать эту величину и отразить значительное снижение общей суммы признанной выручки.

В. По договорам, содержащим значительный компонент финансирования, обещанная величина возмещения по договору корректируется с использованием ставки дисконтирования, отражающей кредитные характеристики стороны, получающей финансирование по договору. Влияние финансирования (процентные доходы или расходы) в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе представляется отдельно от выручки по договорам с покупателями. Процентный доход или процентные расходы признаются только в той степени, в которой при учете договора с покупателем признается актив по договору (или дебиторская задолженность) или обязательство по договору.

Корректировка обещанной суммы возмещения с учетом влияния значительного компонента финансирования не производится, если в момент заключения договора организация ожидает, что период между передачей организацией обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года.

Г. При определении цены сделки для договоров, по которым покупатель обещает возмещение в форме, отличной от денежных средств, это неденежное возмещение (или

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

обещание неденежного возмещения) оценивается по справедливой стоимости.

Справедливая стоимость неденежного возмещения определяется как его рыночная цена на более раннюю из двух дат: дату получения неденежного возмещения и дату исполнения соответствующей обязанности к исполнению. В случае передачи неденежного возмещения авансом справедливая стоимость определяется на дату получения аванса и далее не пересматривается. Таким образом, выручка по таким договорам складывается из суммы денежного возмещения и справедливой стоимости неденежного возмещения

Д. Возмещение, подлежащее уплате покупателю (или другим сторонам, покупающим у данного покупателя товары или услуги организации), и включающее суммы денежных средств, которые выплачиваются или ожидаются к выплате покупателю, или кредит или другие статьи, которые могут быть зачтены против сумм, причитающихся к уплате, учитывается как уменьшение цены сделки, кроме случаев, когда они представляют собой плату за отличимые товары или услуги.

##### (ii) *Признание выручки*

Выручка признается в тот момент, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается в тот момент, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом.

Передача контроля над активом в течение периода и, следовательно, выполнение обязанности к исполнению и признание выручки осуществляется на протяжении времени при выполнении любого из следующих критериев:

- покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, связанные с выполнением организацией своих обязанностей по договору;
- покупатель получает контроль над активом, создаваемым или улучшаемым в рамках договора, в процессе его создания или улучшения;
- выполнение договора не приводит к созданию актива, который может использоваться организацией в альтернативных целях, при этом у организации есть юридически защищенное право на получение платы за выполненную к настоящему времени часть работ.

##### (iii) *Оказание услуг по договорам комиссии*

При оценке сущности операций, оформленных комиссионным договором либо договором купли-продажи, организация руководствуется указаниями МСФО, определяющими признаки того, действует ли организация в качестве агента (комиссионера), либо в качестве принципала (комитента) в отношении каждого оговоренного товара или услуги, обещанных покупателю.

Организация является принципалом, если она контролирует оговоренный товар или услугу до их передачи покупателю. Когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению, организация, являющаяся принципалом, признает выручку в валовой сумме возмещения, право на которое она ожидает получить в обмен на передаваемые, оговоренные товар или услугу.

Организация является агентом, если ее обязанность к исполнению заключается в том, чтобы организовать предоставление оговоренных товара или услуги другой стороной. Организация, являющаяся агентом, не контролирует оговоренные товар или услугу, предоставляемые другой стороной, до передачи такого товара или услуги покупателю.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

Когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению, организация, являющаяся агентом, признает выручку в сумме вознаграждения или комиссии, право на которые она ожидает получить в обмен на организацию предоставления оговоренных товаров или услуг другой стороной.

(iv) **Представление**

Если сторона договора исполнила какие-либо обязанности по договору, договор в отчете о финансовом положении представляется либо в качестве актива по договору, либо в качестве обязательства по договору, в зависимости от соотношения между исполнением организацией обязательств по договору и платежами покупателя. Безусловные права на возмещение представляются отдельно в отчете о финансовом положении в качестве дебиторской задолженности.

(p) **Прочие расходы**

(i) **Арендные платежи**

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

*Определения наличия в соглашении признаков аренды*

В момент заключения соглашения Группа анализирует его на предмет соответствия его определению договора аренды или наличия в нем признаков аренды. Некий конкретный актив является объектом аренды, если соответствующее соглашение может быть выполнено только посредством использования указанного конкретного актива. Считается, что соглашение передает право пользования активом, если по условиям данного соглашения Группа получает право контролировать использование этого актива.

В момент заключения или повторной оценки соглашения Группа делит все платежи и вознаграждения по нему на те, которые относятся к аренде и те, которые имеют отношение к другим составляющим соглашения, пропорционально их справедливой стоимости. Если, в случае финансовой аренды, Группа заключает, что такое разделение платежей является практически неосуществимым, то актив и обязательство признаются в сумме, равной справедливой стоимости предусмотренного договором актива. Впоследствии признанное обязательство уменьшается по мере осуществления платежей, и признается вмененный финансовый расход, который рассчитывается исходя из применяемой Группой ставки дополнительного кредитования.

(ii) **Социальные платежи**

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Группы, они признаются в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период по мере их осуществления.

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

##### (с) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам: дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, процентные доходы по финансовой аренде, изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, доходы от дисконтирования финансовых активов и обязательств, а также положительные курсовые разницы. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка за период в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, за исключением процентных расходов, капитализированных в стоимости квалифицируемых активов Группы, суммы, отражающие высвобождение дисконта по оценочным обязательствам, процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде, убытки от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отрицательные курсовые разницы, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов (кроме дебиторской задолженности по торговым операциям).

Все затраты, связанные с привлечением заемных средств (кроме капитализированных затрат, которые признаются в составе основных средств), признаются в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине.

##### (т) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль отражается в отчете о прибыли и убытке в составе прибыли (убытка) за период за исключением той части, которая относится к сделкам по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые периоды, включая начисленное оценочное обязательство по налоговым искам/претензиям.

При расчете суммы текущего и отложенного налога на прибыль Группа учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке российского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Группы полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме. Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях, а ее подготовка может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

событий после отчетной даты. С течением времени в распоряжение Группы может поступать новая информация, в связи с чем у Группы может возникнуть необходимость внести изменения в подготовленные суждения, касающиеся полноты отраженных налоговых обязательств. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором был произведен соответствующий расчет суммы текущего и отложенного налога на прибыль.

Отложенный налог отражается методом балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние, ассоциированные предприятия и совместную деятельность, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие вычитаемые временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на конец каждого отчетного периода и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

#### (y) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

##### (i) МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу с 1 января 2019 года. МСФО (IFRS) 16 заменяет существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. Согласно этой модели, арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила

#### 4 Основные положения учетной политики (продолжение)

учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.

По оценкам Группы, предполагаемое влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 на внеоборотные активы и обязательства в консолидированной финансовой отчетности Группы составит 5-7 млрд. рублей (увеличение).

Фактическое влияние применения МСФО (IFRS) 16 по состоянию на 1 января 2019 года может измениться, поскольку:

- Группа не завершила тестирование и оценку средств контроля своих новых информационных систем;
- новые положения учетной политики могут меняться до тех пор, пока Группа не завершит процесс подготовки своей первой финансовой отчетности, включающей дату первоначального применения;
- количественный эффект будет зависеть, в частности, от того, какой метод перехода на новый стандарт будет выбран, в какой степени Группой будут использованы упрощения практического характера и освобождения от признания.

#### (ii) Другие стандарты

Следующие новые стандарты или поправки к стандартам, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль».
- Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением (поправки к МСФО (IFRS) 9).
- Долгосрочные вложения в ассоциированные или совместные предприятия (поправки к МСФО (IAS) 28).
- Поправки к плану, сокращение плана или урегулирование обязательств (поправки к МСФО (IAS) 19).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 гг. – различные стандарты.
- Поправки к ссылкам на Концептуальные основы финансовой отчетности в стандартах МСФО.
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

### 5 Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и/или раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в пояснениях, относящихся к данному активу или обязательству.

## 5 Определение справедливой стоимости (продолжение)

### (а) Основные средства

Справедливая стоимость основных средств основана на показателях рыночной стоимости, где возможно. Рыночная стоимость объекта недвижимости представляет собой расчетную оценку суммы, за которую данный объект недвижимости может быть обменен (после надлежащего изучения рынка) по состоянию на дату проведения оценки в результате сделки между осведомленными, благоразумными, не зависящими друг от друга покупателем и продавцом, желающими совершить такую сделку и действующими без принуждения. Рыночная стоимость установок, оборудования, приспособлений и оснастки определяется на основе объявленных рыночных цен (котировок) на подобные объекты.

В случае отсутствия объявленных рыночных цен (котировок), справедливая стоимость основных средств определялась главным образом на основе стоимости замещения с учётом накопленной амортизации. Данный метод предполагает расчёт суммы затрат, необходимых для воспроизводства или замены данного основного средства, которая затем корректируется на величину снижения его стоимости, вызванного физическим износом, причинами функционального или экономического характера, и моральным износом.

### (б) Нематериальные активы

Справедливая стоимость патентов и торговых знаков, приобретенных в результате сделки по объединению бизнеса, определяется на основе дисконтированной расчетной величины платежей роялти, которых удалось избежать в результате владения соответствующим патентом или торговым знаком.

Справедливая стоимость других нематериальных активов определяется на основе дисконтированных потоков денежных средств, которые предполагается получить в результате использования и последующей продажи данных активов.

### (в) Запасы

Справедливая стоимость запасов, приобретенных в результате сделки по объединению бизнеса, определяется на основе расчетной оценки цены их продажи в рамках обычной хозяйственной деятельности предприятия за вычетом ожидаемых затрат на завершение производственного цикла и продажу и обоснованной нормы прибыли, устанавливаемой для компенсации собственных затрат, требуемых для завершения создания и организации продажи этих запасов.

### (г) Инвестиции в долевые и долговые инструменты

Справедливая стоимость финансовых активов таких категорий, как активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, инвестиции, удерживаемые до срока погашения, и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату.

### (д) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением относящейся к незавершенному строительству, оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации или в случае приобретения соответствующей задолженности в рамках сделки по объединению бизнеса.

## 5 Определение справедливой стоимости (продолжение)

### (е) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая исключительно для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Применительно к договорам финансовой аренды рыночная ставка процента определяется исходя из ставок по подобным договорам аренды.

### (ж) Производные финансовые инструменты

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены или модели дисконтированного денежного потока. Для расчета справедливой стоимости производных финансовых инструментов используются модели оценки, учитывающие ряд наблюдаемых рыночных данных, в том числе рыночные цены, кривые форвардных цен, кривые доходности и ставки дисконтирования. Группа проводит постоянный анализ применяемых методов и допущений.

## 6 Сегментная отчетность

### (а) Отчетные сегменты

Группа осуществляет свою деятельность как интегрированная группа организаций и обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Группа установила структуру подготовки внутренней управленческой отчетности на основе операционных сегментов. В состав одного операционного сегмента входят юридические лица, сгруппированные по признаку единства выпускаемой продукции (оказываемых услуг).

На основе данной информации и в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены шесть отчетных сегментов, краткий обзор деятельности которых представлен ниже.

В 2018 году изменился состав сегментов. Сегмент «Uranium One Holding» объединен с сегментом «Сбыт и трейдинг». В связи с тем, что в 2017 году Группа прекратила участие в уставных капиталах АО ИК «АСЭ», АО «АТОМПРОЕКТ» и ПАО «Энергоспецмонтаж», входивших в состав сегмента «Инжиниринговый», данный сегмент исключен из состава отчетных сегментов. АО «Атомэнергопромсбыт» исключено из сегмента «Сбыт и трейдинг», АО «АЭМ-лизинг» исключено из сегмента «Машиностроительный» и эти организации отражены в составе «Прочих сегментов». ООО «С-плюс» исключено из сегмента «Прочие» и отражено в составе сегмента «Электроэнергетический». Все соответствующие данные за 2017 год пересчитаны.

*Горнорудный.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся добычей природного урана в Российской Федерации.

*Топливный.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся обогащением ураносодержащей продукции и изготовлением топливных элементов для атомных станций. Кроме того, сегмент объединяет организации, производящие оборудование в рамках единой технологической платформы центрифужного обогащения урана для сублиматно-разделительного комплекса Российской Федерации.

*Электроэнергетический.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся производством электроэнергии на атомных электростанциях в Российской Федерации, а также сервисом атомных электростанций в Российской Федерации и за ее пределами.

## 6 Сегментная отчетность (продолжение)

*Сбыт и трейдинг.* В данный сегмент включаются организации, занимающиеся продажей продукции и услуг Группы преимущественно за пределы Российской Федерации, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

*Машиностроительный.* В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на производстве оборудования для тепловой и атомной энергетики, газового и нефтехимического сектора.

*REIN.* В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на управлении зарубежными проектами по сооружению и эксплуатации атомных электростанций при участии в акционерном капитале строящихся АЭС, а также организации, чьим основным направлением деятельности является строительство объектов ядерной энергетики за рубежом в рамках данных проектов.

Прочие направления деятельности Группы включают деятельность в сфере науки и образования, деятельность по разработке перспективных материалов и технологий, а также прочие услуги производственного характера. Они отражены как «Все прочие сегменты».

Деятельность Компании не включается в состав прочих сегментов, а раскрывается в составе сверки информации о финансовых показателях отчетных сегментов и показателей финансовой отчетности Группы ниже.

Руководство Компании, входящее в состав Операционного и Инвестиционного комитетов Госкорпорации «Росатом» (Органы управления), принимает ключевые решения по операционной деятельности и распределению ресурсов.

Органы управления оценивают показатели сегмента по внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе национальных учетных принципов и не включающей межсегментные обороты и остатки. Для сверки сегментных показателей с основными формами финансовой отчетности были подготовлены таблицы, где приведены поправки и переклассификации, использованные для приведения бухгалтерских записей по национальному законодательству в соответствии с МСФО.

Показатель «отраслевые резервы» включает резервы согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.09.2005 г. №576 «Об утверждении правил отчисления организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (кроме атомных станций), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности указанных производств и объектов на всех стадиях их жизненного цикла и развития» и Постановлению Правительства Российской Федерации от 30.01.2002 г. №68 «Об утверждении правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития».

**6 Сегментная отчетность (продолжение)***Информация об отчетных сегментах*

	<b>Горно- рудный</b>	<b>Топлив- ный</b>	<b>Сбыт и трейдинг</b>	<b>Электро- энерге- тический</b>	<b>Машино- строи- тельный</b>	<b>REIN</b>	<b>Все прочие сегменты</b>	<b>Итого</b>
<b>За 2018 год</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>18 496</b>	<b>163 172</b>	<b>136 078</b>	<b>466 622</b>	<b>70 792</b>	<b>13 811</b>	<b>84 100</b>	<b>953 071</b>
Выручка от межсегментных продаж	(14 455)	(84 292)	(1 635)	(8 951)	(32 101)	-	(56 694)	(198 128)
Выручка от внешних продаж	4 041	78 880	134 443	457 671	38 691	13 811	27 408	754 945
Процентный доход	222	7 045	435	7 828	1 631	3 637	2 397	23 195
Процентный расход	(64)	(119)	(5 671)	(4 923)	(2 699)	(4 300)	(2 282)	(20 058)
Расход по налогу на прибыль	(671)	(11 706)	(7 302)	(22 307)	(4 162)	(186)	(364)	(46 698)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(4 104)</b>	<b>49 204</b>	<b>30 912</b>	<b>37 555</b>	<b>15 023</b>	<b>361</b>	<b>(1 317)</b>	<b>127 634</b>
Амортизация	(2 638)	(10 345)	(6 170)	(61 667)	(3 016)	(57)	(5 359)	(89 252)
Отраслевые резервы	(264)	(8 995)	(2)	(64 347)	(32)	-	(61)	(73 701)
<b>Активы отчетных сегментов,</b>								
включая	<b>154 745</b>	<b>741 232</b>	<b>220 579</b>	<b>1 875 569</b>	<b>294 065</b>	<b>404 546</b>	<b>286 922</b>	<b>3 977 658</b>
Внеоборотные активы	140 461	527 656	125 268	1 596 683	132 857	261 849	152 757	2 937 531
Оборотные активы	14 284	213 576	95 311	278 886	161 208	142 697	134 165	1 040 127
<b>Обязательства отчетных сегментов,</b>								
включая	<b>5 960</b>	<b>38 001</b>	<b>152 712</b>	<b>266 875</b>	<b>209 318</b>	<b>162 789</b>	<b>219 154</b>	<b>1 054 809</b>
Долгосрочные обязательства	1 439	4 176	109 606	140 773	122 480	136 686	108 072	623 232
Краткосрочные обязательства	4 521	33 825	43 106	126 102	86 838	26 103	111 082	431 577

**6 Сегментная отчетность (продолжение)**

	<b>Горно- рудный</b>	<b>Топлив- ный</b>	<b>Сбыт и трейдинг</b>	<b>Электро- энерге- тический</b>	<b>Машино- строи- тельный</b>	<b>REIN</b>	<b>Все прочие сегменты</b>	<b>Итого</b>
<b>За 2017 год (пересчитано)</b>								
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>17 759</b>	<b>180 683</b>	<b>135 934</b>	<b>419 590</b>	<b>68 559</b>	<b>9 509</b>	<b>77 253</b>	<b>909 287</b>
Выручка от межсегментных продаж	(13 412)	(88 761)	(10 878)	(4 485)	(28 691)	(2 295)	(46 009)	(194 531)
Выручка от внешних продаж	4 347	91 922	125 056	415 105	39 868	7 214	31 244	714 756
Процентный доход	248	6 797	323	6 297	1 549	4 157	2 154	21 525
Процентный расход	(218)	(83)	(5 063)	(3 848)	(3 666)	(3 817)	(2 528)	(19 223)
Расход по налогу на прибыль	(226)	(13 513)	(4 499)	(20 336)	(1 113)	(572)	(99)	(40 358)
<b>(Убыток)/прибыль за период</b>	<b>(7 876)</b>	<b>55 008</b>	<b>14 813</b>	<b>44 796</b>	<b>(3 611)</b>	<b>2 188</b>	<b>(3 530)</b>	<b>101 788</b>
Амортизация	(2 494)	(10 062)	(9 797)	(56 206)	(2 726)	(60)	(5 461)	(86 806)
Отраслевые резервы	(269)	(8 663)	(2)	(64 385)	(35)	-	(114)	(73 468)
<b>Активы отчетных сегментов,</b>								
включая	<b>136 580</b>	<b>727 046</b>	<b>191 489</b>	<b>1 746 488</b>	<b>269 122</b>	<b>328 328</b>	<b>290 825</b>	<b>3 689 878</b>
Внеоборотные активы	127 180	515 964	101 757	1 548 038	118 635	234 915	135 093	2 781 582
Оборотные активы	9 400	211 082	89 732	198 450	150 487	93 413	155 732	908 296
<b>Обязательства отчетных сегментов,</b>								
включая	<b>5 393</b>	<b>42 813</b>	<b>143 425</b>	<b>239 038</b>	<b>198 116</b>	<b>138 050</b>	<b>218 221</b>	<b>985 056</b>
Долгосрочные обязательства	217	6 708	96 960	142 429	104 645	68 047	62 886	481 892
Краткосрочные обязательства	5 176	36 105	46 465	96 609	93 471	70 003	155 335	503 164

**6 Сегментная отчетность (продолжение)**

	2018	2017 (пересчитано)
<b>Выручка от внешних продаж</b>		
Выручка отчетных сегментов	727 537	683 512
Выручка прочих сегментов	27 408	31 244
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>754 945</b>	<b>714 756</b>
Разница в периметрах консолидации	1 235	3 565
Разница в связи с применением пропорциональной консолидации во внутренней управленческой отчетности сегмента Сбыт и трейдинг	(920)	8 489
Межсегментные операции	43 038	21 856
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	1 467	3 608
Корректировка выручки по электроэнергии для собственных нужд и компенсации потерь	(24 356)	-
Корректировка выручки по договорам, предусматривающим неденежное возмещение	3 271	-
Корректировка выручки по энергоблокам до ввода в промышленную эксплуатацию	(7 812)	-
Прочие корректировки	(1 378)	(4 822)
<b>Выручка в соответствии с консолидированным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>769 490</b>	<b>747 452</b>
<b>Прибыль за период</b>		
Прибыль за период отчетных сегментов	128 951	105 318
Убыток за период прочих сегментов	(1 317)	(3 530)
<b>Прибыль за период по сегментам</b>	<b>127 634</b>	<b>101 788</b>
Разница в периметрах консолидации	(13 082)	(2 846)
Корректировки по нереализованной прибыли	(1 189)	(21 739)
Исключение дивидендов внутри Группы	(50 014)	(37 979)
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	47 749	-
Корректировка отложенных налогов по МСФО	1 012	5 191
Исключение отраслевых резервов, начисленных по РСБУ	48 223	52 954
Корректировка выручки по договорам с длительным циклом производства	1 467	3 608
Корректировка расходов по договорам с длительным циклом производства	(3 861)	(3 160)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	3 430	2 691
Корректировка пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(313)	(5 136)
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ и РЗТ	2 593	4 433
Корректировка разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(22 517)	(40 946)
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(11 810)	(12 162)
Обесценение инвестиций в ассоциированные компании	(2 021)	-
Эффект от изменения в оценках обязательств	8 449	4 527
Прибыль Компании	63 312	43 191
Восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности	495	1 488
Исключение переоценки и обесценения финансовых вложений, начисленных по РСБУ	2 197	7 222
Восстановление/(начисление) оценочного обязательства по судебным искам	3 107	(636)
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	4 803	3 726
Признание компонента финансирования	(2 164)	-
Амортизация дисконта по займам выданным, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(1 053)	-
Корректировка прибыли по энергоблокам до ввода в промышленную эксплуатацию	1 237	-
Признание дебиторской задолженности по договорам финансовой аренды арендодателем	(127)	(826)
Восстановление убытка от обесценения займов выданных	-	8 043
Доля в (убытке)/прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	(147)	2 947
Прочие корректировки	245	(292)
<b>Прибыль за период в соответствии с консолидированным отчетом о прибыли и убытке</b>	<b>207 655</b>	<b>116 087</b>

**6 Сегментная отчетность (продолжение)**

	<b>2018</b>	<b>2017</b> <b>(пересчитано)</b>
<b>Активы</b>		
Активы отчетных сегментов	3 690 736	3 399 053
Активы прочих сегментов	286 922	290 825
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>3 977 658</b>	<b>3 689 878</b>
Разница в периметрах консолидации	121 262	9 574
Исключение остатков внутригрупповых операций	(690 252)	(576 900)
Корректировки по нерезализованной прибыли	(126 969)	(124 511)
Корректировки разницы стоимостей основных средств и нематериальных активов	(182 110)	(121 012)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	(22 945)	(19 238)
Корректировка стоимости ядерного топлива в загрузке	58 857	55 571
Исключение переоценки и обесценения финансовых вложений, начисленных по РСБУ	81 988	90 309
Капитализация процентных расходов в составе основных средств	40 904	41 983
Исключение инвестиций	(1 806 348)	(1 760 996)
Активы Компании	1 764 791	1 621 800
Реклассификация финансовых инструментов	(952)	(16 421)
Сворачивание активов и обязательств по договору	(45 714)	-
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2 104)	-
Дисконтирование займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(9 971)	-
Дисконтирование долгосрочной дебиторской задолженности	(893)	(1 163)
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(872)	(4 524)
Восстановление убытка от обесценения займов выданных	7 903	7 904
Прочие корректировки	(1 551)	1 591
<b>Итого активы в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении</b>	<b>3 162 682</b>	<b>2 893 845</b>
<b>Обязательства</b>		
Обязательства отчетных сегментов	835 655	766 835
Обязательства прочих сегментов	219 154	218 221
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>1 054 809</b>	<b>985 056</b>
Разница в периметрах консолидации	57 505	20 252
Исключение остатков внутригрупповых операций	(690 252)	(576 900)
Корректировка отложенных налогов по МСФО	(16 650)	(15 613)
Пенсионные обязательства по планам с установленными выплатами	11 643	12 445
Оценочное обязательство по обращению с ОЯТ, ОБЯТ, ВЭ, РЗТ и РАО	149 721	161 827
Реклассификация финансовых инструментов	(952)	(16 421)
Признание увеличения акционерного капитала до момента государственной регистрации	(11 944)	(2 139)
Признание дебиторской задолженности по договорам финансовой аренды арендодателем	(4 469)	(5 386)
Обязательства Компании	400 599	290 093
Сворачивание активов и обязательств по договору	(45 714)	-
Признание компонента финансирования	3 666	-
Дисконтирование долгосрочной кредиторской задолженности	(9 954)	(8 804)
Прочие корректировки	(1 952)	(1 994)
<b>Итого обязательства в соответствии с консолидированным отчетом о финансовом положении</b>	<b>896 056</b>	<b>842 416</b>

**6 Сегментная отчетность (продолжение)****(б) Географические регионы**

В представленной информации применительно к географическим регионам ведения бизнеса выручка от продаж определяется исходя из месторасположения покупателей.

Информация по внеоборотным активам представлена исходя из месторасположения активов.

Выручка по месту расположения покупателей за год	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
2018	526 811	155 414	87 265	769 490
2017 (пересчитано)	528 224	138 423	80 805	747 452
Внеоборотные активы по месту нахождения активов	Российская Федерация	ОЭСР*	Другие страны	Итого
На 31 декабря 2018	1 837 799	107 077	154 478	2 099 354
На 31 декабря 2017 (пересчитано)	1 760 212	120 832	86 899	1 967 943

\* Страны - члены Организации экономического сотрудничества и развития

**7 Приобретение/выбытие дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров****(а) Приобретение и выбытие долей неконтролирующих акционеров без утраты контроля и прочие изменения долей**

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров в сумме 13 325 млн. рублей (убыток) в 2018 году (14 465 млн. рублей (убыток) в 2017 году) отражен в составе нераспределенной прибыли.

Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров, отраженный в отчете об изменении собственного капитала в 2018 году составляет 30 914 млн. рублей (увеличение) (увеличение 38 632 млн. рублей в 2017 году).

**Наиболее существенные операции представлены ниже:**

**2018 год:**

**(i) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями со стороны Госкорпорации «Росатом»**

В 2018 произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями акций организаций ПАО «МСЗ», АО «СХК», АО «ВНИИНМ», АО «ГНЦ НИИАР», АО «НИКИЭТ», ПАО «ППГХО», АО «Красная Звезда», АО «ОКБМ Африкантов», АО «ЧМЗ» и АО «Концерн Росэнергоатом» в пользу Госкорпорации «Росатом», а также Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Дополнительные эмиссии по организациям ПАО «МСЗ», АО «СХК», АО «ВНИИНМ», АО «ГНЦ НИИАР», АО «НИКИЭТ», ПАО «ППГХО», АО «Красная Звезда», АО «ОКБМ Африкантов» и АО «Концерн Росэнергоатом» на общую сумму 17 005 млн. рублей были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, которые были перечислены на счета данных организаций в территориальных органах Федерального казначейства.

Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (Пояснение 20) и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств. Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 8 991 млн. рублей (убыток). Эффект от

**7 Приобретение/выбытие дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

изменения долей неконтролирующих акционеров, отраженный в отчете об изменении собственного капитала, составляет 26 588 млн. рублей (увеличение).

**(ii) Прочие изменения долей**

В 2018 году произошло увеличение доли в АО «Атомредметзолото», АО «НПК «Химпроминжиниринг», ПАО «КМЗ», АО «РЭИН», АО «НИИГрафит» и ПАО «ППГХО». Суммарный эффект в составе нераспределенной прибыли составляет 4 334 млн. рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 4 326 млн. рублей (увеличение).

**2017 год:****(iii) Уменьшения долей, связанные с дополнительными эмиссиями в пользу Госкорпорации «Росатом»**

В 2017 произошло уменьшение долей владения, связанное с дополнительными эмиссиями акций организаций ПАО «МСЗ», АО «СХК», АО «ВНИИНМ», АО «ГНЦ НИИАР», АО «НИКИЭТ», ПАО «ППГХО», АО «Красная Звезда», АО «ОКБМ Африкантов» и АО «Концерн Росэнергоатом» в пользу Госкорпорации «Росатом», а также Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом». Дополнительные эмиссии по организациям АО «СХК», АО «ВНИИНМ», ПАО «ППГХО», АО «НИКИЭТ», АО «ГНЦ НИИАР», АО «ОКБМ Африкантов» и АО «Концерн Росэнергоатом» на общую сумму 24 426 млн. рублей были оплачены денежными средствами, предназначенными для целей финансирования отдельных проектов Группы, которые были перечислены на счета данных организаций в органах территориальных казначейств Российской Федерации.

Указанные средства в настоящей отчетности классифицированы как денежные средства с ограничением к использованию (Пояснение 20) и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств. Совокупный эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 13 213 млн. рублей (убыток). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по изменению долей неконтролирующих акционеров, составляет 37 404 млн. рублей (увеличение).

**(iv) Прочие изменения долей**

В 2017 году произошло увеличение доли в АО «АЭМ - технологии», ПАО «ЗиО-Подольск» и АО «НПО «ЦНИИТМАШ» и уменьшение доли в АО «ОТЭК». Совокупный эффект от этих изменений в составе нераспределенной прибыли составляет 1 252 млн. рублей (убыток). Эффект от изменения долей неконтролирующих акционеров, отраженный в отчете об изменении собственного капитала, составляет 1 228 млн. рублей (увеличение).

**(б) Выбытие АО «ВетроОГК»**

В феврале 2018 года в результате дополнительной эмиссии в пользу компаний ООО «ГПБ - Ветрогенерация» и АО «АтомКапитал» доля Группы в уставном капитале АО «ВетроОГК» уменьшилась до 49,5%, при этом контролирующая доля владения осталась у организаций Госкорпорации «Росатом». В настоящей консолидированной финансовой отчетности инвестиция Группы в АО «ВетроОГК» учтена в составе инвестиций, учитываемых методом долевого участия.

**7 Приобретение/выбытие дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)****(в) Изменение метода учета****(i) АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау»**

В марте 2018 года Группа и АО «НАК «Казатомпром» подписали соглашение акционеров в отношении АО «СП «Акбастау» и соглашение о внесении изменений и дополнений в учредительный договор ТОО «Каратау», предусматривающие прямые права участников совместных предприятий на активы и их прямую ответственность по обязательствам этих совместных предприятий. Таким образом, данная совместная деятельность классифицируется как совместные операции, а не как совместные предприятия.

Начиная с 1 квартала 2018 года Группа прекратила учет АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау» по методу долевого участия и консолидирует свою долю в активах и обязательствах этих организаций.

В таблице ниже приведена сводная информация о справедливой стоимости 100 % признанных активов и принятых обязательств на дату начала пропорциональной консолидации:

	АО «СП «Акбастау»			ТОО «Каратау»		
	Балан- совая стои- мость	Коррек- тировка стои- мостей	Справед- ливая стои- мость	Балан- совая стои- мость	Коррек- тировка стои- мостей	Справед- ливая стои- мость
<b>Внеоборотные активы</b>						
Основные средства	3 727	12	3 739	4 332	293	4 625
Нематериальные активы	7 152	64 538	71 690	26 003	70 602	96 605
Отложенные налоговые активы	17	-	17	6	-	6
Прочие внеоборотные активы	202	-	202	188	-	188
<b>Оборотные активы</b>						
Запасы	662	386	1 048	749	691	1 440
Денежные средства и их эквиваленты	513	-	513	132	-	132
Прочие оборотные активы	2 235	(173)	2 062	1 763	(139)	1 624
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Резервы	(179)	-	(179)	(144)	-	(144)
Отложенные налоговые обязательства	(1 517)	(12 953)	(14 470)	(5 279)	(14 291)	(19 570)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	-	(778)	6	(772)
Прочие краткосрочные обязательства	(380)	-	(380)	(802)	-	(802)
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b>12 432</b>	<b>51 810</b>	<b>64 242</b>	<b>26 170</b>	<b>57 162</b>	<b>83 332</b>
Прочие инвестиции в совместные предприятия	-	-	-	3 332	(3 332)	-
<b>Доля группы в чистых идентифицируемых активах, обязательствах и условных обязательствах</b>	<b>6 216</b>	<b>25 905</b>	<b>32 121</b>	<b>16 417</b>	<b>25 249</b>	<b>41 666</b>
<b>Справедливая стоимость доли в совместном предприятии</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32 121</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41 666</b>

**7 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

В результате переоценки долей в совместных предприятиях признание гудвила не осуществлялось. Для определения справедливой стоимости были использованы следующие допущения относительно прогнозных цен на уран и объемов добычи:

- прогноз цен на уран был рассчитан на основе рыночного консенсус-прогноза по ценам на уран, представляемых аналитиками инвестиционных банков на 31 декабря 2017 года;
- прогноз объемов добычи был основан на данных, заложенных в производственных программах предприятий, с учетом годовой производственной мощности рудников и полной отработки запасов месторождений и рыночных условий;
- справедливая стоимость рассчитана на основе ценности использования с применением доналоговой ставки дисконтирования в размере 13,8% в долларах США.

Распределение справедливой стоимости было выполнено по данным отчета независимого оценщика.

	<b>АО «СП «Акбастау»</b>	<b>ТОО «Каратау»</b>
Справедливая стоимость доли в совместном предприятии	32 121	41 666
Балансовая стоимость инвестиции на дату выбытия	(6 216)	(16 417)
Резерв курсовых разниц накопленный	(1 403)	(2 811)
<b>Доход от переоценки долей в совместных предприятиях</b>	<b>24 502</b>	<b>22 438</b>

Доход от переоценки долей в совместных предприятиях состоит из эффекта от выбытия доли в совместных предприятиях АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау», равной 50% каждая.

**(ii) АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2»**

В сентябре 2018 года Группа и АО «ТИТАН-2» подписали дополнительное соглашение к соглашению акционеров, в результате чего АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2» перешло под контроль Группы. Доля владения при этом не изменилась и составляет 50%. Результаты деятельности и финансовые показатели этой организации включены в настоящую консолидированную финансовую отчетность как показатели дочерней организации. Доход от переоценки доли в совместном предприятии составил 809 млн. рублей.

В таблице ниже приведена сводная информация о предварительной справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств на дату приобретения контроля:

Внеоборотные активы	4 163
Оборотные активы	52 305
Долгосрочные обязательства	(15 135)
Краткосрочные обязательства	(38 479)
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b>2 854</b>
<b>Справедливая стоимость доли в совместном предприятии</b>	<b>1 427</b>

В составе оборотных активов отражены активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность в сумме 33 918 млн. рублей. В составе долгосрочных обязательств отражены долгосрочные кредиты и займы в сумме 13 922 млн. рублей. В составе краткосрочных обязательств отражены обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность в сумме 34 632 млн. рублей.

## **7 Приобретение дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

### **(г) Сделки под общим контролем**

**2017 год:**

#### **(i) АО «ЦУФС»**

В сентябре 2017 года Госкорпорация «Росатом» оплатила дополнительную эмиссию АО «Атомэнергпром» путем передачи 100% акций АО «ЦУФС». АО «ЦУФС» предоставляет услуги аренды помещений.

Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели АО «ЦУФС» включены в финансовую отчетность ретроспективно. Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала на 01 января 2017 года, составил 2 968 млн. рублей (прибыль).

#### **(ii) Выбытие АО ИК «АСЭ», АО «АТОМПРОЕКТ» и ПАО «Энергоспецмонтаж»**

В декабре 2017 года Группа прекратила участие в уставных капиталах АО ИК «АСЭ», АО «АТОМПРОЕКТ», ПАО «Энергоспецмонтаж», их акции были проданы компании АО «АСЭ», являющейся дочерней организацией Госкорпорации «Росатом». Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. Эффект от уменьшения долей владения в составе нераспределенной прибыли составляет 869 млн. рублей (убыток).

**2018 год:**

#### **(iii) Выбытие АО «ГНЦ НИИАР»**

В сентябре 2018 года в результате дополнительной эмиссии в пользу Российской Федерации, от имени которой выступает Госкорпорация «Росатом», Группа утратила контроль над АО «ГНЦ НИИАР». В настоящей консолидированной финансовой отчетности инвестиция Группы в АО «ГНЦ НИИАР» учтена в составе инвестиций, учитываемых методом долевого участия. Эффект от уменьшения доли владения в составе нераспределенной прибыли составляет 1 765 млн. рублей (прибыль). Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала по приобретению долей неконтролирующих акционеров, составляет 1 912 млн. рублей (уменьшение).

#### **(iv) Приобретение АО «Препрег-СКМ»**

В июне 2018 года Группа подписала договор купли - продажи акций акционерного общества «Препрег-Современные Композиционные Материалы» (АО «Препрег-СКМ»). АО «Препрег-СКМ» занимается производством тканей и препрегов из углеродного волокна. В июле 2018 года к Группе перешел контроль в отношении АО «Препрег-СКМ». Данная сделка отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности как сделка под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы финансовые показатели этой организации включены в финансовую отчетность ретроспективно. Эффект, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала на 01 января 2017 года, составил 699 млн. рублей (прибыль).

**7 Приобретение/выбытие дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

В приведенных ниже таблицах представлена информация о влиянии данных сделок под общим контролем на финансовое положение и совокупный доход Группы.

*Консолидированный отчет о финансовом положении*

31 декабря 2017

	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Гудвилл	33 693	-	33 693
Основные средства	1 729 195	831	1 730 026
Нематериальные активы	92 367	104	92 471
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	39 029	-	39 029
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	98 256	-	98 256
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	50 250	-	50 250
Займы выданные долгосрочные	80 770	-	80 770
Отложенные налоговые активы	10 435	414	10 849
Прочие внеоборотные активы	72 701	23	72 724
<b>Итого внеоборотных активов</b>	<b>2 206 696</b>	<b>1 372</b>	<b>2 208 068</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	141 174	354	141 528
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	4 890	-	4 890
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	1 306	-	1 306
Банковские депозиты	13 906	-	13 906
Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность	272 479	259	272 738
Займы выданные краткосрочные	21 325	-	21 325
Денежные средства и их эквиваленты	227 904	112	228 016
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	266	-	266
Прочие оборотные активы	1 802	-	1 802
<b>Итого оборотных активов</b>	<b>685 052</b>	<b>725</b>	<b>685 777</b>
<b>Всего активов</b>	<b>2 891 748</b>	<b>2 097</b>	<b>2 893 845</b>

**7 Приобретение/выбытие дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)**

	<b>Влияние сделки под общим контролем</b>		
	<b>Представлено в отчетности за предыдущий период</b>	<b>Пересчет</b>	<b>Пересчитано</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Собственный капитал</b>			
Акционерный капитал	1 035 873	-	1 035 873
Эмиссионный доход	361	-	361
Резервы в составе собственного капитала	19 481	-	19 481
Нераспределенная прибыль	712 429	92	712 521
<b>Итого собственного капитала акционеров Компании</b>	<b>1 768 144</b>	<b>92</b>	<b>1 768 236</b>
Доля неконтролирующих акционеров	282 892	301	283 193
<b>Итого собственного капитала</b>	<b>2 051 036</b>	<b>393</b>	<b>2 051 429</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	145 256	-	145 256
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	169 035	-	169 035
Целевое финансирование и отложенные доходы	9 035	-	9 035
Обязательства по вознаграждениям работникам	12 932	-	12 932
Оценочные обязательства	151 271	-	151 271
Отложенные налоговые обязательства	33 029	-	33 029
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>520 558</b>	<b>-</b>	<b>520 558</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	39 465	144	39 609
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	6 078	-	6 078
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	19 397	-	19 397
Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность	243 390	1 362	244 752
Целевое финансирование и отложенные доходы	3 641	198	3 839
Оценочные обязательства	8 183	-	8 183
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>320 154</b>	<b>1 704</b>	<b>321 858</b>
<b>Итого обязательств</b>	<b>840 712</b>	<b>1 704</b>	<b>842 416</b>
<b>Всего собственного капитала и обязательств</b>	<b>2 891 748</b>	<b>2 097</b>	<b>2 893 845</b>

**7 Приобретение/выбытие дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)***Консолидированный отчет о прибыли и убытке*

За год, закончившийся 31 декабря 2017	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
Выручка	747 096	356	747 452
Себестоимость продаж	(478 018)	(365)	(478 383)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>269 078</b>	<b>(9)</b>	<b>269 069</b>
Коммерческие расходы	(14 564)	(38)	(14 602)
Административные расходы	(64 839)	(113)	(64 952)
Прочие доходы	20 462	75	20 537
Прочие расходы	(46 967)	(50)	(47 017)
<b>Результаты операционной деятельности</b>	<b>163 170</b>	<b>(135)</b>	<b>163 035</b>
Финансовые доходы	25 306	3	25 309
Финансовые расходы	(37 421)	(2)	(37 423)
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия	2 947	-	2 947
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>154 002</b>	<b>(134)</b>	<b>153 868</b>
Расход по налогу на прибыль	(37 804)	23	(37 781)
<b>Прибыль за год</b>	<b>116 198</b>	<b>(111)</b>	<b>116 087</b>
<b>Прибыль за год относящаяся к:</b>			
Акционерам Компании	107 458	(85)	107 373
Неконтролирующим акционерам	8 740	(26)	8 714

**7 Приобретение/выбытие дочерних предприятий, изменения долей неконтролирующих акционеров (продолжение)***Консолидированный отчет о совокупном доходе*

За год, закончившийся 31 декабря 2017	Влияние сделки под общим контролем		
	Представлено в отчетности за предыдущий период	Пересчет	Пересчитано
<b>Прибыль за год</b>	<b>116 198</b>	<b>(111)</b>	<b>116 087</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
<b>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	761	-	761
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(152)	-	(152)
<b>Итого</b>	<b>609</b>	<b>-</b>	<b>609</b>
<b>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	1 088	-	1 088
Эффект от операций хеджирования	363	-	363
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	(5 868)	-	(5 868)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	(218)	-	(218)
<b>Итого</b>	<b>(4 635)</b>	<b>-</b>	<b>(4 635)</b>
<b>Итого прочий совокупный убыток</b>	<b>(4 026)</b>	<b>-</b>	<b>(4 026)</b>
<b>Общий совокупный доход за год</b>	<b>112 172</b>	<b>(111)</b>	<b>112 061</b>
<b>Общий совокупный доход за год, относящийся к:</b>			
Акционерам Компании	105 577	(85)	105 492
Неконтролирующим акционерам	6 595	(26)	6 569

**(д) Акционирование НПФ «Атомгарант»**

В соответствии с положениями Федерального закона от 28.12.2013 года № 410-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О негосударственных пенсионных фондах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» распределение акций при акционировании негосударственных пенсионных фондов в форме преобразования происходит в два этапа. В августе 2018 года в результате завершения первого этапа распределения акций, размещенных при акционировании НПФ «Атомгарант», Группа получила контроль над АО НПФ «Атомгарант» и АО НПФ «Атомфонд». Второй этап распределения акций, оставшихся неразмещенными, будет завершен не позднее октября 2019 года. АО НПФ «Атомгарант» и АО НПФ «Атомфонд» осуществляют деятельность по негосударственному пенсионному обеспечению и обязательному пенсионному страхованию. Результаты деятельности и финансовые показатели этих организаций включены в настоящую финансовую отчетность как показатели дочерних организаций. Предварительная справедливая стоимость активов и обязательств на дату приобретения составила 18 963 млн. рублей и 17 748 млн. рублей соответственно. Активы преимущественно представлены облигациями и депозитами. В результате данных изменений Группа признала доход в сумме 1 215 млн. рублей.

## 8

**Инвестиции, учитываемые методом долевого участия**

По состоянию на 31 декабря 2018 года, 31 декабря 2017 года Группе принадлежали доли в следующих основных ассоциированных и совместно контролируемых предприятиях:

Наименование	Страна регистрации	Доля владения*	
		31 декабря 2018	31 декабря 2017
АО «СП «Акбастау» (см.Пояснение 7)	Казахстан	-	50,00%
АО СП «ЗАРЕЧНОЕ»	Казахстан	49,98%	49,98%
ТОО «Каратау» (см.Пояснение 7)	Казахстан	-	50,00%
ТОО «Кызылкум»	Казахстан	30,00%	30,00%
ТОО «СКЗ-U»	Казахстан	19,00%	19,00%
ТОО «СП «Хорасан-U»	Казахстан	30,00%	30,00%
ООО «Турбинные технологии ААЭМ»	Россия	51,00%	51,00%
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	Россия	50,00%	50,00%
Fennovoima Oy	Финляндия	34,00%	34,00%
GLADSTONE PTE. LTD.	Сингапур	40,00%	40,00%
АО «ЦОУ»	Россия	50,00%	50,00%
АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2» (см.Пояснение 7)	Россия	-	50,00%
АО «ВетроОГК»	Россия	49,50%	-
Red Wind B. V.	Нидерланды	50,00%	50,00%
АО «Радиевый институт им. В.Г. Хлопина»	Россия	40,53%	-
АО «Научно-исследовательский институт приборов»	Россия	37,38%	-
АО «Специальное научно-производственное объединение «Элерон»	Россия	20,94%	-
ЧАО «Завод по производству ядерного топлива»	Украина	50% минус 1 акция	50% минус 1 акция
ООО «Машиностроительный комплекс ЧМЗ»	Россия	49,00%	49,00%
АО «ГНЦ НИИАР»	Россия	49,09%	-
АО «ГНЦ РФ - ФЭИ»	Россия	32,78%	-

\*Доля владения указывается в данной таблице с момента начала применения метода долевого участия и до момента прекращения применения данного метода

**ООО «Турбинные технологии ААЭМ»**

Совместное предприятие ООО «Турбинные технологии ААЭМ» создано в июне 2007 года (до 2015 года - ООО «АЛЬСТОМ Атомэнергомаш»). Совместный контроль имеет место в силу договора, заключенного между акционерами. Исходя из условий данного договора, ООО «Турбинные технологии ААЭМ» получило лицензии на технологию производства тихоходной турбины большой мощности (1200-1700 МВт) «Arabelle».

**ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»**

Совместное предприятие ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» занимается реализацией комплексных проектов повышения энергетической эффективности и экологии энергетики, модернизацией энергетического оборудования.

**GLADSTONE PTE. LTD.**

GLADSTONE PTE. LTD. (Сингапур) контролирует 100% ТОО «СКЗ-Пирит» (Казахстан), которое реализует проект по производству серной кислоты.

**АО «ЦОУ»**

Российско-казахстанский проект «Центр по обогащению урана» (ЦОУ) — предприятие, созданное в рамках реализации Комплексной программы российско-казахстанского

## **8 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)**

сотрудничества в области использования атомной энергии в мирных целях и интегрированное в глобальную инфраструктуру совместных российско-казахстанских предприятий в области ядерного топливного цикла, на позициях равного и взаимовыгодного сотрудничества.

### ***АО ИК «АСЭ»***

Акционерное общество Инжиниринговая компания «АСЭ» (далее АО ИК «АСЭ») - одна из крупнейших инжиниринговых компаний атомной отрасли, осуществляющая проектирование и сооружение объектов атомной энергетики, как на территории Российской Федерации, так и за рубежом. В декабре 2017 года Группа прекратила участие в уставном капитале АО ИК «АСЭ» (см. Пояснение 7).

### ***Совместно контролируемые и ассоциированные предприятия в Казахстане***

Группа совместно с другими партнерами владеет АО «СП «Акбастау», АО СП «ЗАРЕЧНОЕ», ТОО «Кызылкум», ТОО «Каратау», ТОО «СКЗ-У», ТОО «СП «Хорасан-У». Основным видом деятельности этих предприятий является добыча урана. ТОО «СКЗ-У» занимается производством серной кислоты. Начиная с 1 квартала 2018 года Группа прекратила учет АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау» по методу долевого участия и консолидирует свою долю в активах и обязательствах этих предприятий (см. Пояснение 7).

### ***Fennovoima Oy***

В декабре 2013 года дочерняя компания Группы АО «РЭИН», компания Voimaosakeyhtiö SF и компания Fennovoima Oy подписали акционерное соглашение, предусматривающее порядок управления и финансирования компании Fennovoima Oy, которая будет заниматься строительством АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии.

В апреле 2014 года Группа приобрела 34% акций компании Fennovoima Oy. 5 декабря 2014 года получено положительное принципиальное решение Парламента Финляндии о строительстве новой АЭС.

АО «РЭИН» обеспечивает предоставление средств Фонда национального благосостояния компании Fennovoima Oy, полученных АО «Атомэнергопром» через выпуск привилегированных акций. Средства предоставляются в форме субординированного займа в сумме, эквивалентной 2,4 млрд. евро, но не более 150 млрд. рублей. Как указано в Пояснении 23, по состоянию на 31 декабря 2018 года компании Fennovoima Oy предоставлен заем в сумме 920,5 млн. евро, первый транш в составе 2,4 млрд. евро. Также в соответствии с акционерным соглашением АО «РЭИН» содействует в привлечении компанией Fennovoima Oy заемного финансирования.

Инвестиции в капитал компании Fennovoima Oy со стороны АО «РЭИН» в соответствии с условиями соглашения планируются в сумме 407 млн. евро за период с 2019 по 2024 год. После ввода АЭС «Ханхикиви-1» в промышленную эксплуатацию акционеры компании Fennovoima Oy обязуются покрывать постоянные издержки АЭС «Ханхикиви-1», связанные с производством электроэнергии, пропорционально своим долям владения в компании Fennovoima Oy. Акционеры компании Fennovoima Oy также имеют право приобрести произведенную АЭС «Ханхикиви-1» электроэнергию. В отношении произведенной электроэнергии акционеры компании Fennovoima Oy определили гарантию средней цены Mankala в течение гарантийного периода - 12 лет. Вне зависимости от текущих рыночных цен, компания Voimaosakeyhtiö SF обязуется оплатить приобретенный ей объем произведенной электроэнергии по гарантированным годовым номинальным ценам Mankala. АО «РЭИН» обязуется оплатить приобретенный им объем произведенной электроэнергии по ценам, исходя из фактических постоянных и переменных затрат компании Fennovoima Oy, зафиксированных в ее статьях доходов и расходов, за минусом стоимости электроэнергии, реализованной компанией Voimaosakeyhtiö SF в соответствии с принципом Mankala.

**8 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)**

В первом квартале 2019 года Группа согласовала уточненные сроки реализации проекта по строительству АЭС «Ханхикиви-1». Группа находится в процессе оценки возможного влияния данного изменения и не ожидает существенного эффекта на консолидированную финансовую отчетность.

Ниже представлено изменение балансовой стоимости инвестиций Группы, учитываемых методом долевого участия:

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Остаток на 01 января</b>	<b>39 029</b>	<b>37 003</b>
Доля в (убытке)/прибыли	(147)	2 947
Выбытие	-	(2 619)
Приобретение	13 151	6 345
Дивиденды	(38)	(4 092)
Обесценение	(2 021)	-
Изменение метода учета совместной деятельности	(23 417)	-
Курсовые разницы	1 957	(555)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>28 514</b>	<b>39 029</b>

Ниже представлена информация о финансовых показателях основных объектов инвестиций Группы, учитываемых методом долевого участия: на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года:

## 8 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

	ООО						Fennovoima Oy	ООО	АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2»**	АО «Ветро-ОГК»	АО «ГНЦ НИИАР»*	АО «ГНЦ РФ - ФЭИ»*	Прочие
	АО СП «ЗАРЕЧНОЕ»	ООО «СКЗ-У»	ООО «Кызыл-кум»	ООО «Хорасан-У»	«Турбинные технологии ААЭМ»	АО «ЦОУ»		«Центр энергоэффективности ИНТЕР ЕЭС»					
<b>2018</b>	<b>49,98%</b>	<b>19,00%</b>	<b>30,00%</b>	<b>30,00%</b>	<b>51,00%</b>	<b>50,00%</b>	<b>34,00%</b>	<b>50,00%</b>	-	<b>49,50%</b>	<b>49,09%</b>	<b>32,78%</b>	-
Доля участия (в процентах)	4 647	5 097	1 687	4 613	29 849	18 920	114 518	82	-	15 498	11 170	4 899	11 648
Внеоборотные активы	1 897	674	5 044	3 647	7 590	1 537	10 745	385	-	2 898	6 783	3 578	27 805
Оборотные активы	(660)	(3 850)	(2 860)	(204)	(33 108)	(15 853)	(81 397)	(1)	-	(13 778)	(7 943)	(3 803)	(1 472)
Долгосрочные обязательства	(670)	(1 035)	(2 167)	(3 800)	(812)	(3 116)	(1 279)	(187)	-	(1 586)	(3 233)	(1 755)	(26 924)
Текущие обязательства	5 214	886	1 704	4 256	3 519	1 488	42 587	279	-	3 032	6 777	2 919	11 057
Чистые активы (100%)	<b>2 606</b>	<b>168</b>	<b>511</b>	<b>1 277</b>	<b>1 795</b>	<b>744</b>	<b>14 480</b>	<b>140</b>	-	<b>1 501</b>	<b>3 327</b>	<b>957</b>	<b>3 652</b>
Доля Группы в чистых активах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 673)	(349)	122
Гудвилл/(признанный убыток)	<b>2 606</b>	<b>168</b>	<b>511</b>	<b>1 277</b>	<b>1 795</b>	-	<b>14 480</b>	<b>140</b>	-	<b>1 501</b>	<b>1 654</b>	<b>608</b>	<b>3 774</b>
Балансовая стоимость инвестиции	2 935	1 750	2 427	5 876	1 058	7 807	-	563	12 295	-	2 401	1 528	-
Выручка	(610)	-	(192)	(872)	-	-	(8)	-	-	-	240	(125)	-
Амортизация	(38)	(125)	(232)	(6)	-	(859)	(2 099)	-	(171)	-	-	-	-
Процентный расход	25	(44)	82	(251)	(463)	(3 088)	(1)	(34)	(50)	(3)	(3 201)	(198)	-
Прочие расходы	(79)	7	(116)	(282)	(36)	-	-	-	(226)	-	553	(50)	-
Расход по налогу на прибыль	<b>668</b>	<b>7</b>	<b>(251)</b>	<b>1 240</b>	<b>496</b>	<b>(470)</b>	<b>(580)</b>	<b>(110)</b>	<b>117</b>	<b>2</b>	<b>(1 861)</b>	<b>246</b>	<b>(228)</b>
Прибыль и общий совокупный доход (100%)	<b>334</b>	<b>1</b>	<b>(75)</b>	<b>372</b>	<b>253</b>	<b>(235)</b>	<b>(197)</b>	<b>(55)</b>	<b>59</b>	<b>1</b>	<b>(914)</b>	<b>81</b>	<b>(114)</b>
Доля Группы в прибыли и общем совокупном доходе	-	-	-	-	-	<b>235</b>	-	-	-	-	-	-	<b>107</b>
Сумма уменьшения непризнанного убытка за период	<b>(38)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полученные дивиденды													

\* Показатели отчета о прибыли и убытке представлены с даты приобретения.

\*\* В сентябре 2018 года АО «КОНЦЕРН ТИТАН-2» перешло под контроль Группы (см. Пояснение 7). Показатели отчета о прибыли и убытке представлены до даты выбытия из состава инвестиций, учитываемых методом долевого участия.

**8 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)**

	АО СП «ЗАРЕЧ НОЕ»	АО «СП «Акбас- тау»	ООО «СКЗ-У»	ООО «Кызыл- кум»	ООО «Кара- тау»	ООО «СП «Хора- сан-У»	ООО «Турбинные технологии ААЭМ»	АО «ЦОУ»	Fennovoi ma Oy	ООО «Центр энергоэф- фектив- ности Интер- РАО ЕЭС»	АО «КОН- ЦЕРН ТИТАН- 2»*	АО ИК «АСЭ»**	Прочи е
<b>2017</b>													
Доля участия (в процентах)	<b>49,98%</b>	<b>50,00%</b>	<b>19,00%</b>	<b>30,00%</b>	<b>50,00%</b>	<b>30,00%</b>	<b>51,00%</b>	<b>50,00%</b>	<b>34,00%</b>	<b>50,00%</b>	<b>50,00%</b>	-	-
Внеоборотные активы	4 630	11 098	4 988	2 861	30 529	4 142	25 330	18 254	92 520	60	3 071	-	104
Оборотные активы	1 445	3 410	726	4 320	2 644	3 351	5 791	2 360	6 941	1 252	40 651	-	147
Долгосрочные обязательства	(588)	(1 696)	(4 086)	(5 071)	(5 423)	(158)	(27 487)	(14 475)	(68 555)	(2)	(14 190)	-	-
Текущие обязательства	(987)	(380)	(835)	(530)	(1 580)	(4 648)	(610)	(4 182)	(962)	(920)	(28 082)	-	(69)
Чистые активы (100%)	4 500	12 432	793	1 580	26 170	2 687	3 024	1 957	29 944	390	1 450	-	182
<b>Доля Группы в чистых активах</b>	<b>2 249</b>	<b>6 216</b>	<b>151</b>	<b>474</b>	<b>13 085</b>	<b>806</b>	<b>1 542</b>	<b>979</b>	<b>10 181</b>	<b>195</b>	<b>725</b>	-	<b>73</b>
Прочие инвестиции в совместные предприятия	-	-	-	-	3 332	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>2 249</b>	<b>6 216</b>	<b>151</b>	<b>474</b>	<b>16 417</b>	<b>806</b>	<b>1 542</b>	-	<b>10 181</b>	<b>195</b>	<b>725</b>	-	<b>73</b>
Выручка	2 608	5 748	1 727	3 084	7 094	5 050	451	10 464	-	2 077	-	36 925	554
Амортизация	(517)	(633)	(1)	(379)	(1 656)	(711)	-	-	(7)	-	-	(528)	-
Процентный расход	(17)	(20)	(105)	(235)	(18)	(3)	-	(845)	(1 866)	-	-	(631)	-
Прочие расходы	(24)	(219)	(36)	(53)	(130)	(41)	251	(2)	-	(60)	-	(1 458)	-
Расход по налогу на прибыль	(14)	(681)	(160)	(225)	(793)	(74)	(19)	(49)	-	-	-	(200)	-
<b>Прибыль и общий совокупный доход (100%)</b>	<b>174</b>	<b>2 672</b>	<b>491</b>	<b>916</b>	<b>2 759</b>	<b>272</b>	<b>197</b>	<b>392</b>	<b>(615)</b>	<b>(56)</b>	-	<b>(623)</b>	-
<b>Доля Группы в прибыли и общем совокупном доходе</b>	<b>87</b>	<b>1 336</b>	<b>93</b>	<b>275</b>	<b>1 380</b>	<b>82</b>	<b>100</b>	<b>196</b>	<b>(209)</b>	<b>(28)</b>	-	<b>(169)</b>	-
Сумма уменьшения непризнанного убытка за период	-	-	-	-	-	-	-	(196)	-	-	-	-	-
Полученные дивиденды	(182)	(1 874)	-	-	(2 036)	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Показатели отчета о прибыли и убытке представлены с даты приобретения акций.

\*\* В декабре 2017 года Группа прекратила участие в уставном капитале АО ИК «АСЭ» (см. Пояснение 7). Показатели отчета о прибыли и убытке представлены до даты выбытия.

## 9

## Выручка

	2018	2017 (пересчитано)
Выручка от реализации произведенной электроэнергии, теплоэнергии и мощности	373 689	369 787
Выручка от реализации приобретенной электроэнергии	50 396	49 039
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	7 025
Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению	139 575	125 910
Выручка от реализации ядерного топлива	62 189	66 117
Выручка от реализации оборудования	59 081	52 647
Выручка от реализации проектов по сооружению АЭС	16 858	7 880
Выручка от реализации НИОКР и проектных работ	10 720	20 443
Выручка от реализации строительных работ	5 799	4 170
Выручка от реализации металлопродукции	8 747	6 622
Выручка от реализации прочей продукции	15 661	13 762
Выручка от реализации прочих услуг	26 775	24 050
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>769 490</b>	<b>747 452</b>
Выручка от товаров и услуг, передаваемых покупателям в определенный момент времени	696 985	681 453
Выручка от товаров и услуг, передаваемых в течение периода	72 505	65 999
<b>Итого выручка по договорам с покупателями</b>	<b>769 490</b>	<b>747 452</b>

В составе выручки от реализации прочей продукции отражены в основном доходы от реализации изотопной продукции, угля, продукции органической химии, сопутствующей продукции автомобильной промышленности, а также комплектующих изделий.

В составе выручки от реализации прочих услуг отражены в основном доходы от оказания услуг по техническому обслуживанию зарубежных атомных станций, транспортных услуг, услуг в области информационных технологий.

В составе выручки от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению отражена сумма выручки, полученной в результате операций обмена ураносодержащей продукции в 2018 году в размере 24 938 млн. рублей (за 2017 год: 8 707 млн. рублей).

Основные виды выручки относятся к следующим отчетным сегментам (с учетом корректировок, указанных в Пояснении б):

- Выручка от реализации произведенной и приобретенной электроэнергии преимущественно относится к сегменту «Электроэнергетический»;
- Выручка от реализации ураносодержащей продукции и услуг по обогащению преимущественно относится к сегменту «Сбыт и трейдинг»;
- Выручка от реализации ядерного топлива относится к сегменту «Топливный» (к сегменту «Топливный» также частично относится выручка от реализации металлопродукции и прочей продукции).

## 10

## Операционные расходы

	2018	2017 (пересчитано)
<b>Себестоимость продаж</b>		
Расходы на персонал	105 921	105 355
Сырье и материалы	118 434	93 480
Амортизация	87 723	93 570
Расходы на приобретение электроэнергии для перепродажи	29 908	31 737
Производственные работы и услуги сторонних подрядчиков	22 907	19 075
Электроэнергия	7 177	22 425
Услуги по передаче электрической энергии	25 692	26 247
Расходы по налогу на имущество	20 172	17 987
Ремонт и обслуживание	11 482	10 975
Расходы на топливо	7 869	7 774
Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке	3 759	4 748
Расходы на страхование	5 175	5 102
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	977	991
Транспортные расходы	4 728	4 553
Коммунальные услуги	3 863	3 529
Плата за администрирование рынка электроэнергии	3 487	3 351
Изменение оценочного резерва по обращению с РАО	3 555	3 039
Прочие налоги и платежи в бюджет	3 366	2 648
Командировочные расходы	2 829	2 392
Арендные расходы	1 399	1 406
Прочие расходы	9 633	5 808
Начисление убытка от обесценения запасов	314	977
Изменение запасов готовой продукции и незавершенного производства	(552)	11 214
	<b>479 818</b>	<b>478 383</b>
<b>Коммерческие расходы</b>		
Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	6 488	3 954
Транспортные расходы	2 343	2 402
Расходы на рекламу и маркетинг	3 644	2 976
Расходы на персонал	3 779	3 384
Расходы на страхование	397	446
Командировочные расходы	86	79
Прочие коммерческие расходы	999	1 361
	<b>17 736</b>	<b>14 602</b>

**10 Операционные расходы (продолжение)**

	<b>2018</b>	<b>2017</b> <b>(пересчитано)</b>
<b>Административные расходы</b>		
Расходы на персонал	32 775	30 540
Амортизация	6 313	8 315
Консультационные услуги	6 918	7 263
Расходы на охрану	3 053	3 131
Командировочные расходы	972	800
Транспортные расходы	1 007	966
Арендные расходы	1 387	1 217
Прочие налоги и платежи в бюджет	1 079	938
Расходы на страхование	921	456
Банковские услуги	205	217
Прочие административные расходы	12 751	11 109
	<b>67 381</b>	<b>64 952</b>

**11 Прочие доходы и расходы**

	<b>2018</b>	<b>2017</b> <b>(пересчитано)</b>
<b>Прочие доходы</b>		
Доходы от сдачи имущества в аренду	905	1 130
Прибыль от реализации прочих активов	-	171
Доходы от целевого финансирования	6 009	5 731
Прибыль от изменения в оценках обязательств (см. Пояснение 28)	8 449	4 527
Доходы от полученных неустоек и возмещения убытков	3 766	2 420
Прочие доходы	5 283	6 558
	<b>24 412</b>	<b>20 537</b>
<b>Прочие расходы</b>		
Убыток от выбытия основных средств	(1 934)	(1 387)
Убыток от выбытия нематериальных активов	(708)	(1 550)
Убыток от выбытия прочих активов	(285)	-
Убыток от обесценения основных средств (см. Пояснение 15)	(21 543)	(19 427)
Убыток от обесценения нематериальных активов	(1 034)	(11 362)
Убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные компании	(2 021)	-
Расходы на социальную сферу и благотворительность	(8 720)	(7 053)
Прочие расходы	(9 474)	(6 238)
	<b>(45 719)</b>	<b>(47 017)</b>

## 12

**Расходы на персонал**

	<b>2018</b>	<b>2017</b> <b>(пересчитано)</b>
<b>Себестоимость продаж</b>		
Оплата труда персонала	65 005	63 896
Отчисления в Государственный Пенсионный и прочие фонды	22 648	22 288
Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий	15 767	15 754
Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27)	110	567
Прочие затраты на персонал	2 394	2 850
	<b>105 924</b>	<b>105 355</b>
<b>Коммерческие расходы</b>		
Оплата труда персонала	2 310	2 051
Отчисления в Государственный Пенсионный и прочие фонды	755	686
Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий	705	626
Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27)	6	2
Прочие затраты на персонал	3	19
	<b>3 779</b>	<b>3 384</b>
<b>Административные расходы</b>		
Оплата труда персонала	16 841	16 635
Отчисления в Государственный Пенсионный и прочие фонды	5 540	5 232
Оценочные обязательства по оплате отпусков и выплату предстоящих премий	7 182	6 057
Суммы, относящиеся к плану с установленными выплатами (см.Пояснение 27)	15	107
Прочие затраты на персонал	3 197	2 508
	<b>32 775</b>	<b>30 539</b>
<b>Итого расходы на персонал</b>	<b>142 478</b>	<b>139 278</b>

## 13

**Финансовые доходы и расходы**

	<b>2018</b>	<b>2017</b> <b>(пересчитано)</b>
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским депозитам	8 933	11 714
Нетто-доход от изменений обменных курсов иностранных валют	34 536	1 606
Процентный доход по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, и дисконт по векселям	13 477	9 749
Изменение справедливой стоимости займов выданных, оцениваемых по справедливой стоимости	3 087	-
Дивидендный доход по финансовым активам	675	388
Дисконтный доход по кредиторской задолженности	376	323
Амортизация дисконта по займам выданным и дебиторской задолженности	641	520
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	803
Прочие финансовые доходы	1 035	206
	<b>62 760</b>	<b>25 309</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Амортизация дисконта по оценочным обязательствам	(11 810)	(12 162)
Процентный расход по заемным средствам	(13 382)	(18 155)
Дисконтный расход по займам выданным и прочей дебиторской задолженности	(362)	(551)
Амортизация дисконта по займам полученным и кредиторской задолженности, компонент финансирования по авансам полученным	(8 411)	(4 746)
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(1 605)	-
Проценты по пенсионным обязательствам	(927)	(1 049)
Прочие финансовые расходы	(902)	(760)
	<b>(37 399)</b>	<b>(37 423)</b>
<b>Признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода</b>		
Курсовые разницы при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют	16 036	(5 868)
Реклассификация курсовых разниц при пересчете показателей зарубежных предприятий из других валют в отчет о прибыли и убытке	4 214	-
Эффект от операций хеджирования	87	363
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(562)	1 088
Налог на прибыль в отношении изменений справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	112	(218)
Финансовые доходы/(расходы), признанные непосредственно в составе прочего совокупного дохода, за вычетом налога	<b>19 887</b>	<b>(4 635)</b>

**14 Расход по налогу на прибыль****(а) Суммы, признанные в составе прибыли или убытка**

Ставка налога на прибыль российских организаций составляет 20%. Ставка налога на прибыль на Кипре составляет 12,5%, в Швейцарии 17,92%, в Украине 18%, в Турции 22%, в Германии 28,43%, в Австралии 30%, в Венгрии 9%, Нидерландах 25%, в Финляндии 20%, в Чехии 19%, в Канаде 26,5%, в Соединенных Штатах Америки 21,12%.

	2018	2017 (пересчитано)
Текущий налог на прибыль	44 237	38 879
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(372)	62
Отложенный налог на прибыль	4 691	(1 160)
	<b>48 556</b>	<b>37 781</b>

**(б) Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода**

	До налого- обложения	Налог на прибыль	После налого- обложения
<b>2018</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости	(562)	112	(450)
Эффект от операций хеджирования	87	-	87
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	1 157	(231)	926
	<b>682</b>	<b>(119)</b>	<b>563</b>
<b>2017</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	1 088	(218)	870
Эффект от операций хеджирования	363	-	363
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	761	(152)	609
	<b>2 212</b>	<b>(370)</b>	<b>1 842</b>

**Выверка эффективной ставки налога**

	31 декабря 2018		31 декабря 2017 (пересчитано)	
Прибыль до налогообложения	100,00 %	256 211	100,00 %	153 868
Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20%	20,00 %	51 242	20,00 %	30 774
Эффект применения различных ставок	(0,13)%	(338)	(0,36)%	(556)
Расходы, невычитаемые для налога на прибыль	3,42 %	8 757	3,79 %	5 827
Необлагаемые доходы	(0,06)%	(145)	(0,19)%	(286)
Доход от переоценки долей в совместных предприятиях	(3,73)%	(9 550)	-	-
Непризнанный отложенный налоговый актив	(0,41)%	(1 038)	1,27 %	1 960
Уточнение текущего налога на прибыль за предыдущие годы	(0,15)%	(372)	0,04 %	62
	<b>18,94 %</b>	<b>48 556</b>	<b>60,06 %</b>	<b>37 781</b>

## 15

## Основные средства

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость или условно- первоначальная стоимость</i>								
<b>Остаток на 1 января 2017 (пересчитано)</b>	<b>120 311</b>	<b>1 041 205</b>	<b>250 194</b>	<b>49 864</b>	<b>15 753</b>	<b>53 935</b>	<b>817 182</b>	<b>2 348 444</b>
Поступления	620	-	321	3	228	78	163 714	164 964
Реклассификация	891	(71)	(3 333)	3 983	2	(1 472)	(228)	(228)
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	488	3 784	1 434	-	-	-	-	5 706
Выбытия	(4 863)	(2 219)	(2 806)	(1 296)	(1 321)	(859)	(4 180)	(17 544)
Выбытия дочерних предприятий	(932)	-	(299)	(102)	(68)	(839)	(8)	(2 248)
Курсовые разницы	(306)	-	(322)	(63)	185	(33)	(2 052)	(2 591)
Ввод в эксплуатацию	3 747	170 397	15 335	4 957	1 108	9 562	(205 106)	-
<b>Остаток на 31 декабря 2017 (пересчитано)</b>	<b>119 956</b>	<b>1 213 096</b>	<b>260 524</b>	<b>57 346</b>	<b>15 887</b>	<b>60 372</b>	<b>769 322</b>	<b>2 496 503</b>
<b>Остаток на 1 января 2018</b>	<b>119 956</b>	<b>1 213 096</b>	<b>260 524</b>	<b>57 346</b>	<b>15 887</b>	<b>60 372</b>	<b>769 322</b>	<b>2 496 503</b>
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	2 200	-	464	21	205	2 321	-	5 211
Поступления	875	-	4 358	1 759	288	1 154	139 430	147 864
Реклассификация	2 654	26	(6 862)	3 922	56	(11 572)	(300)	(12 076)
Изменение оценочных обязательств ВЭ, РЗТ	(1 576)	(8 695)	(4 542)	(777)	-	-	-	(15 590)
Выбытия	(1 178)	(2 324)	(2 466)	(845)	(1 079)	(621)	(5 461)	(13 974)
Выбытия дочерних предприятий	(2 565)	-	(3 781)	(783)	(217)	(283)	(14 184)	(21 813)
Курсовые разницы	1 015	-	1 113	153	441	330	10 430	13 482
Ввод в эксплуатацию	2 569	261 423	17 255	3 037	1 388	8 367	(294 039)	-
<b>Остаток на 31 декабря 2018</b>	<b>123 950</b>	<b>1 463 526</b>	<b>266 063</b>	<b>63 833</b>	<b>16 969</b>	<b>60 068</b>	<b>605 198</b>	<b>2 599 607</b>

**15 Основные средства (продолжение)**

	Земля и здания	Атомные электро- станции	Машины и обору- дование	Сооружения и переда- точные устройства	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное стро- ительство	Итого
<i>Амортизация и убытки от обесценения</i>								
<b>Остаток на 1 января 2017 (пересчитано)</b>	<b>(42 767)</b>	<b>(377 156)</b>	<b>(137 160)</b>	<b>(29 528)</b>	<b>(8 512)</b>	<b>(32 975)</b>	<b>(34 161)</b>	<b>(662 259)</b>
Начисленная амортизация	(2 861)	(62 423)	(17 982)	(3 249)	(1 174)	(5 693)	-	(93 382)
Реклассификация	520	(340)	(192)	(15)	1	26	-	-
Убытки от обесценения**	(3 073)	(19 797)	623	(122)	116	(266)	3 092	(19 427)
Выбытия	988	917	1 764	923	882	604	388	6 466
Выбытия дочерних предприятий	360	-	219	72	61	733	-	1 445
Курсовые разницы	246	-	299	64	(8)	31	48	680
<b>Остаток на 31 декабря 2017 (пересчитано)</b>	<b>(46 587)</b>	<b>(458 799)</b>	<b>(152 429)</b>	<b>(31 855)</b>	<b>(8 634)</b>	<b>(37 540)</b>	<b>(30 633)</b>	<b>(766 477)</b>
<b>Остаток на 1 января 2018</b>	<b>(46 587)</b>	<b>(458 799)</b>	<b>(152 429)</b>	<b>(31 855)</b>	<b>(8 634)</b>	<b>(37 540)</b>	<b>(30 633)</b>	<b>(766 477)</b>
Начисленная амортизация*	(1 617)	(58 574)	(16 141)	(2 707)	(1 510)	(5 436)	-	(85 985)
Реклассификация	(2 196)	(1 517)	4 623	(732)	(16)	6 492	-	6 654
Убытки от обесценения**	1 824	17 408	665	(371)	(14)	(360)	(40 695)	(21 543)
Выбытия	857	1 577	2 273	539	923	488	1 561	8 218
Выбытия дочерних предприятий	2 096	-	1 985	699	219	266	5 290	10 555
Курсовые разницы	(703)	-	(622)	(142)	(69)	(117)	(465)	(2 118)
<b>Остаток на 31 декабря 2018</b>	<b>(46 326)</b>	<b>(499 905)</b>	<b>(159 646)</b>	<b>(34 569)</b>	<b>(9 101)</b>	<b>(36 207)</b>	<b>(64 942)</b>	<b>(850 696)</b>
<i>Балансовая стоимость</i>								
<b>Остаток на 1 января 2017 (пересчитано)</b>	<b>77 544</b>	<b>664 049</b>	<b>113 034</b>	<b>20 336</b>	<b>7 241</b>	<b>20 960</b>	<b>783 021</b>	<b>1 686 185</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2017 (пересчитано)</b>	<b>73 369</b>	<b>754 297</b>	<b>108 095</b>	<b>25 491</b>	<b>7 253</b>	<b>22 832</b>	<b>738 689</b>	<b>1 730 026</b>
<b>На 1 января 2018</b>	<b>73 369</b>	<b>754 297</b>	<b>108 095</b>	<b>25 491</b>	<b>7 253</b>	<b>22 832</b>	<b>738 689</b>	<b>1 730 026</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2018</b>	<b>77 624</b>	<b>963 621</b>	<b>106 417</b>	<b>29 264</b>	<b>7 868</b>	<b>23 861</b>	<b>540 256</b>	<b>1 748 911</b>

\* Группа скорректировала срок полезного использования основных средств по классу атомные электростанции в связи с уточнениями сроков вывода из эксплуатации объектов основных средств.

\*\* В том числе по состоянию на 31 декабря 2018 года в составе убытков от обесценения проходит реклассификация обесцененных объектов незавершенного строительства в связи с вводом в эксплуатацию в сумме 17 896 млн.рублей (на 31 декабря 2017 года: 16 123 млн. рублей)

**15 Основные средства (продолжение)****(а) Убыток от обесценения**

По состоянию на 31 декабря 2018 года накопленная величина убытков от обесценения незавершенного строительства и основных средств составила 160 820 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 147 545 млн. рублей), в том числе:

- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Электроэнергетический» 133 581 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 114 236 млн. рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Топливный» 12 680 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 12 962 млн. рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Горнорудный» 2 160 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 1 745 млн. рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий операционного сегмента «Машиностроительный» 9 417 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 7 853 млн. рублей);
- обесценение объектов основных средств предприятий прочих операционных сегментов 2 982 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 10 749 млн. рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в связи с изменениями рыночных и экономических условий был проведен тест на обесценение следующих ЕГДС: Mantra Resources Limited, ГНЦ НИИАР, Хиагда. Группа не имеет планов по полной остановке или отказу от реализации проекта строительства Балтийской АЭС, но в связи с консервацией в 2018 году объектов незавершенного строительства Балтийской АЭС было признано обесценение. Результаты теста на обесценение представлены ниже:

ЕГДС	2018			2017		
	Восстановление/ (начисление)			Восстановление/ (начисление)		
	В составе основных средств	В составе немате- риальных активов	Доналоговая ставка дисконтирова- ния	В составе основных средств	В составе немате- риальных активов	Доналоговая ставка дисконтирова- ния
Mantra Resources Limited	-	(586)	13,2%	(48)	(10 858)	15,0%
Хиагда	(579)	(72)	17,8%	-	-	-
ГНЦ НИИАР	-	-	-	(2 689)	(106)	12,7%
Балтийская АЭС	(16 152)	-	-	(4 056)	-	14,7%
Прочие	(4 812)	(376)	-	(12 634)	(398)	-
<b>Итого</b>	<b>(21 543)</b>	<b>(1 034)</b>	<b>-</b>	<b>(19 427)</b>	<b>(11 362)</b>	<b>-</b>

**(б) Последняя загрузка ядерного топлива**

В стоимость атомных электростанций включена оценочная стоимость недовыгоревшего ядерного топлива, которое будет находиться в реакторе на момент его окончательной остановки, и соответствующего оценочного обязательства по обращению с облученным ядерным топливом. Данная стоимость составила по состоянию на 31 декабря 2018 года 20 531 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 21 293 млн. рублей).

## **15 Основные средства (продолжение)**

### **(в) Обеспечения**

По состоянию на 31 декабря 2018 года объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 542 млн. рублей (см. Пояснение 26), служили залоговым обеспечением банковских кредитов (на 31 декабря 2017 года: 518 млн. рублей).

### **(г) Незавершенное строительство**

Незавершенное строительство в основном включает в себя авансы под объекты незавершенного строительства и приобретение основных средств, а также стоимость строительства блоков атомных электростанций.

В течение периодов, закончившихся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, Группа не капитализировала затраты по займам, относящимся к приобретению или строительству квалифицируемых активов.

## 16

## Гудвилл и нематериальные активы

	Гудвилл	Права на недрополь- зование	НИОКР	Прог- рам- ное обеспе- чение	Активы разведки и оценки	Прочие немате- риаль- ные активы	Итого
<b>Фактическая стоимость</b>							
<b>Остаток на 1 января 2017 (пересчитано)</b>	<b>77 486</b>	<b>99 214</b>	<b>29 541</b>	<b>14 471</b>	<b>16 833</b>	<b>5 707</b>	<b>243 252</b>
Поступления	-	17	3 326	2 521	1 167	2 732	9 763
Реклассификация	-	-	(216)	1 281	(827)	(10)	228
Курсовые разницы	(3 936)	(3 968)	4	(2)	(620)	(79)	(8 601)
Выбытия	-	-	(1 337)	(946)	(34)	(294)	(2 611)
Выбытие дочерних предприятий	-	-	(339)	(1 098)	-	(14)	(1 451)
<b>Остаток на 31 декабря 2017 (пересчитано)</b>	<b>73 550</b>	<b>95 263</b>	<b>30 979</b>	<b>16 227</b>	<b>16 519</b>	<b>8 042</b>	<b>240 580</b>
<b>Остаток на 1 января 2018</b>	<b>73 550</b>	<b>95 263</b>	<b>30 979</b>	<b>16 227</b>	<b>16 519</b>	<b>8 042</b>	<b>240 580</b>
Приобретения в рамках сделок по объединению бизнеса (см. Пояснение 7)	-	84 148	-	-	-	-	84 148
Поступления	-	-	2 068	3 362	621	301	6 352
Реклассификация	-	-	(493)	328	11 776	465	12 076
Курсовые разницы	15 172	14 036	5	16	1 700	127	31 056
Выбытия	-	-	(875)	(597)	-	(567)	(2 039)
Выбытие дочерних предприятий	-	-	(299)	(48)	-	(247)	(594)
<b>Остаток на 31 декабря 2018</b>	<b>88 722</b>	<b>193 447</b>	<b>31 385</b>	<b>19 288</b>	<b>30 616</b>	<b>8 121</b>	<b>371 579</b>
<b>Амортизация и убытки от обесценения</b>							
<b>Остаток на 1 января 2017 (пересчитано)</b>	<b>(42 005)</b>	<b>(29 674)</b>	<b>(5 583)</b>	<b>(9 787)</b>	<b>(10 019)</b>	<b>(2 009)</b>	<b>(99 077)</b>
Начисленная амортизация	-	(4 950)	(2 200)	(2 668)	(6)	(756)	(10 580)
Убытки от обесценения	-	(7 142)	(95)	(13)	(4 098)	(14)	(11 362)
Курсовые разницы	2 148	2 107	(3)	19	140	34	4 445
Выбытия	-	-	5	947	29	70	1 051
Выбытие дочерних предприятий	-	-	206	895	-	6	1 107
<b>Остаток на 31 декабря 2017 (пересчитано)</b>	<b>(39 857)</b>	<b>(39 659)</b>	<b>(7 670)</b>	<b>(10 607)</b>	<b>(13 954)</b>	<b>(2 669)</b>	<b>(114 416)</b>
<b>Остаток на 1 января 2018</b>	<b>(39 857)</b>	<b>(39 659)</b>	<b>(7 670)</b>	<b>(10 607)</b>	<b>(13 954)</b>	<b>(2 669)</b>	<b>(114 416)</b>
Начисленная амортизация	-	(7 704)	(2 024)	(2 829)	(3)	(458)	(13 018)
Реклассификация	-	-	1	-	(6 655)	-	(6 654)
Убытки от обесценения	-	(566)	(70)	(2)	(585)	189	(1 034)
Курсовые разницы	(8 229)	(5 170)	(5)	(15)	(1 700)	(84)	(15 203)
Выбытия	-	-	14	548	-	194	756
Выбытие дочерних предприятий	-	-	214	40	-	243	497
<b>Остаток на 31 декабря 2018</b>	<b>(48 086)</b>	<b>(53 099)</b>	<b>(9 540)</b>	<b>(12 865)</b>	<b>(22 897)</b>	<b>(2 585)</b>	<b>(149 072)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>							
<b>Остаток на 1 января 2017 (пересчитано)</b>	<b>35 481</b>	<b>69 540</b>	<b>23 958</b>	<b>4 684</b>	<b>6 814</b>	<b>3 698</b>	<b>144 175</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2017 (пересчитано)</b>	<b>33 693</b>	<b>55 604</b>	<b>23 309</b>	<b>5 620</b>	<b>2 565</b>	<b>5 373</b>	<b>126 164</b>
<b>На 1 января 2018</b>	<b>33 693</b>	<b>55 604</b>	<b>23 309</b>	<b>5 620</b>	<b>2 565</b>	<b>5 373</b>	<b>126 164</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2018</b>	<b>40 636</b>	<b>140 348</b>	<b>21 845</b>	<b>6 423</b>	<b>7 719</b>	<b>5 536</b>	<b>222 507</b>

**16 Гудвилл и нематериальные активы (продолжение)****Гудвилл**

Сумма гудвилла распределяется между единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДС), следующим образом:

	<u>31 декабря 2018</u>	<u>31 декабря 2017</u>
Uranium One Inc.	40 636	33 693
	<u><b>40 636</b></u>	<u><b>33 693</b></u>

Для целей проверки гудвилла на предмет обесценения, гудвилл распределяется между единицами, генерирующими денежные потоки, представляющими самый низкий уровень внутри Группы, на котором гудвилл отслеживается для целей внутреннего управления, и который не превышает уровень операционного сегмента Группы.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа провела тест на обесценение гудвилла, относящегося к Uranium One Inc., со следующими основными допущениями:

- Прогноз дисконтированных денежных потоков был составлен за период с 2019 по 2042 год. Прогнозный период был определен руководством на основе внешних и внутренних источников информации;
- Прогноз цен на уран с 2019 по 2042 год, на основании которого определена возмещаемая стоимость Uranium One Inc., был рассчитан исходя из рыночного консенсус-прогноза аналитиков;
- Возмещаемая стоимость рассчитана на основе ценности использования с применением доналоговой ставки дисконтирования в размере 15,2% (в долларах США).

На основании указанных выше допущений, используемых для построения модели дисконтированных денежных потоков, руководство пришло к выводу, что обесценение гудвилла, относящегося к Uranium One Inc., отсутствует по состоянию на 31 декабря 2018 года и на 31 декабря 2017 года.

**Нематериальные активы**

По состоянию на 31 декабря 2018 года накопленная величина убытков от обесценения нематериальных активов составила 49 877 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 40 768 млн. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе НИОКР отражены не готовые к использованию разработки. Руководство пришло к выводу, что обесценение таких разработок по состоянию на 31 декабря 2018 года отсутствует.

Информация об убытках от обесценения нематериальных активов раскрыта в Пояснении 15.

**17а Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
<b>Долгосрочные</b>		
Векселя ГК «Внешэкономбанк»	44 125	41 044
Векселя ПАО Банк «ФК Открытие»	-	24 061
Векселя АО «Россельхозбанк»	22 602	21 449
Векселя ПАО РОСБАНК	11 751	10 973
Прочие	781	729
	<b>79 259</b>	<b>98 256</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Векселя ПАО Банк «ФК Открытие»	26 348	-
Прочие	446	266
	<b>26 794</b>	<b>266</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, отражены дисконтные векселя:

- ГК «Внешэкономбанк» в сумме 44 125 млн. рублей (номинальная стоимость 50 000 млн. рублей), со сроком погашения в мае, июне, июле и августе 2020 года;
- ПАО Банк «ФК Открытие» в сумме 26 348 млн. рублей (номинальная стоимость 27 048 млн. рублей), со сроком погашения в мае 2019 года;
- АО «Россельхозбанк» в сумме 22 602 млн. рублей (номинальная стоимость 24 666 млн. рублей), со сроком погашения в январе 2020 года;
- ПАО РОСБАНК в сумме 11 751 млн. рублей (номинальная стоимость 12 738 млн. рублей), со сроком погашения в январе и феврале 2020 года.

По состоянию на 31 декабря 2017 года указанные векселя отражены в составе инвестиций, имеющих в наличии для продажи

По состоянию на 31 декабря 2018 года была проведена оценка справедливой стоимости векселей с применением ставки дисконтирования:

- 8,54% по векселям ГК «Внешэкономбанк»;
- 6,60% по векселям ПАО Банк «ФК Открытие»;
- 8,50% по векселям АО «Россельхозбанк»;
- 7,74% по векселям ПАО РОСБАНК.

Эффект от переоценки в сумме 562 млн. рублей отражен в отчете о совокупном доходе.

Данные векселя удерживаются Группой в рамках бизнес-модели, согласно которой векселя могут быть как удержаны до наступления срока их погашения, так и реализованы до наступления данного срока.

**17б Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	5 401	-
Облигации банков	2 628	-
Облигации прочих компаний	6 253	-
	<b>14 282</b>	<b>-</b>

**176 Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражены облигации в сумме 14 282 млн. рублей (номинальная стоимость 14 218 млн. рублей), со сроком погашения с 2019 по 2052 год.

Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации в основном представлены облигациями федерального займа (ОФЗ), с номиналом в валюте РФ. ОФЗ по состоянию на отчетную дату имеют сроки погашения с 2019 по 2033 год и доходность к погашению от (8,18)% до 8,57%, в зависимости от выпуска.

Облигации прочих компаний представлены облигациями, выпущенными крупными российскими компаниями для обращения на российском рынке. Облигации прочих компаний по состоянию на отчетную дату имеют сроки погашения с 2019 по 2052 год и доходность к погашению от (1,97)% до 10,44%, в зависимости от выпуска.

Облигации банков представлены облигациями, выпущенными крупными российскими кредитными организациями для обращения на российском рынке. Облигации банков по состоянию на отчетную дату имеют сроки погашения с 2019 по 2032 год и доходность к погашению от (0,03)% до 10,33%, в зависимости от выпуска.

**18 Банковские депозиты**

	Валюта	Ставка процента	Срок погашения (год)	31 декабря 2018	31 декабря 2017
<b>Краткосрочные депозиты</b>					
Краткосрочные депозиты, нетто	рубль	6,39-8,50%	2019	16 615	-
Краткосрочные депозиты, нетто	долл. США	0,45-2,55%	2019	8	13 905
Краткосрочные депозиты, нетто	чеш. крона	0,01%	2019	1	1
				<b>16 624</b>	<b>13 906</b>

**19 Отложенные налоговые активы и обязательства****(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства**

	Активы		Обязательства	
	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
Основные средства	95 348	90 261	(160 600)	(145 996)
Нематериальные активы	14 423	11 507	(41 942)	(23 638)
Инвестиции	16 771	13 867	(15 187)	(13 055)
Запасы	43 958	40 560	(23 746)	(20 179)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20 085	15 628	(18 070)	(14 918)
Кредиты и займы	226	224	(1 235)	(907)
Резервы и оценочные обязательства	39 405	38 912	(15 940)	(16 362)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19 937	18 215	(15 136)	(14 270)
Прочие статьи	9 600	9 304	(22 515)	(18 797)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	8 017	7 464	-	-
<b>Налоговые активы/ (обязательства)</b>	<b>267 770</b>	<b>245 942</b>	<b>(314 371)</b>	<b>(268 122)</b>
Зачет налога	(256 552)	(235 093)	256 552	235 093
<b>Чистые налоговые активы / (обязательства)</b>	<b>11 218</b>	<b>10 849</b>	<b>(57 819)</b>	<b>(33 029)</b>

**19 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)**

	Нетто-величина	
	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
Основные средства	(65 252)	(55 735)
Нематериальные активы	(27 519)	(12 131)
Инвестиции	1 584	812
Запасы	20 212	20 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 015	710
Кредиты и займы	(1 009)	(683)
Резервы и оценочные обязательства	23 465	22 550
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 801	3 945
Прочие статьи	(12 915)	(9 493)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	8 017	7 464
<b>Чистые налоговые обязательства</b>	<b>(46 601)</b>	<b>(22 180)</b>

**(б) Непризнанные отложенные налоговые активы**

Начиная с 1 января 2013 года АО «Атомэнергопром» и его 29 дочерних организаций объединились в консолидированную группу налогоплательщиков (КГН) с целью исчисления и уплаты налога на прибыль. В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации суммы налоговых убытков, накопленные участниками до вхождения в КГН, не уменьшают консолидированную налоговую базу в течение всего периода нахождения их в консолидированной группе налогоплательщиков. Однако, при выходе налогоплательщика из КГН, такие убытки могут быть снова использованы для зачета. Период, в течение которого налогоплательщик имеет право на зачет таких убытков, увеличивается на количество лет, в течение которых налогоплательщик был участником КГН. По состоянию на 31 декабря 2018 года в консолидированную группу налогоплательщиков входили АО «Атомэнергопром» и 33 дочерние организации.

По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма непризнанного отложенного налогового актива в отношении убытков составила 12 922 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 10 966 млн. рублей).

**19 Отложенные налоговые активы и обязательства (продолжение)****(в) Движение временных разниц в течение периода**

	31 декабря 2017 (пересчитано)	Эффект от применения МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15	Признаны в составе				Поступле- ние/ выбытие компаний	31 декабря 2018
			01 января 2018	прибыли и убытка за период	прочего совокуп- ного дохода	Курсовые разницы		
Основные средства	(55 735)		(55 735)	(8 278)	-	93	(1 332)	(65 252)
Нематериальные активы	(12 131)		(12 131)	2 637	-	(1 019)	(17 006)	(27 519)
Инвестиции	812		812	710	112	(50)	-	1 584
Запасы	20 381		20 381	(172)	-	112	(109)	20 212
Торговая и прочая дебиторская задолженность	710	2 002	2 712	352	-	-	(1 049)	2 015
Кредиты и займы	(683)		(683)	(6)	-	(320)	-	(1 009)
Резервы и оценочные обязательства	22 550		22 550	2 415	-	(3)	(1 497)	23 465
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 945	148	4 093	1 065	(231)	-	(126)	4 801
Прочие статьи	(9 493)	21	(9 472)	(4 213)	-	(19)	789	(12 915)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	7 464		7 464	799	-	6	(252)	8 017
<b>Итого</b>	<b>(22 180)</b>	<b>2 171</b>	<b>(20 009)</b>	<b>(4 691)</b>	<b>(119)</b>	<b>(1 200)</b>	<b>(20 582)</b>	<b>(46 601)</b>

С 1 января 2017 года вступили в силу изменения в налоговый кодекс РФ, отменяющие срок истечения возможного признания налоговых убытков, перенесенных на будущее.

	31 декабря 2016 (пересчитано)	Признаны в составе				31 декабря 2017 (пересчитано)
		прибыли и убытка за период	прочего совокуп- ного дохода	Курсовые разницы	Поступление/ выбытие компаний	
Основные средства	(53 897)	(1 906)	-	19	49	(55 735)
Нематериальные активы	(15 166)	2 562	-	433	40	(12 131)
Инвестиции	(392)	1 367	(218)	55	-	812
Запасы	20 542	(168)	-	-	7	20 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	665	(224)	-	156	113	710
Кредиты и займы	(20)	(572)	-	(91)	-	(683)
Резервы и оценочные обязательства	19 752	2 989	-	-	(191)	22 550
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 791	(486)	(152)	-	(208)	3 945
Прочие статьи	(6 332)	(3 067)	-	(121)	27	(9 493)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	6 983	665	-	(7)	(177)	7 464
<b>Итого</b>	<b>(23 074)</b>	<b>1 160</b>	<b>(370)</b>	<b>444</b>	<b>(340)</b>	<b>(22 180)</b>

## 20

**Прочие внеоборотные активы**

	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>
Расходы по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям	70 746	54 264
НДС к возмещению долгосрочный	11 950	7 221
Денежные средства с ограничением к использованию	9 842	5 439
Запасы со сроком использования более 12 месяцев	4 251	2 376
Прочие внеоборотные активы	2 633	3 424
	<b>99 422</b>	<b>72 724</b>

Денежные средства с ограничением к использованию, в том числе включают средства, отраженные на лицевых счетах организаций Группы в территориальных органах Федерального казначейства, привлеченные для целей финансирования отдельных проектов Группы. В состав денежных средств с ограничением к использованию входят средства, полученные АО «Концерн Росэнергоатом» в оплату дополнительной эмиссии акций от Госкорпорации «Росатом» (получены Госкорпорацией «Росатом» в качестве субсидии в виде имущественного взноса Российской Федерации и предназначены для целей финансирования строительства АЭС и ПАТЭС). Данные средства были перечислены на лицевые счета АО «Концерн Росэнергоатом» в территориальных органах Федерального казначейства, имеют целевое назначение, классифицированы в категорию ограниченных к использованию и, соответственно, не представлены в отчете о движении денежных средств. Движение указанных средств, относящихся к АО «Концерн Росэнергоатом», представлено в таблице ниже:

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Остаток на 1 января</b>	-	-
Поступление	13 606	22 720
Инвестированно в приобретение оновных средств	(13 606)	(22 720)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	-	-

## 21

## Запасы

	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке	13 867	13 709
Сырье и материалы - ядерное топливо на узле свежего топлива	6 075	5 077
Сырье и материалы - урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	5 551	11 885
Обесценение сырья и материалов – урансодержащие и прочие для ядерно-топливного цикла	-	(1 044)
Сырье и материалы - прочие	22 642	19 824
Обесценение сырья и материалов - прочие	(1 958)	(2 240)
Запасные части и вспомогательные материалы	6 221	5 412
Обесценение запасных частей и вспомогательных материалов	(274)	(330)
Готовая продукция - ядерное топливо	352	2 430
Готовая продукция - прочая урансодержащая	141	578
Готовая продукция - прочая	3 984	3 795
Обесценение готовой продукции - прочая	(474)	(572)
Незавершенное производство - ядерное топливо	44 547	46 176
Незавершенное производство - прочая урансодержащая продукция	15 633	11 291
Незавершенное производство - прочая продукция, работы и услуги	18 963	19 169
Обесценение незавершенного производства - прочая продукция, работы и услуги	(155)	(274)
Товары для перепродажи	5 724	7 032
Обесценение товаров для перепродажи	(268)	(772)
Товары отгруженные - прочие урансодержащие	2 486	361
Обесценение товаров отгруженных - прочие урансодержащие	-	-
Товары отгруженные - ядерное топливо	308	-
Прочие	324	21
Обесценение прочих	(73)	-
	<b>143 616</b>	<b>141 528</b>

Строка «Сырье и материалы - ядерное топливо в загрузке» включает оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ.

Данное обязательство по состоянию на 31 декабря 2018 года составило 5 122 млн. рублей и 5 325 млн. рублей на 31 декабря 2017 года.

**22 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>
<b>Долгосрочная</b>		
Авансы выданные	14 428	7 553
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21 903	22 528
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности	(26)	(10)
Активы по договору	357	-
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	29 440	20 179
	<b>66 102</b>	<b>50 250</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	137 621	170 689
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой дебиторской задолженности	(30 515)	(25 304)
Активы по договору	10 381	-
Авансы выданные	26 037	28 708
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки авансов выданных	(1 012)	(578)
НДС с авансов	7 828	7 783
НДС к возмещению	12 980	27 084
Дебиторская задолженность по производным финансовым инструментам	147	198
Дебиторская задолженность по договорам комиссии	33 272	36 424
Прочая дебиторская задолженность	42 707	34 925
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки прочей дебиторской задолженности	(6 511)	(7 191)
	<b>232 935</b>	<b>272 738</b>

По состоянию на 31 декабря 2018 года активы по договору включают суммы, относящиеся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату, за минусом авансов, полученных в рамках указанных договоров, в размере 10 738 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2017 года указанные суммы, относящиеся к незавершенным договорам, отражены в составе торговой дебиторской задолженности в сумме 26 474 млн. рублей. Данные о договорах, находящихся в процессе выполнения на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года раскрыты в таблице ниже:

	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017</b>
Накопленная сумма понесенных затрат по незавершенным договорам	142 722	120 504
Сумма признанной прибыли по незавершенным договорам	22 644	15 200
Сумма НДС	31 909	25 430
Промежуточный итог	197 275	161 134
Сумма промежуточных счетов, выставленных за выполненные работы, в том числе оплаченных, в рамках незавершенных договоров	(140 823)	(134 660)
Сворачивание с обязательствами по договору	(45 714)	-
Активы по договору	<b>10 738</b>	-
Дебиторская задолженность по незавершенным договорам	<b>-</b>	<b>26 474</b>

**22 Активы по договору, торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности по договорам комиссии отражена задолженность связанных сторон Группы, возникшая в связи с оказанием Группой, выступающей в роли агента, услуг по осуществлению закупок оборудования длительного цикла изготовления, в сумме 61 993 млн. рублей, в том числе долгосрочная – 29 431 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 20 174 млн. рублей) и краткосрочная – 32 562 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 35 039 млн. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности отражена справедливая стоимость производных финансовых инструментов в размере 147 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 198 млн. рублей), (см. Пояснение 32).

**23 Займы выданные**

	<u>31 декабря 2018</u>	<u>31 декабря 2017</u>
<b>Долгосрочные</b>		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 407	1 557
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 838	79 213
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(126)	-
Займы выданные, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	71 636	-
	<u><b>74 755</b></u>	<u><b>80 770</b></u>
<b>Краткосрочные</b>		
Займы, выданные работникам, оцениваемые по амортизированной стоимости	363	392
Займы выданные, оцениваемые по амортизированной стоимости	24 427	24 899
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки займов выданных, оцениваемых по амортизированной стоимости	(4 562)	(3 966)
	<u><b>20 228</b></u>	<u><b>21 325</b></u>

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе займов выданных отражен долгосрочный заем в размере 71 636 млн. рублей или 902 млн. евро (номинальная стоимость 920,5 млн. евро) (на 31 декабря 2017 года: 63 392 млн. рублей или 920,5 млн. евро и проценты 5 275 млн. рублей или 76 млн. евро), выданный компании Fennovoima Oyj, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, для финансирования строительства АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии. Процентная ставка составляет 3% годовых в валюте (евро). Заем является необеспеченным. Эффективная процентная ставка для отражения займа по справедливой стоимости составила 3,91%.

## 24 Денежные средства и их эквиваленты

Информация о подверженности Группы процентному риску, риску ликвидности, валютному, кредитному риску и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыта в Пояснении 32.

	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
Остатки на банковских счетах	204 328	177 540
Депозиты со сроком до 3-х месяцев	155 317	49 347
Эквиваленты денежных средств	10 201	1 090
Прочие денежные средства	23	39
<b>Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о финансовом положении</b>	<b>369 869</b>	<b>228 016</b>
Банковские овердрафты, используемые в целях управления денежными потоками (см. Пояснение 26)	(295)	(351)
<b>Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о движении денежных средств</b>	<b>369 574</b>	<b>227 665</b>

## 25 Собственный капитал

### (а) Акционерный капитал

Информация о количестве и стоимости выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций приведена в таблице ниже:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Количество (тыс.шт.)	1 035 873	1 035 873
в т.ч. привилегированные акции	57 500	57 500
Номинальная стоимость	1 000 руб.	1 000 руб.
<b>Акционерный капитал</b>	<b>1 035 873</b>	<b>1 035 873</b>

19 февраля 2018 года завершен срок размещения привилегированных акций и дополнительных обыкновенных акций АО «Атомэнергопром», объявленных к размещению в декабре 2014 года на основании решения единственного акционера.

В рамках данного решения были объявлены к размещению:

- обыкновенные акции в количестве 500 000 тыс. штук на сумму 500 000 млн. рублей;
- привилегированные акции в количестве 320 000 тыс. штук на сумму 320 000 млн. рублей.

В рамках данного размещения:

- Российской Федерацией в лице Министерства финансов Российской Федерации в 2015 году было оплачено 57 500 тыс. привилегированных акций на сумму 57 500 млн. рублей путем перечисления денежных средств;
- Госкорпорацией «Росатом» было оплачено 18 354 тыс. акций на сумму 18 354 млн. рублей. Из них:

в 2015 году:

- акции в количестве 50 тыс. штук на общую сумму 50 млн. рублей оплачены путем перечисления денежных средств;

## 25 Собственный капитал (продолжение)

в 2016 году:

- акции в количестве 8 993 тыс. штук на общую сумму 8 993 млн. рублей оплачены путем перечисления денежных средств и 5 225 тыс. штук на общую сумму 5 225 млн. рублей путем передачи пакета акций АО «СХК»;

в 2017 году:

- акции в количестве 1 836 тыс. штук на общую сумму 1 836 млн. рублей оплачены путем перечисления денежных средств и 2 250 тыс. штук на общую сумму 2 250 млн. рублей путем передачи 100% акций АО «ЦУФС» (см. Пояснение 7).

Номинальная стоимость фактически размещенных акций АО «Атомэнергпром» по состоянию на 31 декабря 2018 года составляет 1 035 873 млн. рублей, из них: обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 978 373 тыс. штук и привилегированные именные бездокументарные акции в количестве 57 500 тыс. штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая.

### (б) Эмиссионный доход

Эмиссионный доход возник в 2007 году в результате превышения стоимости имущества, переданного в счет оплаты уставного капитала Компании в оценке, утвержденной Госкорпорацией «Росатом», над номинальной стоимостью размещенных акций.

### (в) Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета и отчетности.

В январе и феврале 2018 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», выплачены дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2017 года по обыкновенным именованным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 5 500 млн. рублей и привилегированным именованным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 323 млн. рублей.

В июне 2018 года решением Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», объявлены и выплачены дивиденды по итогам работы за 2017 год в размере 7 094 млн. рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 6 700 млн. рублей и привилегированным акциям - 394 млн. рублей.

В третьем квартале 2018 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», объявлены и выплачены промежуточные дивиденды за первое полугодие 2018 года в размере 1 588 млн. рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 1 500 млн. рублей и привилегированным акциям - 88 млн. рублей.

В четвертом квартале 2018 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергпром», объявлены промежуточные дивиденды за девять месяцев 2018 года в размере 6 882 млн. рублей, в том числе по обыкновенным акциям – 6 500 млн. рублей и привилегированным акциям - 382 млн. рублей.

По состоянию на отчетную дату промежуточные дивиденды за девять месяцев 2018 года не были выплачены.

---

## 25 Собственный капитал (продолжение)

Сумма дивидендов, приходящаяся на одну обыкновенную или привилегированную акцию, выплаченная по итогам 2017 года составила 6 рублей 85 копеек. Сумма промежуточных дивидендов, приходящаяся на одну обыкновенную или привилегированную акцию, за 1 полугодие 2018 года составила 1 рубль 53 копейки, за девять месяцев 2018 года – 6 рублей 64 копейки.

**(г) Резерв по переоценке инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости**

Резерв изменения справедливой стоимости отражает нетто-величину изменений в справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, накопленную до момента прекращения признания соответствующих инвестиций или их обесценения.

По состоянию на 31 декабря 2018 года резерв по переоценке финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости, за вычетом отложенного налога на прибыль составил 442 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 892 млн. рублей).

**(д) Резерв по объединению компаний под общим контролем**

Остаток и движение данного резерва отражены в составе нераспределенной прибыли. По состоянию на 31 декабря 2018 года остаток резерва (доход) по объединению компаний под общим контролем составил 3 938 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: (дефицит) 3 215 млн. рублей).

**(е) Резерв накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют**

В данный резерв включаются курсовые разницы, возникающие при пересчете показателей финансовой отчетности зарубежных предприятий, как указано в Пояснении 4(в) (ii).

## 26

**Кредиты и займы**

В данном пояснении представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Группы, учитываемым по амортизированной стоимости. Более подробная информация о подверженности Группы риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Пояснении 32.

	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Обеспеченные банковские кредиты	2 883	1 573
Необеспеченные банковские кредиты	35 109	18 555
Облигационный заем АО «Атомэнергопром»	15 000	45 000
Облигационный заем Uranium One Inc.	12 500	12 500
Необеспеченные займы от сторонних компаний	174	172
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	56 681	67 456
Займы, полученные от связанных сторон	443	-
	<b>122 790</b>	<b>145 256</b>
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Банковские овердрафты	295	351
Обеспеченные банковские кредиты	272	322
Необеспеченные банковские кредиты	16 656	27 655
Краткосрочные векселя, выпущенные и размещенные без обеспечения	12	-
Текущая часть облигационного займа Uranium One Inc.	586	566
Текущая часть облигационного займа АО «Атомэнергопром»	46	290
Необеспеченные займы от сторонних компаний	568	182
Кредиты, полученные от банков, связанных с государством	8 017	2 138
Займы, полученные от связанных сторон	34 677	8 105
	<b>61 129</b>	<b>39 609</b>

В составе краткосрочных обязательств учтены проценты к уплате по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам в размере 976 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 1 181 млн. рублей).

**26 Кредиты и займы (продолжение)**

(а)

**Условия погашения долга и график платежей**

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими (информация по ставкам процента и срокам платежа представлена за период с 31 декабря 2017 года по 31 декабря 2018 года):

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
<b>Обеспеченные кредиты</b>					
	долл.				
Обеспеченные банковские кредиты	США	4,10-10,0%*	2019	272	317
	долл.				
Обеспеченные банковские кредиты	США	4,1-10,0%*	2021-2025	2 866	1 547
Обеспеченные банковские кредиты	рубль	7,64-9,46%	2019-2021	4 573	-
	чешская				
Обеспеченные банковские кредиты	крона	1,8-3,7%	2023	17	31
				<b>7 728</b>	<b>1 895</b>
<b>Необеспеченные кредиты</b>					
	долл.				
Необеспеченные банковские кредиты	США	1,7-6,1%	2019-2023	61 170	69 892
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	7,7-10,0%	2018	-	948
Необеспеченные банковские кредиты	рубль	7,1-7,7%	2019-2021	35 510	30 377
Необеспеченные банковские кредиты	евро	0,4-1,5%	2019-2020	15 210	14 587
				<b>111 890</b>	<b>115 804</b>

\* По состоянию на 31 декабря 2017 года у организации Группы ПАО «Энергомашспецсталь» (Украина), имелся обеспеченный банковский кредит в долларах США со ставкой 10,0% годовых (в сумме 522 млн. рублей). При этом в целом по Группе на 31 декабря 2017 года средневзвешенная ставка процента по обеспеченным кредитам в долларах США составляла 5,75% годовых. На отчетную дату остаток по данному обеспеченному кредиту составляет 546 млн. рублей, при этом средневзвешенная ставка процента по обеспеченным кредитам в долларах США составляет 5,55% годовых.

**26 Кредиты и займы (продолжение)**

	Валюта	Ставка процента	Срок платежа (год)	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
<b>Займы полученные</b>					
Займы, полученные от связанных сторон	рубль	4,7-11,0%	2019-2020	34 417	8 105
Займы, полученные от связанных сторон	евро	2,5%	2019	703	-
Облигационный заем АО «Атомэнергпром»	рубль	9,3-11,1%	2025-2026	15 046	45 290
Облигационный заем Uranium One Inc.	рубль	10,3%	2020	13 086	13 066
Займы от сторонних компаний	рубль	0,0-10,0%	2019-2022	198	354
	долл.				
Займы от сторонних компаний	США	1,0%	2019	544	-
<b>Векселя</b>					
Краткосрочные векселя	рубль	7,6-8,0%	2019	12	-
<b>Банковские овердрафты</b>					
Банковские овердрафты	евро	1,7%	2019	295	221
Банковские овердрафты	рубль	8,2%	2018	-	127
	долл.				
Банковские овердрафты	США	1,7%	2018	-	3
				<b>64 301</b>	<b>67 166</b>

Основными кредиторами Группы выступали: банки, связанные с государством-ПАО «Сбербанк России», Банк ВТБ (ПАО), Банк ГПБ (АО), банки, не связанные с государством - АО «АЛЬФА-БАНК», АО «НОРДЕА БАНК», ПАО РОСБАНК, а также организации, являющиеся связанными сторонами – АО «Атомстройэкспорт», АО «АтомКапитал».

Долгосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, со сроками погашения в 2020-2023 годах на отчетную дату составили 56 681 млн. (в том числе кредиты на сумму 2 548 млн. рублей, являются обеспеченными). Ставка процента составила 6,11% годовых по кредитам в валюте и от 7,10% до 9,35% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 6,11% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 7,22% годовых.

Краткосрочные кредиты, полученные от банков, связанных с государством, на отчетную дату составили 8 017 млн. рублей (в том числе кредиты на сумму 2 025 млн. рублей, являются обеспеченными). Ставка процента составила от 1,85% до 2,30% годовых по кредитам в валюте, и от 7,10% до 9,46% годовых по кредитам в рублях. Средневзвешенная ставка процента по кредитам в валюте – 2,24% годовых, средневзвешенная ставка по кредитам в рублях – 8,60% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2018 года кредиты, по которым предусмотрено повышение ставки в связи с повышением ключевой ставки или ставки рефинансирования, отсутствуют.

По состоянию на 31 декабря 2018 года банковские кредиты обеспечены объектами основных средств балансовой стоимостью 542 млн. рублей.

Пояснения по существенным займам представлены ниже:

**(i) Облигационный заем АО «Атомэнергпром»**

В декабре 2015 года АО «Атомэнергпром» осуществило размещение двух выпусков биржевых облигаций (серий БО-07 и БО-08) общей номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей. По выпуску (серии БО-07) предусмотрен опцион-пут сроком 7 лет и опцион-колл

## 26 Кредиты и займы (продолжение)

сроком 4,5 года. По выпуску (серии БО-08) предусмотрен опцион-колл сроком 5,5 лет. Ставка купона по данным выпускам составляет 11,10%.

В ноябре – декабре 2016 года завершено размещение двух выпусков биржевых облигаций АО «Атомэнергопром» (серий БО-01 и БО-02) номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей каждый. Срок обращения облигаций – 10 лет. Условиями обоих выпусков предусмотрена возможность досрочного погашения в дату окончания четвертого или двенадцатого купонных периодов (т.е. через 2 или 6 лет). Ставка купона по обоим выпускам составляет 9,33% годовых.

Биржевые облигации АО «Атомэнергопром» серии БО-01 номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей досрочно погашены в ноябре 2018 года. Биржевые облигации АО «Атомэнергопром» серии БО-02 номинальной стоимостью 15 000 млн. рублей досрочно погашены в декабре 2018 года.

По состоянию на 31 декабря 2018 года сумма обязательств по данным облигационным займам составила 15 046 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 45 290 млн. рублей).

### (ii) *Облигационный заем Uranium One Inc. (выпуск 2013)*

В августе 2013 года компанией Группы Uranium One Inc. был размещен рублевый облигационный заем в размере 12 500 млн. рублей с погашением в 2020 году. Процентная ставка составила 10,25%.

Сумма обязательств по указанным облигациям на 31 декабря 2018 года составила 13 086 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 13 066 млн. рублей).

**26 Кредиты и займы (продолжение)****(б) Расшифровка движения обязательств и акционерного капитала для сверки с потоками денежных средств по финансовой деятельности**

	<u>Денежные потоки по финансовой деятельности</u>									
	<u>31 декабря 2016</u>	<u>Поступле- ния от выпуска акций</u>	<u>Привлече- ние заемных средств</u>	<u>Погаше- ние заемных средств</u>	<u>Дивиден- ды, выплачен- ные</u>	<u>Процен- ты/дивид- енды начислен- ные</u>	<u>Процен- ты уплачен- ные</u>	<u>Измене- ния валют- ных курсов</u>	<u>Прочие измене- ния</u>	<u>31 декабря 2017</u>
Обязательства по финансовой аренде	152	-	-	-	-	-	-	-	(152)	-
Заемные средства и облигации	295 647	-	171 545	(272 231)	-	18 155	(17 805)	(3 820)	(6 769)	184 722
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	12 113	-	-	-	-	205	(338)	(699)	(1 160)	10 121
Дивиденды к уплате	5 474	-	-	-	(10 333)	12 722	-	-	(253)	7 610
Акционерный капитал	<u>1 031 787</u>	<u>1 836</u>	-	-	-	-	-	-	<u>2 250</u>	<u>1 035 873</u>
<b>Итого</b>	<b><u>1 345 173</u></b>	<b><u>1 836</u></b>	<b><u>171 545</u></b>	<b><u>(272 231)</u></b>	<b><u>(10 333)</u></b>	<b><u>31 082</u></b>	<b><u>(18 143)</u></b>	<b><u>(4 519)</u></b>	<b><u>(6 084)</u></b>	<b><u>1 238 326</u></b>

АО «Атомэнергпром»

Пояснения к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

## 26 Кредиты и займы (продолжение)

	<u>Денежные потоки по финансовой деятельности</u>									
	<u>31 декабря 2017 (пересчитано)</u>	<u>Поступле- ния от выпуска акций</u>	<u>Привлече- ние заемных средств</u>	<u>Погаше- ние заемных средств</u>	<u>Дивиден- ды, выплачен- ные</u>	<u>Процен- ты/дивид- енды начислен- ные</u>	<u>Процен- ты уплачен- ные</u>	<u>Измене- ния валют- ных курсов</u>	<u>Прочие измене- ния</u>	<u>31 декабря 2018</u>
Заемные средства и облигации	184 865	-	148 710	(166 108)	-	13 382	(13 645)	16 499	216	183 919
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	10 121	-	-	-	-	564	(451)	2 158	1 884	14 276
Дивиденды к уплате	7 610	-	-	-	(18 350)	19 530	-	-	(364)	8 426
Акционерный капитал	1 035 873	-	-	-	-	-	-	-	-	1 035 873
<b>Итого</b>	<b>1 238 469</b>	<b>-</b>	<b>148 710</b>	<b>(166 108)</b>	<b>(18 350)</b>	<b>33 476</b>	<b>(14 096)</b>	<b>18 657</b>	<b>1 736</b>	<b>1 242 494</b>



**27 Обязательства по вознаграждениям работникам и по пенсионной деятельности (продолжение)**

	Выплаты по выходу на пенсию		Прочие долгосрочные выплаты		Итого	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
<b>Суммы, отраженные в отчете о прочем совокупном доходе</b>						
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	(1 157)	(761)	-	-	(1 157)	(761)
<b>Итоговые суммы, отраженные в отчете о прочем совокупном доходе</b>	<b>(1 157)</b>	<b>(761)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 157)</b>	<b>(761)</b>
<b>Изменение чистого обязательства пенсионного плана за период</b>						
Приведенная стоимость обязательств на начало отчетного периода	12 888	12 923	44	659	12 932	13 582
Чистые пенсионные расходы	1 081	1 704	(24)	21	1 057	1 725
Прочий совокупный доход	(1 157)	(761)	-	-	(1 157)	(761)
Выплаты по программе	(987)	(898)	(1)	(3)	(988)	(901)
Последствия объединений и выбытия бизнеса	(334)	(80)	-	-	(334)	(80)
Прочие	140	-	330	460	470	460
Реклассификация в краткосрочные обязательства	-	-	-	(1 093)	-	(1 093)
<b>Чистое обязательство пенсионного плана на конец отчетного периода</b>	<b>11 631</b>	<b>12 888</b>	<b>349</b>	<b>44</b>	<b>11 980</b>	<b>12 932</b>

**(i) Актуарные допущения**

Ниже представлены основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Ставка дисконтирования	8,80%	7,65%
Ставка инфляции	4,00%	4,35%
Рост оплаты труда	6,10%	6,45%
Средняя эффективная ставка взносов в Государственный Пенсионный и прочие фонды	27,00%	27,00%

Для проведения оценки по состоянию на 31 декабря 2018 года была использована таблица смертности населения России за 2017 год, скорректированная до уровня 30% от исходных вероятностей для работников (до пенсионного возраста) и до уровня 100% для пенсионеров.

Пенсионный возраст: индивидуальные ожидаемые возраста выхода на пенсию.

**(ii) Анализ чувствительности**

Ниже представлено, каким образом могут повлиять на величину пенсионных и прочих долгосрочных обязательств обоснованно возможные изменения одного из основных актуарных допущений на отчетную дату, если другие актуарные допущения остаются неизменными. Изменение приведенной стоимости пенсионных и прочих долгосрочных обязательств при увеличении/уменьшении допущений приведены в таблице:

**27 Обязательства по вознаграждениям работникам и по пенсионной деятельности (продолжение)**

	Увеличение допущения	Уменьшение допущения
Ставка дисконтирования (изменение на 1 п.п.)	11 156	12 952
Будущий рост оплаты труда (изменение на 1 п.п.)	12 015	11 951
Будущий рост пенсий (изменение на 1 п.п.)	12 952	11 143
Будущая смертность (изменение на 10 п.п.)	11 681	12 312

Несмотря на то, что данный анализ не учитывает полное распределение ожидаемых денежных потоков по плану, он обеспечивает приближенное представление о чувствительности к указанным допущениям.

Средневзвешенная продолжительность обязательства по установленным выплатам составляет около 13 лет.

Риски, связанные с программами пенсионных и прочих долгосрочных выплат работникам, отражают то, что фактическое развитие ситуации может отличаться от долгосрочных предположений, используемых при расчете пенсионных обязательств. В частности, риск возникновения финансовых убытков из-за неблагоприятных изменений процентных ставок, риск того, что размер вознаграждений и заработные платы будут расти темпами выше, чем предполагалось.

**(б) Обязательства по пенсионной деятельности**

Обязательства по пенсионной деятельности Группы представлены обязательствами дочерних обществ АО НПФ «Атомгарант» и АО НПФ «Атомфонд»:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Обязательства по страховым контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	1 498	-
Обязательства по страховым контрактам по обязательному пенсионному страхованию (ОПС)	5 725	-
<b>Итого обязательств по страховым контрактам</b>	<b>7 223</b>	<b>-</b>
Обязательства по инвестиционным контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению (НПО)	9 617	-
<b>Итого обязательств по инвестиционным контрактам</b>	<b>9 617</b>	<b>-</b>
<b>Итого обязательства по пенсионной деятельности</b>	<b>16 840</b>	<b>-</b>

Обязательства по страховым контрактам по негосударственному пенсионному обеспечению и обязательному пенсионному страхованию определены исходя из поступивших взносов, дохода от размещения (инвестирования) средств пенсионных резервов и пенсионных накоплений, осуществленных выплат и с учетом результатов проверки адекватности обязательств.

## 28

## Оценочные обязательства

	По ВЭ основных средств	На рекультиви- цию нарушенных земель и РЗТ	На обра- щение с ОЯТ и ОБЯТ	На обращение с РАО	Прочие	Итого
<b>Остаток на 1 января 2017</b>	<b>68 409</b>	<b>8 296</b>	<b>63 939</b>	<b>5 147</b>	<b>1 116</b>	<b>146 907</b>
Долгосрочные	68 409	8 263	59 213	5 147	9	141 041
Краткосрочные	-	33	4 726	-	1 107	5 866
	<b>68 409</b>	<b>8 296</b>	<b>63 939</b>	<b>5 147</b>	<b>1 116</b>	<b>146 907</b>
Начисление	-	-	6 466	3 039	2 155	11 660
Амортизация дисконта	5 740	598	5 473	347	4	12 162
Использование	(2 020)	(6)	(4 969)	(2 520)	(431)	(9 946)
Прочие изменения обязательств	1 294	371	(1 534)	(711)	(749)	(1 329)
<b>Остаток на 31 декабря 2017</b>	<b>73 423</b>	<b>9 259</b>	<b>69 375</b>	<b>5 302</b>	<b>2 095</b>	<b>159 454</b>
Долгосрочные	73 423	9 226	63 320	5 302	-	151 271
Краткосрочные	-	33	6 055	-	2 095	8 183
	<b>73 423</b>	<b>9 259</b>	<b>69 375</b>	<b>5 302</b>	<b>2 095</b>	<b>159 454</b>
Начисление	429	68	9 532	3 555	4 964	18 548
Амортизация дисконта	5 527	595	5 356	332	-	11 810
Использование	(2 421)	(142)	(5 881)	(2 706)	(685)	(11 835)
Выбытие АО «ГНЦ НИИАР»	(567)	-	(3 974)	(369)	-	(4 910)
Прочие изменения обязательств	(17 584)	753	(10 197)	(207)	(541)	(27 776)
<b>Остаток на 31 декабря 2018</b>	<b>58 807</b>	<b>10 533</b>	<b>64 211</b>	<b>5 907</b>	<b>5 833</b>	<b>145 291</b>
Долгосрочные	58 807	10 533	58 040	5 907	2 508	135 795
Краткосрочные	-	-	6 171	-	3 325	9 496
	<b>58 807</b>	<b>10 533</b>	<b>64 211</b>	<b>5 907</b>	<b>5 833</b>	<b>145 291</b>

Краткосрочная часть оценочных обязательств отражена в составе прочих краткосрочных обязательств.

(а) **Оценочное обязательство по выводу из эксплуатации (ВЭ) основных средств**

Оценочное обязательство по выводу из эксплуатации объектов основных средств в размере 58 807 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 73 423 млн. рублей) включает оценочное обязательство по выводу из эксплуатации энергоблоков атомных электростанций в сумме 43 541 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 52 703 млн. рублей).

Для оценки обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств использовались данные сметных расчетов по выводу из эксплуатации объектов, информация о планируемых величинах расходов по организациям атомной отрасли Российской Федерации, рыночные данные о стоимости отдельных видов работ, а также опыт прошлых лет, накопленный организациями Группы в данной области. Для оценки расходов по выводу из эксплуатации реакторных блоков использовались сметные расчеты по 1 и 2 блокам Нововоронежской АЭС и сметные расчеты по 1 и 2 блокам Белоярской АЭС. Ожидаемые сроки вывода из эксплуатации объектов основных средств также были приняты для расчета обязательства на основании данных о продолжительности этапов жизненного цикла атомных электростанций и прогнозов предприятий отрасли.

## 28 Оценочные обязательства (продолжение)

При расчете необходимых затрат по выводу из эксплуатации объектов основных средств руководство Группы исходило из особенностей жизненного цикла атомных электростанций и других объектов основных средств, в частности из схемы вывода «немедленный демонтаж» для реакторных блоков атомных электростанций, находящихся в эксплуатации на 31 декабря 2018 года, а также из положений Федерального закона № 190-ФЗ «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон №190-ФЗ) следующим образом:

- Схема вывода «немедленный демонтаж» принимается в соответствии с принятыми АО «Концерн Росэнергоатом» вариантами вывода из эксплуатации блоков АЭС, находящихся в эксплуатации по состоянию на 31 декабря 2018 года и предусматривает: разработку проекта (5 лет); проведение работ подготовительного этапа (7 - 19 лет), в том числе окончательный останов реактора, извлечение и вывоз ядерного топлива (учитывается в составе оценочного обязательства по ОЯТ), получение лицензии на вывод из эксплуатации; подготовку к ликвидации (5 лет) и окончательный демонтаж оборудования энергоблока (15-20 лет).
- Сумма признанного в данной финансовой отчетности оценочного обязательства основана на жизненном цикле энергоблоков и других объектов основных средств и рассчитана в пропорциональной доле от общей величины прогнозных расходов только в части, имеющей отношение к периоду с даты вступления в силу Федерального закона №190-ФЗ до даты планируемого начала вывода из эксплуатации энергоблоков и других объектов основных средств. Также, обязательство включает сумму прогнозных расходов за счет собственных средств Группы, направляемых в период 2019-2030 гг. в качестве финансирования из внебюджетных источников мероприятий по выводу из эксплуатации и реабилитации территорий отдельных объектов наследия, определенных в федеральной целевой программе «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2016-2020 годы и на период до 2030 года» (утверждена Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2015 № 1248, далее – ФЦП).
- Руководство считает, что у Группы отсутствует высокая вероятность оттока экономических выгод в пропорциональной доле от общей величины прогнозных расходов в части, имеющей отношение к периоду до вступления в силу Федерального закона №190-ФЗ. Соответственно, прогнозные расходы в этой части не были включены в сумму обязательства, начисленного в данной финансовой отчетности, за исключением вероятного оттока собственных средств Группы, направляемых в период 2019-2030 гг. в качестве финансирования из внебюджетных источников мероприятий по выводу из эксплуатации и реабилитации территорий отдельных объектов наследия, определенных в ФЦП.

*Допущения, принятые в расчете оценочного обязательства по выводу из эксплуатации основных средств и анализ чувствительности*

Группа использовала следующие основные допущения при расчете оценочного обязательства по выводу из эксплуатации:

- Жизненный цикл объектов основных средств был рассчитан исходя из дат ввода в период с 1948 по 2018 год. Ожидается, что работы по выводу из эксплуатации энергоблоков атомных станций, действующих на отчетную дату, будут произведены в период с 2019 по 2104 год, большая часть работ будет выполняться в периоды с 2058 по 2081 и с 2087 по 2104 год. По остальным объектам основных средств работы по выводу из эксплуатации будут произведены в период с 2019 по 2192 год, большая часть работ будет выполняться

## 28 Оценочные обязательства (продолжение)

в период с 2021 по 2064 год (по ПАО «ППГХО» - в период с 2143 по 2192 год).

- Ставка дисконтирования, использованная для расчета оценочного обязательства по выводу из эксплуатации, является безрисковой ставкой до учета налогообложения и отражает текущие рыночные оценки изменения стоимости денег. Значения ставки дисконтирования, использованной для расчета обязательства по выводу из эксплуатации, составили 8,88% на 31 декабря 2018 года, 7,72% на 31 декабря 2017 года.

Сумма оценочного обязательства по выводу из эксплуатации объектов основных средств изменяется при изменении допущений следующим образом:

- При изменении даты начала демонтажа на 5 лет в сторону более поздней даты/ранней даты сумма обязательства (уменьшилась)/увеличилась бы на 31 декабря 2018 года на (9 404 млн. рублей)/ 8 472 млн. рублей, соответственно.
- При изменении стоимости работ по выводу из эксплуатации объектов основных средств на 10% в сторону увеличения/(уменьшения) сумма обязательства увеличилась/(уменьшилась) бы на 31 декабря 2018 года на 4 105 млн. рублей/(4 105 млн. рублей).
- При изменении ставки дисконтирования на 1 п.п. в сторону увеличения/(уменьшения) сумма обязательства (уменьшилась)/увеличилась бы на 31 декабря 2018 года на (9 839 млн. рублей)/13 859 млн. рублей.

### (б) Оценочное обязательство на рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий (РЗТ)

Данное обязательство было начислено в отношении обязательств уранодобывающих предприятий Группы по рекультивации карьеров и отвалов вскрышных пород и добывающих скважин, а также реабилитации территорий, загрязненных в результате производственной деятельности других предприятий Группы.

Ставка дисконтирования, использованная для расчета данного обязательства, составила 8,88% на 31 декабря 2018 года, 7,72% на 31 декабря 2017 года.

### (в) Оценочное обязательство на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом (ОЯТ и ОБЯТ)

Группа начислила оценочное обязательство на обращение с ОЯТ и ОБЯТ путем оценки будущих затрат на транспортировку, переработку и утилизацию отработавшего ядерного топлива, извлеченного из реактора и содержащегося в хранилищах, а также ядерного топлива, загруженного в реактор, и затрат на долгосрочное хранение, переработку, кондиционирование, контейнеризацию, перевозку к месту захоронения и захоронение образовавшихся в результате переработки отработавшего ядерного топлива радиоактивных отходов.

Транспортировка, переработка ОЯТ и ОБЯТ, а также хранение осуществляется ФГУП «ГХК» и ФГУП «ПО Маяк», окончательная изоляция РАО осуществляется ФГУП «НО РАО», полномочия по осуществлению прав собственника имущества которых осуществляет Госкорпорация «Росатом».

Ставка дисконтирования, использованная для расчета данного обязательства, составила 8,88% на 31 декабря 2018 года, 7,72% на 31 декабря 2017 года.

## 28 Оценочные обязательства (продолжение)

Сумма оценочного обязательства на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом изменяется при изменении допущений следующим образом:

- При изменении даты начала транспортировки, переработки и утилизации отработавшего и облученного ядерного топлива на 5 лет в сторону более поздней даты сумма обязательства уменьшилась бы на 31 декабря 2018 года на 12 738 млн. рублей.
- При изменении стоимости услуг по транспортировке, переработке и утилизации отработавшего и облученного ядерного топлива на 10% в сторону увеличения/(уменьшения) сумма обязательства увеличилась/(уменьшилась) бы на 31 декабря 2018 года на 6 421 млн. рублей/(6 421 млн. рублей).
- При изменении ставки дисконтирования на 1 п.п. в сторону увеличения/(уменьшения) сумма обязательства (уменьшилась)/увеличилась бы на 31 декабря 2018 года на (7 629 млн. рублей)/10 431 млн. рублей.

### (г) Оценочное обязательство на обращение с радиоактивными отходами (РАО)

В соответствии с Федеральным законом № 190-ФЗ, организации Группы, в результате деятельности которых образуются РАО, несут финансовую ответственность за все стадии обращения с РАО, включая захоронение РАО, а также ответственность за безопасность при обращении с РАО, образовавшихся в результате деятельности организаций, до их передачи национальному оператору на захоронение.

Финансовая ответственность по обращению с РАО возникает у организаций в отношении РАО, образовавшихся со дня вступления в силу закона № 190-ФЗ.

В связи с этим в данной финансовой отчетности оценочное обязательство на обращение с РАО начислен в отношении РАО, образовавшихся с 15 июля 2011 года. Выделение в 2011 году РАО, образовавшихся в результате деятельности организаций Группы с момента вступления в силу Федерального закона №190-ФЗ, было проведено на основе данных системы государственного учета и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов.

С 2013 года эксплуатирующие организации осуществляют оплату захоронения РАО в Специальный резервный фонд финансирования расходов на захоронение радиоактивных отходов Госкорпорации «Росатом».

Для оценки обязательства по обращению с РАО использовалась информация о схемах производственно-технологических цепочек подготовки РАО к захоронению по каждой организации Группы; сведения о фактических расходах организаций на отдельные работы по подготовке РАО к захоронению; сведения о стоимости отдельных видов работ по подготовке РАО к захоронению, осуществляемых специализированными организациями; планируемых сроках ввода в эксплуатацию пунктов захоронения РАО и тарифах на захоронение.

Ставка дисконтирования, использованная для расчета данного обязательства, составила 8,88% на 31 декабря 2018 года, 7,72% на 31 декабря 2017 года.

### (д) Изменения в оценке обязательств по выводу из эксплуатации основных средств, рекультивации нарушенных земель и РЗТ, на обращение с ОЯТ, ОБЯТ и РАО

Изменения оценок связаны в основном с изменением ставки дисконтирования, показателей макропрогноза, а также изменением тарифов на захоронение РАО, сроков ввода в эксплуатацию пунктов захоронения и изменением графика передачи РАО на захоронение в пункты захоронения, уточнением организациями сроков проведения работ по ВЭ и РЗТ, объемов и состава работ по ВЭ, производственно-технологических цепочек по обращению с РАО, включая типы используемых контейнеров для захоронения РАО, расходов по обращению с ОЯТ, актуализацией графиков переработки ОЯТ.

## **28 Оценочные обязательства (продолжение)**

Изменения оценок представлены в составе статьи «прочие изменения обязательств» расшифровки движения оценочных обязательств.

Сумма оценочных обязательств может подлежать существенным изменениям в будущих периодах в силу наличия оценочных суждений, использованных при проведении оценки, и описанных в данном пояснении.

Эффект от изменения в оценках обязательств за 2018 год (уменьшение) составивший (28 627) млн. рублей, в сумме (15 160) млн. рублей был отражен в составе основных средств (Пояснение 15), (5 251) млн. рублей - в составе запасов (Пояснение 21), (8 449) млн. рублей - в отчете о прибыли и убытке в составе прочих доходов (Пояснение 11). Также в составе прочих изменений включен резерв курсовых разниц в сумме 233 млн. рублей, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала.

Эффект от изменения в оценках обязательств за 2017 год (уменьшение) составивший (580) млн. рублей, в сумме 5 706 млн. рублей был отражен в составе основных средств (Пояснение 15), (1 816) млн. рублей - в составе запасов (Пояснение 21), (4 527) млн. рублей - в отчете о прибыли и убытке в составе прочих доходов (Пояснение 11). Также в составе прочих изменений включен резерв курсовых разниц в сумме 57 млн. рублей, отраженный в отчете об изменениях собственного капитала.

### **(e) Гарантийные обязательства**

В соответствии с условиями договоров на реализацию продукции у Группы имеются гарантийные обязательства перед покупателями в отношении проданной продукции, в том числе ядерного топлива, реализованного зарубежным покупателям, и энергетического оборудования. Группа проанализировала статистические данные о фактических компенсациях стоимости продукции, выплаченных покупателям, а также данные о проведенных гарантийных ремонтах в предыдущие периоды. На основе проведенного анализа Группа оценила вероятность того, что продукция, реализованная в отчетном периоде, может не удовлетворять указанным в договоре критериям качества, либо определенная ее часть потребует ремонта и начислила оценочное обязательство по гарантийному обслуживанию в сумме 311 млн. рублей на 31 декабря 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 330 млн. рублей).

## Обязательства по договору, торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
<b>Долгосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	76 713	56 175
Авансы полученные	-	63 194
Обязательства по договору	90 547	-
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	29 612	24 649
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	14 171	10 063
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	19 768	14 954
	<b>230 811</b>	<b>169 035</b>
<b>Краткосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	80 008	63 642
Авансы полученные	-	86 259
Обязательства по договору	34 460	-
Кредиторская задолженность по договорам комиссии	33 263	36 125
Задолженность перед персоналом	31 821	30 727
Дивиденды к уплате	8 426	7 610
Кредиторская задолженность по производным финансовым инструментам	105	58
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	24 937	20 331
	<b>213 020</b>	<b>244 752</b>

Обязательства по договору представляют собой авансы полученные с учетом эффекта от признания значительного компонента финансирования, за минусом сумм, относящихся к незавершенным договорам на оказание услуг (выполнение работ), выручка по которым признается в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору.

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе долгосрочных обязательств по договору отражены обязательства в рамках исполнения ЕРС-контракта с компанией Fennovoima Oyj, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, на строительство АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 35 267 млн. рублей или 443,8 млн. евро.

По состоянию на 31 декабря 2017 года в составе долгосрочных и краткосрочных авансов полученных отражены авансы, полученные от компании Fennovoima Oyj, являющейся совместно контролируемым предприятием Группы, в рамках исполнения ЕРС-контракта на строительство АЭС «Ханхикиви-1», в сумме 62 394 млн. рублей или 906,0 млн. евро, в том числе долгосрочные – 36 623 млн. рублей или 531,8 млн. евро и краткосрочные 25 771 млн. рублей или 374,2 млн. евро, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2018 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность за технологическое присоединение энергоустановок к электрическим сетям в сумме 76 764 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 61 438 млн. рублей), в том числе долгосрочная – 69 680 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 55 464 млн. рублей) и краткосрочная – 7 084 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 5 974 млн. рублей).

С целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, в 2013 году дочерней компанией Группы, функциональной валютой которой является доллар США, были произведены операции по приобретению производных финансовых инструментов (СВОПы и форвардные контракты) для целей хеджирования рисков, связанных с колебаниями валютных курсов в отношении выпущенных рублевых облигаций. Первоначальная стоимость заключенных контрактов составляет 12 500 млн. рублей, контракты истекают в августе 2020 года. Группа применяет специальный порядок

**29 Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)**

учета хеджирования в отношении части данных контрактов. По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа учитывает производные финансовые инструменты по сделкам описанным выше в составе долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности в сумме 14 171 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 10 063 млн. рублей) и 105 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 58 млн. рублей), соответственно, и относит к уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Пояснение 32).

Стоимость данных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены. Данная модель учитывает целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен и кривую доходности. Такие фактические данные являются рыночными, или в определенных случаях, сопоставимыми с рыночными. Кривая форвардного курса рубля к доллару США использовалась для конвертации рублевых денежных потоков в доллары США в отношении каждой даты платежа, что впоследствии привело к расчету и дисконтированию чистого денежного потока в долларах США с использованием кривой доходности LIBOR. Существенные не поддающиеся наблюдению данные, используемые для оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы, относящихся к уровню 3, включают данные по кредитному спреду, отражающие либо риск контрагента (для активов), либо риск неисполнения обязательств со стороны Группы (для обязательств), и используются для расчета вероятности неисполнения обязательств.

Изменения справедливой стоимости указанных выше производных финансовых инструментов, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости в сумме 1 605 млн. рублей, и признаются в составе прибыли и убытка за период (см. Пояснение 13).

Дефицит резерва по хеджированию производных финансовых инструментов, которые относятся к уровню 3 иерархии справедливой стоимости, на 31 декабря 2018 года составил 1 517 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 1 604 млн. рублей).

**30 Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
НДС	10 851	11 060
Налог на имущество	5 883	4 837
Налоги по заработной плате	2 132	2 249
Налоги по заработной плате - НДФЛ	854	834
Прочие налоги	1 191	417
	<b>20 911</b>	<b>19 397</b>

**31 Целевое финансирование и отложенные доходы**

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Российская Федерация в лице ГК «Росатом»	5 268	4 780
Международная помощь	2 681	3 023
Прочее целевое финансирование	4 072	3 578
Прочий отложенный доход	1 262	1 493
	<b>13 283</b>	<b>12 874</b>
Долгосрочные	10 895	9 035
Краткосрочные	2 388	3 839
	<b>13 283</b>	<b>12 874</b>

Целевое финансирование, представленное денежными средствами и другими ресурсами,

## **31 Целевое финансирование и отложенные доходы (продолжение)**

предназначено для строительства и приобретения активов. Источники целевого финансирования представлены в таблице выше.

Краткосрочная часть целевого финансирования отражена в составе прочих краткосрочных обязательств.

## **32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками**

### **(a) Обзор**

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

В данном пояснении представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

### **Основные принципы управления рисками**

Основные принципы корпоративной системы управления рисками (КСУР) определены Положением о системе управления рисками:

- приоритет безопасности: любые решения, связанные с функционированием КСУР и управлением рисками принимаются, в первую очередь, с обязательным учетом необходимости соблюдения существующих стандартов всех видов безопасности, а также обеспечения непрерывного функционирования и совершенствования системы управления безопасностью, являющейся частью общей системы управления Группы;
- основные процессы планирования (стратегическое планирование, бизнес-планирование, инвестиционное планирование) включают в себя процедуры идентификации потенциальных рисков;
- оценка рисков проводится с учетом взаимного влияния рисков всех категорий (финансовых рисков, операционных рисков, рисков здоровья, безопасности и окружающей среды) возникающих во всех областях деятельности Группы.

Организация системы управления рисками соответствует действующей операционной модели Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, которая определяет степень централизации функции управления рисками.

Комитет по рискам Госкорпорации «Росатом» является постоянно действующим коллегиальным координационным органом, обеспечивающим организацию эффективного функционирования КСУР. К полномочиям Комитета по рискам относится, в том числе, контроль за организационной структурой КСУР и обеспечение надлежащего делегирования полномочий и организация взаимодействия участников процесса управления рисками различных уровней управления.

Независимую оценку деятельности КСУР осуществляет подразделение внутреннего контроля и аудита.

С целью обеспечения контроля устанавливается и регулярно актуализируется готовность к рискам (уровень общей величины рисков, который Группа готова принять для достижения своих целей).

## 32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)

### (б) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств в полном объеме и в установленный срок. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей, займами выданными, остатками на текущих счетах, банковскими депозитами и векселями.

#### (i) Оценка ожидаемых кредитных убытков по состоянию на 1 января и 31 декабря 2018 года

Группа присваивает каждой позиции, подверженной кредитному риску, соответствующий рейтинг кредитного риска на основе данных, которые определяются для прогнозирования риска убытка (включая, но не ограничиваясь, внешние рейтинги и прошедшую аудит финансовую информацию). Уровни кредитного риска определяются с использованием качественных и количественных факторов, которые являются показателями риска дефолта.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки признается в отношении финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, а также активов по договору.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включают дебиторскую задолженность, определенные займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

При оценке ожидаемых кредитных убытков в отношении расчета по дебиторской задолженности применяется упрощение практического характера с использованием матрицы оценочных резервов на основе прошлого опыта возникновения кредитных убытков. Уровень убытков рассчитывается с использованием метода, основанного на вероятности перехода суммы дебиторской задолженности с одного уровня кредитного риска на другой в пределах градаций просрочки до момента списания на основе фактических кредитных убытков на протяжении последних трех лет.

На каждую отчетную дату Группа производит оценку наличия объективных свидетельств того, что значительно увеличился кредитный риск по финансовым инструментам с момента их первоначального признания (ожидаемые кредитные убытки за весь срок). При проведении оценки организация ориентируется на изменение риска наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансовых инструментов. Для проведения оценки сравнивается риск наступления дефолта по состоянию на отчетную дату с риском наступления дефолта на дату первоначального признания. Риск наступления дефолта оценивается через вероятность неисполнения контрагентом обязательств по погашению дебиторской задолженности (вероятность дефолта).

Расчет оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по банковским депозитам производится по всем банковским депозитам на индивидуальной основе по каждому банку, в котором размещены средства. Величина оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по банковским депозитам рассчитывается на основе корректировки остатка сумм депозита на вероятность дефолта до окончания срока депозита, который определяется на основе данных о глобальных средних корпоративных совокупных ставках дефолта в зависимости от рейтинга банка, в котором размещен депозит.

Расчет оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным производится в отношении займов, оцениваемых по амортизированной стоимости на индивидуальной основе по каждому заемщику. Величина оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным рассчитывается на основе корректировки остатка

---

## 32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)

сумм займов выданных на вероятность дефолта, который определяется на основе данных о глобальных средних корпоративных совокупных ставках дефолта в зависимости от рейтинга заемщика.

### (ii) *Торговая и прочая дебиторская задолженность, активы по договору*

Значительная часть выручки Группы приходится на реализацию электроэнергии и мощности. Группа принимает в расчет «региональные» показатели базы клиентов, которые могут оказывать влияние на уровень кредитного риска. Существенную часть дохода составляет выручка от продажи топлива и ураносодержащей продукции. Так как продукция реализуется не только на внутренний рынок, но и зарубеж, Группа учитывает географические показатели базы клиентов, включая риск дефолта, присущий стране, в которой осуществляет свою деятельность клиент.

Большая часть клиентов работает с Группой стабильно на протяжении длительного промежутка времени, и убытки возникали редко. При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, они группируются по различным критериям таким как, территориальное расположение, структура задолженности, по срокам, проводится анализ наличия в прошлом финансовых затруднений клиента.

### (iii) *Финансовые вложения*

Группа ограничивает свою подверженность кредитному риску посредством инвестирования средств только в ликвидные ценные бумаги, имеет контрагентов с только с надежным кредитным рейтингом, а также контрагентов, являющихся дочерними предприятиями Госкорпорации «Росатом». Существенная часть векселей Группы приобретенных в банках и финансовых институтах, обладающих на 31 декабря 2018 года кредитным рейтингом В1 и выше (по данным рейтингового агентства Moody's) и ВВ+ и выше (по данным рейтингового агентства Fitch).

### (iv) *Денежные средства и их эквиваленты*

По состоянию на 31 декабря 2018 года денежные средства Группы и их эквиваленты составляли 369 869 млн. рублей (31 декабря 2017 года: 228 016 млн. рублей), что отражает максимальную величину подверженности Группы кредитному риску относительно этой группы активов. Существенная часть денежных средств Группы и их эквивалентов размещена в банках и финансовых институтах, обладающих на 31 декабря 2018 года кредитным рейтингом ВВ+ и выше (по данным рейтингового агентства S&P) и ВВ+ и выше (по данным рейтингового агентства Fitch).

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

Ниже представлены банки, в которых группа имеет наибольшее количество денежных средств на счетах:

	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>
ПАО Сбербанк	134 461	91 407
АО «АЛЬФА-БАНК»	80 228	3 355
Банк ГПБ (АО)	39 039	44 003
АО «Россельхозбанк»	26 263	32 465
Akbank	24 621	-
DenizBank (Турция)	19 112	9 690
Банк ВТБ (ПАО)	11 034	7 721
Внешэкономбанк	10 006	21 608
Deutsche bank	5 435	4
Toronto Dominion Bank	5 420	3 054
ING Bank N.V.	2 539	3 150
J.P. Morgan	1 426	-
HALYK bank	1 411	56
Credit Suisse	1 275	91
ПАО РОСБАНК	-	8 460
Прочие*	7 599	2 952
	<b>369 869</b>	<b>228 016</b>

\* В том числе по состоянию на 31 декабря 2018 года у Группы имеются денежные средства в кассе в сумме 8 млн.рублей (на 31 декабря 2017 года: 17 млн.рублей).

**(v) Подверженность кредитному риску**

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Группа подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	<b>Балансовая стоимость</b>	
	<b>31 декабря 2018</b>	<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	106 053	266
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	98 256
Банковские депозиты	16 624	13 906
Займы и дебиторская задолженность	323 378	354 533
Денежные средства и их эквиваленты	369 869	228 016
	<b>815 924</b>	<b>694 977</b>

Информация о выданных поручительствах раскрыта в Пояснении 34(в).

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)****Ожидаемые кредитные убытки**

По состоянию на отчетную дату распределение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	31 декабря 2018		31 декабря 2017	
	Общая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая балансовая стоимость	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки
Нормальная (непросроченная или просроченная на срок от 1 до 30 дней включительно)	147 279	(82)	173 871	(86)
Преддефолтная (просроченная на срок от 31 до 90 дней включительно)	2 219	(67)	2 158	(50)
Дефолтная (просроченная свыше 90 дней)	63 471	(36 903)	52 113	(32 369)
	<b>212 969</b>	<b>(37 052)</b>	<b>228 142</b>	<b>(32 505)</b>

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Сальдо на 31 декабря	(32 505)	(30 542)
Эффект от применения МСФО (IFRS) 9	(1 633)	-
Сальдо на 1 января	(34 138)	(30 542)
Начисление	(16 808)	(13 117)
Поступление/выбытие	(252)	(115)
Восстановление	10 320	9 163
Использование	2 831	1 509
Прочие движения	995	597
Сальдо на 31 декабря	<b>(37 052)</b>	<b>(32 505)</b>

Исходя из статистики неплатежей за прошлые годы, Группа считает, что в отношении непросроченной торговой дебиторской задолженности требуется создавать дополнительный оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении финансово неустойчивых контрагентов.

Группа отражает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

**(в) Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств или источников их получения (кредитных линий и т.д.), достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

Группа обеспечивает наличие денежных средств в объеме, достаточном для покрытия ожидаемых операционных расходов, включая расходы по обслуживанию финансовых обязательств (при этом не учитывается потенциальное влияние исключительных обстоятельств, возникновение которых нельзя было обоснованно предусмотреть). Кроме того, для обеспечения достаточного объема денежных средств, Группа имеет открытые кредитные линии.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, но исключая влияние соглашений о зачете.

В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах.

	<b>Балан- совая стои- мость</b>	<b>Потоки денежных средств по договору</b>	<b>0-6 мес.</b>	<b>6-12 мес.</b>	<b>от 1 до 2 лет</b>	<b>от 2 до 3 лет</b>	<b>Свыше 3 лет</b>
<b>31 декабря 2018</b>							
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Банковские овердрафты	295	295	295	-	-	-	-
Кредиты и займы	183 624	213 153	45 640	24 159	50 886	21 394	71 074
Торговая и прочая кредиторская задолженность	304 548	305 707	174 418	4 037	57 065	8 104	62 083
	<b>488 467</b>	<b>519 155</b>	<b>220 353</b>	<b>28 196</b>	<b>107 951</b>	<b>29 498</b>	<b>133 157</b>
<b>31 декабря 2017 (пересчитано)</b>							
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Банковские овердрафты	351	355	7	348	-	-	-
Кредиты и займы	184 514	237 905	53 216	23 483	16 236	50 845	94 125
Торговая и прочая кредиторская задолженность	254 213	262 300	155 428	3 007	44 579	5 277	54 009
	<b>439 078</b>	<b>500 559</b>	<b>208 651</b>	<b>26 838</b>	<b>60 815</b>	<b>56 122</b>	<b>148 134</b>

Информация о выданных поручительствах раскрыта в Пояснении 34(в).

**(г) Рыночные риски**

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, обменных курсов иностранных валют, ставок процента и цен на акции, окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

**(i) Валютный риск**

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу, к которым относятся, главным образом, российские рубли. Указанные операции выражены в основном в следующих валютах: доллары США и евро.

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

Существенная доля выручки Группы относится к реализации зарубеж и многие контракты Группы номинированы в иностранной валюте, в основном, в долларах США и евро.

По состоянию на 31 декабря 2018 года суммы чистых активов дочерних предприятий и совместных операций, чьей функциональной валютой являются доллар США, евро, украинская гривна и тенге в рублевом эквиваленте составляют 361 494 млн. рублей, 27 634 млн. рублей, (21 354) млн. рублей и 122 573 млн. рублей, соответственно (на 31 декабря 2017 года: 303 380 млн. рублей, 1 178 млн. рублей, (16 826) млн. рублей и 34 701 млн. рублей).

Суммы чистых активов отражены с учетом остатков по операциям с компаниями, входящими в Группу.

Уровень валютного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	Выражены в			рубли*
	долл. США	евро	прочей валюте	
<b>31 декабря 2018 года</b>				
Денежные средства	65 590	16 058	70	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	32 970	11 215	53	-
Займы выданные**	79 209	71 636	-	-
Банковские кредиты и займы	(64 307)	(15 913)	-	(13 086)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(19 977)	(8 617)	(114)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>93 485</b>	<b>74 379</b>	<b>9</b>	<b>(13 086)</b>
	Выражены в			
	долл. США	евро	прочей валюте	рубли*
<b>31 декабря 2017 года (пересчитано)</b>				
Денежные средства	29 159	14 302	50	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	26 955	12 524	24	-
Займы выданные**	47 241	68 667	-	-
Банковские кредиты и займы	(50 148)	(14 587)	-	(13 066)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(13 252)	(5 295)	(104)	-
<b>Нетто-величина риска</b>	<b>39 955</b>	<b>75 611</b>	<b>(30)</b>	<b>(13 066)</b>

\*позиция по дочерним обществам, функциональная валюта которых отлична от российских рублей

\*\*в том числе займы, выданные компаниям Группы

Данные в таблицах выше представлены за исключением валютных рисков, относящихся к производным финансовым инструментам (Пояснение 29).

	Средний обменный курс за		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	год, закончившийс 31 декабря 2018	год, закончившийс 31 декабря 2017	31 декабря 2018	31 декабря 2017
1 доллар США	62,708	58,353	69,471	57,600
1 евро	73,955	65,901	79,461	68,867

**Анализ чувствительности**

Укрепление курса рубля на 10 процентов по отношению к следующим валютам по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года увеличило (уменьшило) бы величину прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными.

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

	<u>Собственный капитал</u>	<u>Прибыль или убыток</u>
<b>31 декабря 2018 года</b>		
Доллары США	(7 479)	(7 479)
Евро	(5 950)	(5 950)
	<u>Собственный капитал</u>	<u>Прибыль или убыток</u>
<b>31 декабря 2017 года</b>		
Доллары США	(3 196)	(3 196)
Евро	(6 049)	(6 049)

Ослабление курса рубля на 10 процентов по отношению к указанным выше валютам по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели, исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

**(ii) Процентный риск**

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). При привлечении новых кредитов или займов, руководство Группы решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, на основе собственных профессиональных суждений.

По состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года у Группы имеются финансовые обязательства с переменной процентной ставкой LIBOR.

**Структура**

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типам процентных ставок, была следующей:

	<u>Балансовая стоимость</u>	
	<u>31 декабря 2018</u>	<u>31 декабря 2017</u>
<b>Инструменты с фиксированной ставкой процента</b>		
Финансовые активы	94 983	102 095
Финансовые обязательства	(165 149)	(184 865)
	<u>(70 166)</u>	<u>(82 770)</u>
<b>Инструменты с переменной ставкой процента</b>		
Финансовые обязательства*	(18 770)	(43 220)
	<u>(18 770)</u>	<u>(43 220)</u>

\*- не включают остатки по кредитам, изменение ставки по которым зависит от изменения ставки рефинансирования

**Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента**

Финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента Группа не учитывает в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Поэтому какое-либо изменение ставок процента на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период.

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)****Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента**

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату увеличило (уменьшило) бы величину собственного капитала и прибыли или убытка за период на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными.

	Прибыль или убыток за период		Капитал, фонды, резервы	
	повышение на 100 б.п.	понижение на 100 б.п.	повышение на 100 б.п.	понижение на 100 б.п.
	<b>2018</b>			
Инструменты с переменной ставкой процента	(188)	188	(188)	188
<b>2017</b>				
Инструменты с переменной ставкой процента	(432)	432	(432)	432

**(д) Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости**

	Уровень	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
		31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)	31 декабря 2018	31 декабря 2017 (пересчитано)
		<b>Финансовые инструменты, не оцениваемые по справедливой стоимости</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	3	(95 290)	(87 756)	(91 082)	(86 504)
Долгосрочные облигационные займы	2	(27 500)	(57 500)	(29 512)	(64 010)
Долгосрочная дебиторская задолженность	3	22 234	22 518	20 322	22 320
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	(96 481)	(71 071)	(97 074)	(71 071)
Долгосрочные займы выданные	3	74 755	80 770	74 755	80 770
		<b>(122 282)</b>	<b>(113 039)</b>	<b>(122 591)</b>	<b>(118 495)</b>

**(i) Долгосрочные кредиты и облигационные займы**

Справедливая стоимость долгосрочных банковских кредитов и займов была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов и займов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки и с аналогичными прочими основными условиями.

**(ii) Долгосрочная дебиторская задолженность**

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых активов и включает все будущие поступления денежных средств, связанные с погашением долгосрочной дебиторской задолженности.

**(iii) Долгосрочная кредиторская задолженность**

Справедливая стоимость долгосрочной кредиторской задолженности была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочной кредиторской задолженности.

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)****(iv) Долгосрочные займы выданные**

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых активов и включает все будущие поступления денежных средств, связанные с погашением долгосрочных займов выданных.

**(v) Краткосрочные финансовые инструменты**

Балансовая стоимость краткосрочных финансовых инструментов, включающих в себя торговую кредиторскую задолженность, торговую дебиторскую задолженность за вычетом обесценения, кредиты и займы полученные, займы выданные, предполагается приблизительно равной их справедливой стоимости в связи с их краткосрочным характером.

**(e) Иерархия справедливой стоимости**

В таблице ниже финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости, представлены в разрезе методов определения этой стоимости. В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

- уровень 1: используются (прямые) рыночные котировки в отношении идентичных активов или обязательств;
- уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры, кроме котировок, которые были отнесены к уровню 1, наблюдаемые по соответствующему активу или обязательству либо прямо (т.е. непосредственно цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены или модели дисконтированного денежного потока. Данные модели учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен, кривую доходности, кредитные спреды, риск неисполнения обязательств и данные по кредитному рейтингу компании, выпустившей производные финансовые инструменты. Такие фактические данные являются рыночными или, в определенных случаях, сопоставимыми с рыночными;
- уровень 3: исходные параметры, используемые по соответствующему активу или обязательству, не основаны на данных с наблюдаемых рынков (ненаблюдаемые исходные параметры). Стоимость производных финансовых инструментов оценивается по модели определения цены или модели дисконтированного денежного потока. Данные модели учитывают целый ряд фактических данных, в том числе рыночные цены, кривую форвардных цен. Существенные не поддающиеся наблюдению данные, используемые для оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы, относящихся к уровню 3, включают данные по кредитному рейтингу компании, выпустившей производные финансовые инструменты.

31 декабря 2018

**Финансовые активы**

	<u>Уровень 1</u>	<u>Уровень 2</u>	<u>Уровень 3</u>	<u>Итого</u>
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	104 826	1 227	106 053
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	14 282	-	-	14 282
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	71 636	-	71 636
Производные финансовые инструменты	-	-	147	147
<b>Финансовые обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	-	-	(14 276)	(14 276)
	<u>14 282</u>	<u>176 462</u>	<u>(12 902)</u>	<u>177 842</u>

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)**

31 декабря 2017	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	97 527	729	98 256
Инвестиции, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	266	266
Производные финансовые инструменты	-	-	198	198
<b>Финансовые обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	-	-	(10 121)	(10 121)
	-	<b>97 527</b>	<b>(8 928)</b>	<b>88 599</b>
				<b>Уровень 3</b>
Сальдо на 31 декабря 2017				<b>(8 928)</b>
Изменение				(3 975)
Сальдо на 31 декабря 2018				<b>(12 902)</b>

В таблице ниже представлена информация по оценкам справедливой стоимости производных финансовых инструментов Уровня 3:

	31 декабря 2018	31 декабря 2017
Остаток на начало периода	11 095	13 338
Нереализованный убыток/(прибыль), признанный в составе прочего совокупного дохода	571	(584)
Нереализованный убыток/(прибыль), признанный в составе прибыли или убытка*	1 605	(803)
Проценты, начисленные по свопу	564	204
Проценты выплаченные	(451)	(338)
Погашение форвардных контрактов в виде стрипа	-	(23)
Курсовые разницы при пересчете в валюту отчетности	2 158	(699)
	<b>15 542</b>	<b>11 095</b>
Нереализованный убыток, основанный на ненаблюдаемых исходных данных на дату первоначального признания	(1 413)	(1 172)
	<b>14 129</b>	<b>9 923</b>
Краткосрочная часть актива	(147)	(198)
Краткосрочная часть обязательства	105	58
Долгосрочная часть обязательства	14 171	10 063

\* Относится к обязательствам на конец отчетного периода, учитываемым по справедливой стоимости и отраженным в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного отчета о прибыли и убытке.

**32 Справедливая стоимость и управление финансовыми рисками (продолжение)****Производные финансовые инструменты**

Ниже представлена краткая информация о производных финансовых инструментах Группы.

	<u>31 декабря</u> <u>2018</u>	<u>31 декабря</u> <u>2017</u>
<b>Используемые для хеджирования</b>		
Валютно-процентные свопы*	5 175	3 743
<b>Прочее</b>		
Валютно-процентные свопы	8 954	6 180
	<u><b>14 129</b></u>	<u><b>9 923</b></u>
<b>Справедливая стоимость производных активов</b>		
Краткосрочные	(147)	(198)
	<u><b>(147)</b></u>	<u><b>(198)</b></u>
<b>Справедливая стоимость производных обязательств</b>		
Краткосрочные	105	58
Долгосрочные	14 171	10 063
	<u><b>14 276</b></u>	<u><b>10 121</b></u>
<b>Итого справедливая стоимость производных финансовых инструментов</b>	<u><b>14 129</b></u>	<u><b>9 923</b></u>

\* Максимальный срок, в течение которого накопленный прочий совокупный доход будет отражаться в составе чистой прибыли - два года. Неэффективная часть расхода от инструментов хеджирования денежных потоков в размере 6 млн. рублей (в 2017 года неэффективная часть дохода составляла 18 млн. рублей) отражена в строке «Финансовые доходы/(расходы)» консолидированного отчета о прибыли и убытке за периоды, закончившиеся 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, соответственно.

**(ж) Управление капиталом**

Управление капиталом Группы нацелено на соблюдение требований законодательства Российской Федерации, на отчетную дату Группа удовлетворяла требованиям в отношении капитала.

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение возможности Группы продолжать хозяйственную деятельность с прибылью и выгодами для заинтересованных сторон и поддержания оптимальной структуры капитала в целях сокращения стоимости капитала. Руководство Группы предпринимает меры по поддержанию капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Группы, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного мониторинга выручки и прибыли Группы, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет средств от операционной деятельности Группы, за счет привлечения кредитных ресурсов и взносов в капитал.

**33 Принятые на себя обязательства**

На 31 декабря 2018 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили – 459 912 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 372 664 млн. рублей).

Начиная с 2010 года Группой заключаются долгосрочные договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций с покупателями и инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии и мощности. По условиям данных договоров Группа обязуется предоставлять определенные в соответствии с договорами объемы

### 33 Принятые на себя обязательства (продолжение)

мощности, производимые на новых объектах генерации, в течение 20 лет с даты начала исполнения обязательств. По состоянию на 31 декабря 2018 года общая мощность планируемых к вводу генерирующих объектов составляет 2,35 ГВт. Планируемая сумма затрат на завершение строительства новых объектов составит около 49 млрд. рублей.

Согласно условиям заключенных договоров при нарушении Группой сроков поставки мощности Группа уплачивает покупателю неустойку, размер которой зависит от срока, на который просрочен ввод объекта генерации, суммы плановых капитальных затрат Группы на строительство соответствующего объекта генерации, доли покупателя в общем объеме не поставленной ему в результате просрочки мощности объекта и/или установленной мощности объекта генерации. Группа вправе без оплаты неустойки однократно в течение срока действия договора отложить дату начала исполнения обязательств по поставке мощности объекта генерации на срок, не превышающий одного года от указанной в договоре даты начала исполнения обязательства по поставке мощности объекта генерации.

Руководство Группы не ожидает неисполнения своих обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций.

## 34 Условные обязательства

### (а) Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и характеризуется невысоким уровнем проникновения страховых услуг.

Группа в полном объеме обеспечивает страховую защиту по обязательным (установленным законодательством) и вменным (установленным требованиями подзаконных актов, надзорных органов, местных органов власти и т.д.) видам страхования:

- страхование гражданской ответственности эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии и ответственности перед третьими лицами при транспортировке радиоактивных веществ, ядерных материалов, изделий на их основе и их отходов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1995 г. №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» и Венской конвенцией о гражданской ответственности за ядерный ущерб 1963 года. Размер ответственности – 5 млн. долларов США по золотому паритету 1963 года (около 12,7 млрд. рублей на 1 страховой случай по состоянию на отчетную дату);
- страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты и гидротехнические сооружения, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»;
- страхование ответственности владельцев транспортных средств осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 25.04.2002 г. №40-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельцев транспортных средств».

В сегменте добровольных видов страхования (страхование имущества, грузов, строительно-монтажных рисков, предпринимательских рисков и т.д.) осуществляется страховая защита основных производственных фондов и сооружаемых объектов, страхование, обусловленное действующими контрактами, а также страхование транспорта и добровольное медицинское страхование персонала.

### **34 Условные обязательства (продолжение)**

В связи с тем, что страхование основных производственных фондов осуществляется преимущественно по балансовой стоимости и не покрывает страховой защитой все имущество Группы, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

Таким образом, страховая защита Группы в отношении производственных сооружений и оборудования, убытков, вызванных остановками производства, или обязательств, возникших перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы, в полной мере соответствует требованиям действующего законодательства и надзорных органов, но не обеспечивает полной компенсации возможного ущерба.

#### **(б) Условные налоговые обязательства в Российской Федерации**

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Группы.

#### **(в) Обязательства по договорам поручительства**

Договора поручительства являются не подлежащими отмене заверениями того, что Группа произведет платежи в случае неисполнения обязательств другой стороной. На 31 декабря 2018 года Группа заключила договоры поручительства на 32 228 млн. рублей (на 31 декабря 2017 года: 23 609 млн. рублей). В основном другой стороной по договорам поручительства являются связанные стороны.

Руководство Группы не ожидает возникновения существенных обязательств в связи с данными поручительствами, поэтому в данной финансовой отчетности соответствующие оценочные обязательства не создавались.

## **35 Сделки между связанными сторонами**

### **(а) Отношения контроля**

Собственником Группы является Госкорпорация «Росатом». Конечной контролирующей стороной для Группы является Российская Федерация.

### **(б) Операции с участием связанных сторон**

В рамках своей обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с организациями, являющимися связанными сторонами Госкорпорации «Росатом» и прочими организациями, аффилированными с государством, которые являются для Группы связанными сторонами. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам, либо в соответствии с рыночными ценами.

Поскольку конечной контролирующей стороной для Группы является Российская Федерация, Группа применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами, поскольку у Правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние как в их отношении, так и в отношении Группы.

В качестве количественных характеристик операций со связанными сторонами Группа раскрывает сумму существенных транзакций с компаниями, аффилированными с государством, а также остатки задолженности перед такими компаниями.

Информация об операциях Группы со связанными сторонами представлена в следующих таблицах.

**35 Сделки между связанными сторонами (продолжение)***(i) Доходы / продажи*

	Сумма сделки 2018	Остаток по расчетам 31 декабря 2018	Сумма сделки 2017	Остаток по расчетам 31 декабря 2017
Продажа товаров:	119 549	23 255	92 175	22 581
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	34 427	12 337	21 371	10 075
Компании, аффилированные с государством	84 181	9 966	68 418	8 775
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	941	952	2 386	3 731
Оказанные услуги:	36 050	11 284	36 288	12 066
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	19 427	8 899	20 801	8 175
Компании, аффилированные с государством	955	339	863	225
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	15 668	2 046	14 624	3 666
Проценты по займам, выданным связанным сторонам, и изменение справедливой стоимости займов, выданных связанным сторонам	3 799	29	4 596	5 393
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	1 157	14	2 669	113
Компании, аффилированные с государством	1	-	3	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	2 641	15	1 924	5 280
Прочие доходы	21 089	28 856	18 496	26 150
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	6 412	25 414	7 710	19 070
Компании, аффилированные с государством	14 455	3 150	10 462	6 905
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	222	292	324	175
	<b>180 487</b>	<b>63 424</b>	<b>151 555</b>	<b>66 190</b>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся эта задолженность является необеспеченной.

**35 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(ii) Расходы /приобретения**

	Сумма сделки 2018	Остаток по расчетам 31 декабря 2018	Сумма сделки 2017	Остаток по расчетам 31 декабря 2017
Приобретение товаров, объектов основных средств и прочих внеоборотных активов:	(73 700)	(93 490)	(85 146)	(74 023)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(39 933)	(13 326)	(31 012)	(9 562)
Компании, аффилированные с государством	(30 073)	(77 756)	(25 765)	(61 961)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(3 694)	(2 408)	(28 369)	(2 500)
Полученные услуги:	(80 613)	(11 352)	(37 961)	(7 803)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(36 860)	(6 667)	(22 149)	(3 967)
Компании, аффилированные с государством	(41 588)	(3 524)	(15 627)	(3 479)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(2 165)	(1 161)	(185)	(357)
Прочие расходы	(30 799)	(63 290)	(14 778)	(65 083)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(22 678)	(54 282)	(12 575)	(59 344)
Компании, аффилированные с государством	(5 982)	(592)	(1 791)	(345)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(2 139)	(8 416)	(412)	(5 394)
Амортизация дисконта по кредиторской задолженности	(5 477)	-	(4 468)	-
Компании, аффилированные с государством	(5 477)	-	(4 468)	-
	<b>(190 589)</b>	<b>(168 132)</b>	<b>(142 353)</b>	<b>(146 909)</b>

Все расчеты по операциям со связанными сторонами подлежат урегулированию денежными средствами. Вся эта задолженность является необеспеченной.

**35 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(iii) Авансы**

	<b>Остаток по расчетам 31 декабря 2018</b>	<b>Остаток по расчетам 31 декабря 2017</b>
Обязательства по договору:	(131 444)	(115 381)
Продажа товаров и объектов основных средств:	(57 659)	(51 172)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(52 167)	(41 286)
Компании, аффилированные с государством	(217)	(1)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(5 275)	(9 885)
Оказание услуг:	(73 785)	(64 209)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(993)	(1 200)
Компании, аффилированные с государством	(273)	(18)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(72 519)	(62 991)
Авансы выданные, активы по договору:	116 307	145 235
Приобретение товаров и объектов основных средств:	108 275	134 729
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	72 515	95 720
Компании, аффилированные с государством	1 121	980
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	34 639	38 029
Получение услуг:	8 032	10 506
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	6 736	2 110
Компании, аффилированные с государством	184	329
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 112	8 067
	<b>(15 137)</b>	<b>29 854</b>

**35 Сделки между связанными сторонами (продолжение)****(iv) Прочие операции**

	Сумма сделки 2018	Остаток по расчетам 31 декабря 2018	Сумма сделки 2017	Остаток по расчетам 31 декабря 2017
Займы полученные и облигационные займы:	(72 409)	(127 950)	(90 816)	(123 117)
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	(30 330)	(29 102)	(9 181)	(5 691)
Банки, связанные с государством	(33 699)	(92 830)	(80 024)	(115 011)
Компании, аффилированные с государством	-	-	-	(144)
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	(8 380)	(6 018)	(1 611)	(2 271)
Займы выданные:	9 356	95 069	20 960	96 040
Госкорпорация «Росатом» и ее организации	7 757	22 243	8 840	20 648
Компании, аффилированные с государством	-	-	120	-
Объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия	1 599	72 826	12 000	75 392
Прочие финансовые вложения:	31 950	84 234	59 596	62 330
Векселя банков, связанных с государством	4 398	66 728	59 596	62 330
Депозиты в банках, связанных с государством	16 826	6 780	-	-
Облигации Правительства Российской Федерации и муниципальные облигации	5 401	5 401	-	-
Облигации банков, связанных с государством	2 628	2 628	-	-
Облигации компаний, аффилированных с государством	2 697	2 697	-	-
Денежные средства на счетах в банках, связанных с государством	-	245 472	-	163 679
	<b>(31 103)</b>	<b>296 825</b>	<b>(10 260)</b>	<b>198 932</b>

**(v) Вознаграждения руководящим сотрудникам**

Вознаграждение руководящим сотрудникам складывается из заработной платы, неденежных льгот, вознаграждений долгосрочного характера, а также премий, определяемых по результатам года.

Общая сумма вознаграждений в виде заработной платы, премий и неденежных льгот, начисленных руководящим сотрудникам организациями Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, составила 253 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 251 млн. рублей).

АО «Атомэнергопром» и его дочерние организации находятся под контролем Госкорпорации «Росатом», вследствие чего часть руководящих сотрудников, принимающих участие в управлении Группой, являются сотрудниками Госкорпорации «Росатом» и получают вознаграждение за осуществление функций управления непосредственно по месту работы в Госкорпорации «Росатом», то есть за пределами Группы, и, соответственно, данное вознаграждение не включается в состав расходов в настоящей консолидированной отчетности.

## 36 Доля неконтролирующих акционеров

Следующая таблица содержит обобщенную информацию до исключения внутригрупповых расчетов в отношении каждого дочернего предприятия Группы, доля неконтролирующих акционеров в которых является существенной:

31 декабря 2018 года	АО «Концерн «Росэнер- гоатом»	ПАО «МСЗ»	АО «УЭХК»	ПАО «Энергомаш- спецсталь»	Аккую Нуклеар	ТОО СП «ЮГХК»
<b>Доля неконтролирующих акционеров (эффективная) в процентах</b>	<b>13,92%</b>	<b>26,46%</b>	<b>12,51%</b>	<b>53,66%</b>	<b>34,03%</b>	<b>30,19%</b>
Внеоборотные активы	1 757 133	22 477	56 242	4 073	140 031	55 458
Оборотные активы	248 116	37 031	17 787	3 334	50 002	5 704
Долгосрочные обязательства	(415 328)	(9 384)	(6 330)	(4 490)	(1 713)	(10 949)
Краткосрочные обязательства	(93 596)	(1 760)	(4 585)	(24 271)	(2 593)	(7 017)
<b>Чистые активы</b>	<b>1 496 325</b>	<b>48 364</b>	<b>63 114</b>	<b>(21 354)</b>	<b>185 727</b>	<b>43 196</b>
<b>Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров</b>	<b>208 288</b>	<b>12 797</b>	<b>7 896</b>	<b>(11 459)</b>	<b>63 203</b>	<b>13 041</b>
Выручка	366 072	17 909	22 306	5 484	-	9 607
Прибыль	63 263	1 825	4 344	126	51	1 963
Прочий совокупный доход	320	123	132	(4 227)	22 471	(5 499)
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>63 583</b>	<b>1 948</b>	<b>4 476</b>	<b>(4 101)</b>	<b>22 522</b>	<b>(3 536)</b>
Прибыль, приходящаяся на долю неконтролирующих акционеров	8 057	483	543	68	17	593
Прочий совокупный доход, приходящийся на долю неконтролирующих акционеров	45	33	-	(2 268)	7 647	(1 660)
Денежные потоки от/(использованные в) операционной деятельности	165 264	4 526	11 870	315	(1 624)	5 819
Денежные потоки (использованные в)/от инвестиционной деятельности	(164 418)	(3 758)	(900)	(250)	29 143	(884)
Денежные потоки (использованные в)/от финансовой деятельности	(23 961)	598	(11 076)	(85)	(26)	(4 283)
в т.ч. дивиденды неконтролирующим акционерам	-	-	(2 200)	-	-	(1 267)
<b>Нетто (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(23 115)</b>	<b>1 366</b>	<b>(106)</b>	<b>(20)</b>	<b>27 493</b>	<b>652</b>

**36 Доля неконтролирующих акционеров (продолжение)**

31 декабря 2017 года	АО «Концерн «Росэнергоатом»	ПАО «МСЗ»	АО «УЭХК»	ПАО «Энергомаш- спецсталь»	Аккую Нуклеар	ТОО СП «ЮГХК»
<b>Доля неконтролирующих акционеров (эффективная) в процентах</b>	<b>12,48%</b>	<b>25,55%</b>	<b>12,51%</b>	<b>53,66%</b>	<b>35,88%</b>	<b>30,19%</b>
Внеоборотные активы	1 718 570	24 111	55 382	3 140	142 821	54 945
Оборотные активы	211 962	35 623	25 020	2 353	23 154	5 178
Долгосрочные обязательства	(413 531)	(10 620)	(6 939)	(5 481)	(1 190)	(10 074)
Краткосрочные обязательства	(95 817)	(3 217)	(4 685)	(17 266)	(1 581)	(7 597)
<b>Чистые активы</b>	<b>1 421 184</b>	<b>45 897</b>	<b>68 778</b>	<b>(17 254)</b>	<b>163 204</b>	<b>42 452</b>
<b>Балансовая стоимость доли неконтролирующих акционеров</b>	<b>177 364</b>	<b>11 727</b>	<b>8 604</b>	<b>(9 258)</b>	<b>58 558</b>	<b>12 816</b>
Выручка	360 386	21 623	23 881	3 292	-	9 138
Прибыль/(убыток)	73 282	2 841	3 777	(1 885)	925	747
Прочий совокупный доход	643	(163)	(3)	1 458	(6 506)	193
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>73 925</b>	<b>2 678</b>	<b>3 774</b>	<b>(427)</b>	<b>(5 581)</b>	<b>940</b>
Прибыль/(убыток), приходящаяся на долю неконтролирующих акционеров	8 112	726	473	(1 011)	332	226
Прочий совокупный доход, приходящийся на долю неконтролирующих акционеров	80	(42)	-	782	(2 334)	58
Денежные потоки от/(использованные в) операционной деятельности	180 091	16	7 757	437	(1 116)	4 096
Денежные потоки использованные в инвестиционной деятельности	(174 052)	(1 112)	(6 316)	(270)	(21 665)	(1 179)
Денежные потоки от/(использованные в) финансовой деятельности	2 703	560	(1 429)	(114)	(27)	(2 953)
в т.ч. дивиденды неконтролирующим акционерам	-	-	-	-	-	(893)
<b>Нетто увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>8 742</b>	<b>(536)</b>	<b>12</b>	<b>53</b>	<b>(22 808)</b>	<b>(36)</b>

Оставшаяся сумма долей неконтролирующих акционеров представлена индивидуально несущественными суммами.

## 37

**Совместные операции**

В марте 2018 года Группа и АО «НАК «Казатомпром» подписали соглашение акционеров в отношении АО «СП «Акбастау» и соглашение о внесении изменений и дополнений в учредительный договор ТОО «Каратау», предусматривающие прямые права участников совместных предприятий на активы и их прямую ответственность по обязательствам этих совместных предприятий. Таким образом, данная совместная деятельность классифицируется как совместные операции, а не как совместные предприятия.

Начиная с 1 квартала 2018 года Группа прекратила учет АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау» по методу долевого участия и консолидирует свою долю в активах и обязательствах этих организаций.

В таблице ниже приведена сводная информация о справедливой стоимости 100% признанных активов и принятых обязательств по состоянию на 31 декабря 2018 года.

**Отчет о финансовом положении**

<b>31 декабря 2018</b>	<b>АО «СП «Акбастау»</b>	<b>ТОО «Каратау»</b>
<b>Доля владения в процентах</b>	<b>50,00%</b>	<b>50,00%</b>
<b>Внеоборотные активы</b>		
Основные средства	3 979	4 360
Нематериальные активы	72 633	97 241
Отложенные налоговые активы	21	63
Прочие внеоборотные активы	188	222
<b>Итого внеоборотных активов</b>	<b>76 821</b>	<b>101 886</b>
<b>Оборотные активы</b>		
Запасы	1 167	1 681
Денежные средства и их эквиваленты	2 459	931
Прочие оборотные активы	980	1 605
<b>Итого оборотных активов</b>	<b>4 606</b>	<b>4 217</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Резервы	(292)	(208)
Отложенные налоговые обязательства	(14 735)	(19 764)
Прочие долгосрочные обязательства	(7)	-
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>(15 034)</b>	<b>(19 972)</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Прочие краткосрочные обязательства	(493)	(752)
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>	<b>(493)</b>	<b>(752)</b>
<b>Чистые идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства</b>	<b>65 900</b>	<b>85 379</b>
<b>Доля группы в чистых идентифицируемых активах, обязательствах и условных обязательствах</b>	<b>32 950</b>	<b>42 690</b>

**37 Совместные операции (продолжение)***Отчет о прибыли и убытке*

За год, закончившийся 31 декабря 2018

	АО «СП	ТОО
	«Акбастау»	«Каратау»
Выручка	5 882	7 726
Себестоимость продаж	(4 966)	(6 910)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>916</b>	<b>816</b>
Прочие доходы/(расходы)	50	314
<b>Результаты операционной деятельности</b>	<b>966</b>	<b>1 130</b>
Финансовые доходы	50	13
Финансовые расходы	(13)	(31)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 003</b>	<b>1 112</b>
Расход по налогу на прибыль	(270)	(25)
<b>Прибыль за период</b>	<b>734</b>	<b>1 087</b>
<b>Доля Группы в прибыли за период</b>	<b>367</b>	<b>544</b>

**38****Значительные дочерние предприятия**

	Страна регист- рации	Вид деятельности	Право собственности/ Право голосования	
			31 декабря 2018	31 декабря 2017
АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»	РФ	пр-во электроэнергии атомными станциями	86,08%	87,52%
АО «ТВЭЛ»	РФ	пр-во и переработка ядерных материалов	100,00%	100,00%
АО «Техснабэкспорт»	РФ	экспорт и импорт ядерных материалов	100,00%	100,00%
АО «Атомное и энергетическое машиностроение»	РФ	оптовая торговля машинами и оборудованием	100,00%	100,00%
АО «Атомредметзолото»	РФ	оптовая торговля	98,85%	98,76%
АО «Русатом Энерго Интернешнл»	РФ	управление зарубежными проектами	62,79%	59,90%
AKKUYU NUKLEER ANONIM SIRKETI	Турция	организация строительства оптовая торговля	65,97%	64,12%
АО «АтомЭнергоСбыт»	РФ	электрической и тепловой энергией	86,08%	87,52%
АО «Объединенная компания «Разделительно-сублиматный комплекс»	РФ	деятельность в области права и бухгалтерского учета	100,00%	100,00%
Uranium One Inc.	Канада	добыча и обогащение (сортировка) урановых руд	99,75%	99,73%

## **39 События после отчетной даты**

### **(а) Дивиденды**

В январе и феврале 2019 года на основании решения Госкорпорации «Росатом», являющейся владельцем 100% голосующих акций АО «Атомэнергопром», выплачены дивиденды по итогам работы за девять месяцев 2018 года по обыкновенным именованным бездокументарным акциям в пользу Госкорпорации «Росатом» в размере 6 500 млн. рублей и привилегированным именованным бездокументарным акциям в пользу Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации в размере 382 млн. рублей.

### **(б) Дополнительная эмиссия акций**

В феврале 2019 года Банком России осуществлена государственная регистрация дополнительных выпусков и проспекта акций АО «Атомэнергопром», в соответствии с решениями о дополнительных выпусках размещается 500 000 тыс. штук обыкновенных именных бездокументарных акций на сумму 500 000 млн. рублей и 250 000 тыс. штук привилегированных именных бездокументарных акций АО «Атомэнергопром» на сумму 250 000 млн. рублей.