

**Открытое акционерное общество  
«Зарамагские ГЭС»**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах  
за 2013 год**

## Содержание

I. Общие сведения.....	4
1.1 Информация об Обществе.....	4
1.2 Основные виды деятельности Общества.....	4
1.3 Органы управления Обществом.....	5
1.3.1 Общее собрание акционеров.....	5
1.3.2 Совет директоров.....	5
1.3.3 Правление Общества.....	6
1.3.4 Единоличный исполнительный орган Общества.....	6
1.3.5 Ревизионная комиссия.....	6
II. Учетная политика.....	8
2.1 Основа составления.....	8
2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах.....	8
2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	8
2.4 Основные средства.....	8
2.5 Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	10
2.6 Финансовые вложения.....	10
2.7 Запасы.....	11
2.8 Расходы будущих периодов.....	12
2.9 Дебиторская задолженность.....	12
2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	13
2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал.....	14
2.12 Кредиты и займы полученные.....	14
2.13 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	14
2.14 Расчеты по налогу на прибыль.....	15
2.15 Доходы.....	15
2.16 Расходы.....	16
2.17 Изменения в учетной политике Общества на 2013 год.....	16
2.17.1 Изменения в формах бухгалтерской отчетности.....	16
2.18 Данные прошлых отчетных периодов.....	16
III. Раскрытие существенных показателей.....	17
3.1. Внеоборотные активы.....	17
3.1.1 Основные средства. Незавершенное строительство.....	17
3.1.2 Прочие внеоборотные активы.....	19
3.1.3 Финансовые вложения.....	19
3.1.3.1 Долгосрочные финансовые вложения.....	19
3.1.3.2 Краткосрочные финансовые вложения.....	20
3.2. Оборотные активы.....	20
3.2.1 Запасы.....	20
3.2.2 Расходы будущих периодов.....	20
3.2.3 Дебиторская задолженность.....	21
3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты.....	23
3.3. Капитал и резервы.....	25
3.3.1 Уставный капитал.....	25
3.3.2 Переоценка внеоборотных активов.....	25
3.3.3 Добавочный капитал.....	25
3.3.4 Резервный капитал.....	26

3.4	Займы и кредиты .....	26
3.4.1	Кредиты полученные .....	26
3.4.2	Займы полученные .....	26
3.4.3	Векселя выданные .....	26
3.5	Кредиторская задолженность.....	27
3.6	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	28
3.7	Прочие краткосрочные обязательства .....	29
3.8	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах .....	30
3.8.1	Арендованные основные средства .....	30
3.8.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные.....	30
3.8.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные .....	30
3.8.4	Нематериальные активы, полученные в пользование.....	31
3.9	Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	31
3.9.1	Выручка.....	31
3.9.2	Себестоимость продаж .....	31
3.10	Прочие доходы .....	32
3.11	Прочие расходы.....	32
3.12	Налоги .....	33
3.12.1	Налог на добавленную стоимость .....	33
3.12.2	Налог на прибыль организации .....	33
3.12.3	Прочие налоги и сборы.....	35
3.13	Прибыль на акцию .....	35
3.14	Связанные стороны .....	35
3.14.1	Головная организация.....	35
3.14.2	Список аффилированных лиц .....	36
3.14.3	Продажи связанным сторонам.....	37
3.14.4	Закупки у связанных сторон .....	37
3.14.5	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом .....	37
3.14.6	Состояние расчетов с связанными сторонами .....	37
3.14.7	Займы, предоставленные связанными сторонами .....	38
3.14.8	Сделки Общества, в совершении которых имелась заинтересованность.....	38
3.14.9	Вознаграждения членам Совета директоров .....	47
3.14.10	Вознаграждение управленческому персоналу .....	47
3.15	Информация по рискам.....	47
3.16	Информация по сегментам .....	52
3.17	События после отчетной даты .....	52

## **I. Общие сведения**

### **1.1 Информация об Обществе**

ОАО «Зарамагские ГЭС» создано на основании Учредительного договора от 05.05.2000 г., заключенного между ОАО РАО «ЕЭС России», Правительством РСО-Алания и ОАО «Севкавказэнерго».

Свидетельство о государственной регистрации Общества серия 15 № 000097875 от 10.09.2002 г. выдано Территориальным участком по Алагирскому району Межрайонной инспекции МНС России №1 Республики Северная Осетия-Алания. Обществу присвоен основной государственный регистрационный номер юридического лица №1021500822001.

Общество зарегистрировано Постановлением АМС Алагирского района РСО-Алания от 10 мая 2000г. № 176 и перерегистрировано Постановлением Главы Местного самоуправления Алагирского района 26.04.2002 № 109 по адресу: 363240, РСО-Алания, г. Алагир, квартал Энергетиков, д.2.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» (протокол от 08 ноября 2013 г. № 27) утвержден Устав Общества в новой редакции, согласно п. 1.4. которого место нахождения Общества: 125362, Российская Федерация, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корпус 5.

Почтовый адрес Общества: 362003, Российская Федерация, Республика Северная Осетия - Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, 34.

ОАО «Зарамагские ГЭС» не имеет представительств и филиалов.

Общество имеет обособленное подразделение, зарегистрированное по адресу: 362003, Российская Федерация, Республика Северная Осетия - Алания, г. Владикавказ, ул. Первомайская, 34.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года составила 72 человек (31 декабря 2012 года - 73 человек, 31 декабря 2011 года - 67 человек).

### ***Операционная среда Общества***

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Общества в условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

### **1.2 Основные виды деятельности Общества**

Основными видами деятельности Общества в 2013 г. являлись:

- консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- осуществление функций инвестора-заказчика, ведения технадзора при проектировании и строительстве каскада Зарамагских ГЭС.

### 1.3 Органы управления Обществом

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

#### 1.3.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, компетенция которого определена Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества регулируется главой VII Федерального закона «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 03.06.2011 года (Протокол №21).

#### 1.3.2 Совет директоров

Совет директоров Общества избран решением годового общего Собрания акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» от 23.05.2013 г. (Протокол № 25 от 23.05.2013 г) в следующем составе:

№ п/п	ФИО	Место работы	Занимаемая должность
Председатель Совета Директоров:			
1	Журавлев Александр Александрович	ОАО "УК ГидроОГК"	Начальник Департамента организации капитального строительства
Члены Совета Директоров:			
2	Зотов Алексей Александрович	ОАО «РусГидро»	Начальник управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления
3	Тотров Виталий Борисович	ОАО "Зарамагские ГЭС"	Генеральный директор
4	Шкредов Сергей Семенович	ОАО "УК ГидроОГК"	Начальник Технического Управления Департамента ресурсного обеспечения
5	Янсон Сергей Юрьевич	ОАО "РусГидро"	Директор по закупкам

В течение 2013 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- решением годового общего Собрания акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» от 23.05.2013 года (Протокол № 25 от 24.05.2013) в состав Совета директоров Общества были избраны Жу-

равлев Александр Александрович, Зотов Алексей Александрович, Тотров Виталий Борисович, Шкредов Сергей Семенович, Янсон Сергей Юрьевич и прекращены полномочия Сорокина Романа Юрьевича и Могилевич Ольги Константиновны.

### 1.3.3 Правление Общества

Уставом Правление Общества не предусмотрено.

### 1.3.4 Единоличный исполнительный орган Общества:

Совет директоров ОАО «Зарамагские ГЭС» (Протокол № 11/10 от 04.03.2011) принял решение избрать Генеральным директором Общества Тотрова Виталия Борисовича с 01.04.2011 года.

#### Сведения о Генеральном директоре Общества:

**ФИО: Тотров Виталий Борисович**

Год рождения: 1966

Образование: **Высшее, Горский сельскохозяйственный институт, год окончания – 1989, инженер-механик; Северо - Осетинский Государственный Университет, год окончания - 1999, экономист**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	Герский каскад ГЭС ОАО «Севкавказэнерго»	Директор
2005	2007	ОАО «СОГГК»	Генеральный директор
2007	04.2011	ОАО "РусГидро"– «Северо-Осетинский филиал»	Директор
2008	04. 2011	ОАО «Зарамагские ГЭС»	Первый заместитель Генерального директора – Управляющий директор (по совместительству)
04. 2011	настоящее время	ОАО «Зарамагские ГЭС»	Генеральный директор

### 1.3.5 Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избрана решением Общего собрания акционеров Общества от 23.05.2013 г. (Протокол № 25 от 24.05.2013 г.) в следующем составе:

№ п/п	ФИО	Место работы	Занимаемая должность
1	Максимова Надежда Борисовна	ОАО «РусГидро»	Начальник Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита
2	Басов Александр Борисович	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита
3	Бойко Марина Петровна	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита
4	Устинов Владимир Петрович	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита
5	Листрова Ксения Сергеевна	ОАО «РусГидро»	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

В течение 2013 года в составе Ревизионной комиссии Общества изменений не было.

## **II. Учетная политика**

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

### **2.1 Основа составления**

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены по стоимости приобретения, при наличии соответствующих условий в отношении отдельных активов и обязательств создаются резервы. .

### **2.2 Активы и обязательства в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2013 г. Курсы валют составили 32,7292 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2013 г. (31 декабря 2012 г. – 30,3727 руб., 31 декабря 2011 г. – 32,1961 руб.), 44,9699 руб. за 1 евро на 31 декабря 2013 г. (31 декабря 2012 г. – 40,2286 руб., 31 декабря 2011 г. – 41,6714 руб.).

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

### **2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

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

### **2.4 Основные средства**

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.



Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

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

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов.

До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, машин и оборудования) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1.

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	от 31 до 100
Сооружения и передаточные устройства	от 37 до 100
Машины и оборудование	от 2 до 100
Транспортные средства	от 3 до 25
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 3 до 25
Другие	от 2 до 30

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

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января .2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

## **2.5 Незавершенные вложения во внеоборотные активы**

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учетом их существенности отражаются по дополнительным введенным строкам к статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Основные средства», «Доходные вложения в материальные ценности», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

## **2.6 Финансовые вложения**

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на

приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода и отражаются в бухгалтерской отчетности в указанной оценке. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы на конец отчетного года.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже ([www.micex.ru](http://www.micex.ru))

Текущая рыночная стоимость финансовых вложений (акций ОАО «РусГидро») из базы индекса ММВБ составляет 0,5676 руб. на 31.12.2013 г. (0,7336 руб. – на 31.12.2012 г., 0,9649 руб. – на 31.12.2011 г.).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости.

В случае наличия условий, перечисленных в пункте 37 ПБУ 19/02, приводящих к устойчивому существенному снижению стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по средней первоначальной стоимости данного вида ценных бумаг.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## **2.7 Запасы**

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная

стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости.

По материально-производственным запасам, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество, на конец отчетного периода создается резерв под снижение стоимости указанных запасов с отражением его по счету "Прочие доходы и расходы".

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия, прошедшие испытания и приемку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готовая продукция оценена по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

## **2.8 Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течении периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течении 12 месяцев – по строке 1260 «Прочие оборотные активы» .

## **2.9 Дебиторская задолженность**

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС. При продаже продукции на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки оплаты, дебиторская задолженность принималась к бухгал-

терскому учету с включением в нее суммы процентов за предоставленную отсрочку, если эта сумма была определяемой на момент признания задолженности.

Дебиторская задолженность покупателей за продукцию, переданную в обмен на приобретаемые объекты основных средств, принималась к бухгалтерскому учету по стоимости полученных ценностей, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных объектов основных средств.

## **2.10 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

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

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

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

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и остатков денежных средств и денежных эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

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

Поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются свернуто по строкам «Прочие поступления»/ «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных опера-

ций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

## **2.11 Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

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

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Согласно Уставу Общества отчисления в резервный фонд производятся в размере 5% от чистой прибыли соответствующего года до достижения установленной величины.

## **2.12 Кредиты и займы полученные**

При привлечении Обществом заемных средств путем выдачи векселей, задолженность показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относилась на прочие расходы в течение периода погашения векселя по мере их начисления.

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

## **2.13 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

### ***Оценочные обязательства***

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

Оценочное обязательство под реструктуризацию деятельности создается при выполнении всех основных условий, приведенных выше, а также при выполнении условий, установленных в п.11 ПБУ 8/2010.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчете о финансовых результатах.

Общество создает резервы под следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков;

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Резервы под оценочные обязательства на выплату вознаграждений высшим менеджерам Общества по итогам года не создаются, так как существует неопределенность в возможности их выплаты и размера. Решение о выплатах и их размер принимается Советом директоров Общества при утверждении годовой бухгалтерской отчетности.

### ***Условные обязательства и условные активы***

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

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

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

## **2.14 Расчеты по налогу на прибыль**

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, корректирующих показатель условного дохода по налогу на прибыль текущего периода, отражена по строкам «Изменение отложенных налоговых активов» и «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчета о прибылях и убытках.

## **2.15 Доходы**

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

В составе прочих доходов Общества учитываются доходы, не включаемые в состав выручки, в т.ч.:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке;
- доходы от оценки финансовых вложений;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- дивиденды (доходы от участия) – по мере объявления;
- другие поступления (доходы) согласно ПБУ 9/99.

## **2.16 Расходы**

Учет расходов регулируется ПБУ 10/99, в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

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

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением и продажей готовой продукции, с выполнением работ, оказанием услуг.

В составе прочих расходов признаны:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- расходы от уценки финансовых вложений;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т.п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

## **2.17 Изменения в учетной политике Общества на 2013 год**

Изменения в учетной политике отсутствуют.

## **2.18. Данные прошлых отчетных периодов**

Корректировки данных прошлых отчетных периодов отсутствуют.



### III. Раскрытие существенных показателей

#### 3.1. Внеоборотные активы

##### 3.1.1 Основные средства. Незавершенное строительство

Статья «Основные средства» (строка 1150) бухгалтерского баланса включает в себя «Основные средства» и «Незавершенное строительство», в составе которого числится «Оборудование к установке» и составляет 15 401 096 тыс. руб., 13 429 588 тыс. руб. и 11 007 769 тыс. руб. на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

##### *Основные средства*

По статье «Основные средства» (строка 1150) отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом амортизации в сумме 4 567 506 тыс. руб., 4 670 405 тыс. руб. и 4 828 424 тыс. руб. на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

Первоначальная стоимость основных средств составила 5 205 007 тыс. руб., 5 145 198 тыс. руб. и 5 145 484 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

Наименование группы основных средств	тыс. руб.		
	Остаточная стоимость на 31.12.2012	Остаточная стоимость на 31.12.2011	Остаточная стоимость на 31.12.2010
Здания	856 057	843 298	858 422
Сооружения и передаточные устройства	2 805 056	2 847 783	2 896 527
Машины и оборудование	898 795	967 812	1 065 210
Транспортные средства	5 298	6 907	7 043
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	2 286	4 565	707
Прочие	14	40	515
<b>Основные средства всего:</b>	<b>4 567 506</b>	<b>4 670 405</b>	<b>4 828 424</b>

##### *Амортизация основных средств*

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 164 062 тыс. руб. (164 406 тыс. руб. - в 2012 г., 113 118 тыс. руб. - в 2011 г.).

Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 1 353 тыс. руб. (6 673 тыс. руб. - в 2012 г., 2 575 тыс. руб. - в 2011 г.).

В течение отчетного года осуществлялись затраты, связанные с модернизацией и реконструкцией основных средств. Информация о произведенных затратах раскрыта в разделе 2.3 Приложений к Пояснениям бухгалтерской отчетности. Модернизация и реконструкция основных средств не привела к увеличению срока полезного использования.

Затраты на модернизацию и реконструкцию осуществлены за счет привлечения заемных средств. Государственное финансирование отсутствует.

##### *Основные средства, полученные в аренду, числящиеся за балансом*

В течение 2013 г. Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 41 133 тыс. руб. (588 316 тыс. руб. - в 2012 г., 5 123 тыс. руб. - в 2011 г.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 560 739 тыс. руб. на 31.12.2013 (на 31.12.2012 – 597 630 тыс. руб., на 31.12.2011 – 9 314 тыс. руб.).

В составе арендованных основных средств числится офисное помещение, расположенное по адресу: г. Владикавказ, ул. Первомайская, 34, на основании договора аренды с ЗАО СПО «ОРТЭВ» сроком с 01.04.2013 г. по 30.03.2014 г. Площадь арендуемого помещения составляет 703,5 м<sup>2</sup>.

По договору аренды от 16.10.2013 г. № 206/13 Общество арендует офисное помещение площадью 5 м<sup>2</sup> у ООО "СервисНедвижимостьРусГидро" по адресу: г. Москва, Строительный проезд, 7А, корп.5, комната 2 сроком с 11.10.2013 г. по 10.09.2014 г.

### **Основные средства, переданные в аренду, числящиеся на балансе**

В течение 2013 г. Общество сдавало в аренду по договору аренды с ОАО «РусГидро» основные средства стоимостью 4 994 627 тыс. руб. (4 994 591 тыс. руб. - в 2012 г., 4 983 436 тыс. руб. - в 2011 г.), по договорам аренды с подрядными организациями – 107 912 тыс. руб., (108 403 тыс. руб. - в 2012 г., 107 578 тыс. руб. - в 2011 г.).

### ***Незавершенное строительство***

По статье «Основные средства» (строка 1150) отражена стоимость объектов незавершенного строительства в сумме 10 833 590 тыс. руб., 8 759 183 тыс. руб. и 6 179 345 тыс. руб. на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

В составе незавершенного строительства числится оборудование к установке в сумме 1 720 450 тыс. руб., 1 227 492 тыс. руб. и 834 439 тыс. руб. на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

Основным источником финансирования капитальных вложений текущего года являлись:

- заёмные средства 1 814 633 тыс. руб.
- собственные средства (возврат НДС из бюджета) 273 259 тыс. руб.
- собственные средства (прочие) 59 091 тыс. руб.

Основные формы расчетов за выполненные работы - денежные.

В течение 2013 г. по строке 1150 в части незавершенного строительства произошли следующие изменения:

	тыс. руб.
<b>Сальдо на 01.01.2013 г.</b>	<b>8 759 183</b>
<b>Осуществлено капитальных вложений в отчетном периоде</b>	<b>2 135 700</b>
<b>Выбыло всего, в том числе:</b>	<b>(61 162)</b>
- введено в эксплуатацию объектов основных средств	(61 162)
- прочее выбытие	(131)
<b>Сальдо на 31.12.2013 г.</b>	<b>10 833 590</b>

В составе незавершенного строительства числятся следующие объекты: автодорожный тоннель (в обход водохранилища) протяженностью 493,52 п. м. и мост через реку Ардон протяженностью 372,0/30 кв. м/п. м. общей стоимостью 68 309 тыс. руб.

В отношении данных объектов ведется работа по передаче объектов в федеральную собственность — Правительству РСО – Алания. Данные объекты не завершены строительством, доведение сооружений до проектных параметров и их достройка лежат на Правительстве РСО – Алания.

Дополнительная информация о наличии и движении основных средств и незавершенного строительства, с учетом изменений, приведена в разделе 2 «Основные средства» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В отчетном году разработаны мероприятия по поэтапной консервации строительства объекта «ГЭС-1», окончательное решение по данному вопросу не принято. Срок перевода на консервацию не определен. В отношении строительства объекта в 2014 году имеется решение об утверждении проектно-сметной документации и обеспечении реализации проекта.

### 3.1.2 Прочие внеоборотные активы.

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы будущих периодов со сроком списания более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Лицензии	112	183	265
Программное обеспечение	306	650	470
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>418</b>	<b>833</b>	<b>735</b>

### 3.1.3 Финансовые вложения

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской межбанковской валютной бирже.

Текущая рыночная стоимость финансовых вложений (акций ОАО «РусГидро») из базы индекса ММВБ составляет 0,5676 руб. на 31.12.2013 (0,7336 руб. – на 31.12.2012, 0,9649 руб. – на 31.12.2011).

#### 3.1.3.1 Долгосрочные финансовые вложения.

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса числятся финансовые вложения в акции обыкновенные ОАО «РусГидро» в количестве 271 302 097 шт., по которым определяется текущая рыночная стоимость.

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года уменьшились на 45 036 тыс. руб. в результате уценки акций ОАО «РусГидро» по рыночной стоимости, установленным на ММВБ по состоянию на 31.12.13 г. и составили 153 991 тыс. руб.

#### *Вложения в уставные капиталы*

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
<b>Вложения в уставные капиталы других организаций</b>			
<i>Акции российских эмитентов</i>			
Акции ОАО РусГидро (обыкновенные)	153 991	199 027	261 779
<b>Итого вложения в уставные капиталы других организаций</b>	<b>153 991</b>	<b>199 027</b>	<b>261 779</b>

Дополнительная информация о наличии и движении финансовых вложений, с учетом изменений, приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **3.1.3.2 Краткосрочные финансовые вложения**

Краткосрочные финансовые вложения отсутствуют.

#### ***Депозитные вклады***

У Общества на отчетную дату депозитные вклады в российских рублях со сроками размещения свыше трех месяцев отсутствуют (на 31.12.2012 – 0 тыс. руб., на 31.12.2011 – 99 000 тыс. руб.).

## **3.2 Оборотные активы.**

### **3.2.1 Запасы.**

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов (топлива, запасных частей, специальная оснастка и спецодежда, строительные и прочие материалы) и товаров для перепродажи.

Материально - производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение и составляют 26 277 тыс. руб., 12 465 тыс. руб. и 10 114 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые были в результате их использования на производство, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

Показатели по графе «Оборот запасов между их группами (видами)» включают изменение отдельных групп (видов) запасов в результате перехода из одного вида запасов в другой.

Резерв под снижение стоимости материально - производственных запасов по состоянию на 31.12.2013 не создавался.

### **3.2.2 Расходы будущих периодов.**

Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов») по состоянию на 31.12.2013 отсутствуют (0 тыс. руб. – на 31.12.2012 г. и 343 тыс. руб. - на 31.12.2011

### 3.2.3 Дебиторская задолженность.

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 Приложений отражены в развернутом виде.

В отчетном периоде резерв по сомнительным долгам не создавался ввиду отсутствия такой дебиторской задолженности (в 2012 г. - 170 тыс. руб.). Таким образом, общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой создавался резерв по сомнительным долгам, не изменился и составил 246 тыс. руб., 246 тыс. руб. и 326 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

Дебиторская задолженность, квалифицированная по состоянию на 31.12.2012 как долгосрочная, в сумме 125 095 тыс. руб., отражена на 31.12.2013 в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения в 2014 году.

В структуре долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2013 представлены авансы выданные поставщикам оборудования, требующего монтажа в сумме 365 693 тыс. руб.

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности по строке 1230 бухгалтерского баланса составила 365 693 тыс. руб., 490 788 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно, в том числе:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Покупатели и заказчики, в том числе:	-	-	-
Авансы выданные, в том числе:	<b>365 693</b>	<b>490 788</b>	-
“Voith Hydro GmbH & Co KG”	341 849	466 944	-
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	23 844	23 844	-
прочие авансы выданные		-	-
Прочие дебиторы, в том числе:		-	-
<b>Итого по строке 1230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>365 693</b>	<b>490 788</b>	-

НДС с авансов выданных в структуре долгосрочной дебиторской задолженности по стр.1230 бухгалтерского баланса составила 3 637 тыс. руб., 3 637 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности по строке 1230 бухгалтерского баланса составила 1 655 243 тыс. руб., 1 904 586 тыс. руб. и 3 009 207 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно, в том числе:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Покупатели и заказчики, в том числе:	<b>34 332</b>	<b>42 732</b>	<b>43 015</b>
ОАО "Севкавказэнерго"		-	11 133
ОАО "РусГидро"	15 850	29 816	30 726
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	3 887	2 057	-

<b>Вид задолженности</b>	<b>31.12.2013</b>	<b>31.12.2012</b>	<b>31.12.2011</b>
ОАО «Трест Гидромонтаж»	3 494	1 228	-
ООО ТСК "Русь"	6 505	7 026	-
ООО «КТСК»	3 284	1 644	608
ООО "Севкавгидроспецстрой"	564	199	
ООО "Даггидроспецстрой"	413	502	-
ОАО «Ленгидропроект»	7	7	7
прочие покупатели	328	253	541
<b>Авансы выданные, в том числе:</b>	<b>1 287 038</b>	<b>1 626 969</b>	<b>2 738 919</b>
“Voith Hydro GmbH & Co KG”	126 406	396 346	875 140
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»		-	369 216
НПО «ЭЛСИБ» ОАО	2 124	2 124	
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	9 119	9 119	9 119
ОАО «Трест Гидромонтаж»	438 891	493 610	627 818
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	545 905	625 567	750 353
ЗАО «Компания Безопасность»		8 480	-
ОАО "НИИЭС"	42 120	-	-
ЗАО «Энергосервис-Конкурс»		-	411
ОАО «Ленгидропроект»		1 000	-
ООО "Даггидроспецстрой"		5 000	-
ООО "Би энд О Логистик"		1 620	-
ООО «Энергетический Стандарт»	76 549	82 323	82 323
ООО "Дорстройсервис"	29 253		
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	-	-	23 844
УФК (ФТС России)	8 723	895	
прочие авансы выданные	7 949	885	695
<b>Прочие дебиторы, в том числе:</b>	<b>333 873</b>	<b>234 885</b>	<b>227 273</b>
задолженность по налогам и сборам	318 249	231 729	213 788
прочее	15 624	3 156	13 485
<b>Итого по строке 1230 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>1 655 243</b>	<b>1 904 586</b>	<b>3 009 207</b>

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31.12.2013 наибольший удельный вес занимает предоплата подрядчикам по капитальному строительству в сумме 1 029 432 тыс. руб. и поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов в сумме 247 238 тыс. руб.

НДС с авансов выданных в структуре краткосрочной дебиторской задолженности по стр.1230 бухгалтерского баланса составила 183 715 тыс. руб., 188 386 тыс. руб. и 284 305 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2013 отражены:

- дебиторская задолженность по налогам и сборам (текущая) представлена следующими видами налогов:
  - 313 896 тыс. руб. – налог на добавленную стоимость по капитальному строительству (223 070 тыс. руб. – на 31.12.2012, 212 466 тыс. руб. - на 31.12.2011);
  - 0 тыс. руб. – налог на прибыль (5 054 тыс. руб. – на 31.12.2012, 775 тыс. руб. - на 31.12.2011);
  - 0 тыс. руб. – налог на имущество (118 тыс. руб. - на 31.12.2012, 79 тыс. руб. – на 31.12.2011);

- 3 526 тыс. руб. - прочие налоги и сборы (3 195 тыс. руб. – на 31.12.2012, 204 тыс. руб. - на 31.12.2011).

- НДС по авансам полученным отсутствует (0 тыс. руб. - на 31.12.2012, 0 тыс. руб. - на 31.12.2011).

### 3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты.

#### Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	тыс. руб.	
	31.12.2013	31.12.2012
Средства в кассе		-
Средства на расчетных счетах	88 468	71 991
Средства на валютных счетах	382	351
Средства на специальных счетах в банках		-
<b>Итого денежных средств (строка 1250)</b>	<b>88 850</b>	<b>72 342</b>
Векселя, подлежащие оплате по предъявлении		-
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев), в т.ч.:	<b>615 000</b>	<b>532 000</b>
СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РФ		512 000
АКБ "ПЕРЕСВЕТ" (ЗАО)	600 000	
ВЛАДИКАВКАЗСКИЙ ФИЛИАЛ БАНКА МОСКВЫ		
ВЛАДИКАВКАЗСКИЙ ФИЛИАЛ БАНКА МОСКВЫ		
СЕВ.-ОС.РЕГ.Ф-Л ОАО "РОССЕЛЬХОЗБАНК"	15 000	20 000
ФИЛИАЛ ОАО БАНК ВТБ В Г.СТАВРОПОЛЕ		
Иные эквиваленты денежных средств		
<b>Итого эквиваленты денежных средств (часть строки 1250)</b>	<b>615 000</b>	<b>532 000</b>
<b>Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года (строка 1250)</b>	<b>703 850</b>	<b>604 342</b>

#### Информация о денежных средствах, недоступных для использования

Ограничения по использованию денежных средств на расчетном счете Общества по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 составили 1 000 тыс. руб., 5 000 тыс. руб. и 20 950 тыс. руб. соответственно.

Суть ограничения - внесение задатков при проведении конкурсных процедур на право заключения договоров строительного подряда, ПИР, изготовления и поставки оборудования, а также прочих услуг.

#### Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

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

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

	тыс. руб.	
Наименование показателя	2013	2012
<b>Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119),</b> в том числе:	<b>1 425</b>	<b>93 739</b>
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет		92 426
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	1 378	761
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	47	552
Поступление задатков от участников конкурсных процедур		
<b>Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129),</b> в том числе:	<b>(6 234)</b>	<b>(17 343)</b>
Оплата налогов и сборов	(2 140)	(2 629)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет		-
Возврат задатков участникам конкурсных процедур	(4 000)	(14 666)
Иные платежи	(94)	(48)
<b>Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219),</b> в том числе:	<b>28 025</b>	<b>165 374</b>
Доходы от размещения денежных средств в депозит со сроком до трех месяцев	27 949	66 374
Проценты на неснижаемый остаток на расчетных и валютных счетах	76	
Возврат депозитов со сроком размещения свыше трех месяцев		99 000
Иные поступления		
<b>Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229),</b> в том числе:	<b>(1 324)</b>	<b>(10 589)</b>
Депозиты, размещенные на срок свыше трех месяцев		
Налог на прибыль	(1 324)	(10 589)
<b>Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329),</b> в том числе:		
Налог на прибыль с дивидендов		



### 3.3 Капитал и резервы.

#### 3.3.1 Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 г., 31.12.2012 г. и 31.12.2011 г. Уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2013	Количество акций на 31.12.2012	Количество акций на 31.12.2011
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 000 руб.	2 665 419	2 665 419	2 665 419

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2013 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Фонд имущества Республики Северная Осетия-Алания	фактический	29 897	1,1217
ООО «ЭнергоАудитСтройМонтажСервис»	фактический	14 167	0,5315
ОАО «РусГидро»	фактический	2 621 352	98,3467
Прочие		3	0,0001
<b>Итого</b>		<b>2 665 419</b>	<b>100,00%</b>

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2013 работникам принадлежит 1 шт. (1 шт. - на 31.12.2012 и 1 шт. - на 31.12.2011).

На Внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Зарамагские ГЭС» (протокол от 13.09.2013 № 26) принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций.

На Совете директоров ОАО «Зарамагские ГЭС» утверждено Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг (протокол от 04.10.2013 № 5/13)

В 2014 г. планируется размещение дополнительных акций Общества (оплата акций денежными средствами и Передача акций Общества ОАО «РусГидро»). Государственная регистрация Отчета об итогах дополнительного выпуска акций Общества и изменений в Устав ОАО «Зарамагские ГЭС», связанных с увеличением уставного капитала Общества.

#### 3.3.2 Переоценка внеоборотных активов

По состоянию на 31.12.2013 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 8 092 тыс. руб. (на 31.12.2012 г. – 8 092 тыс. руб., на 31.12.2011 г. – 8 991 тыс. руб.).

Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки стоимости основных средств в предыдущих периодах.

Сумма накопленной переоценки внеоборотных активов в 2013 г. не изменялась.

#### 3.3.3 Добавочный капитал

По состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 добавочный капитал Общества не изменился и составил 8 821 тыс. руб.

Добавочный капитал образовался за счет эмиссионного дохода в размере 8 821 тыс. руб., полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость в предыдущих периодах.

### 3.3.4 Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества.

По состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 величина резервного капитала Общества не изменился и составил 14 301 тыс. руб., 14 301 тыс. руб. и 14 301 тыс. руб. соответственно.

## 3.4 Займы и кредиты

### 3.4.1 Кредиты полученные

Кредиты по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 в Обществе отсутствуют.

### 3.4.2 Займы полученные

Общая сумма займов, полученных в течение 2013 года, составила 5 178 099 тыс. руб. (в 2012 году – 4 678 673 тыс. руб., в 2011 году – 1 616 513 тыс. руб.).

Общая сумма займов, погашенных в течение 2013 года, составила 18 502 825 тыс. руб. (в 2012 году – 3 912 825 тыс. руб., в 2011 году – 0 тыс. руб.). Из них в отчетном периоде погашено денежными средствами 3 640 605 тыс. руб. и путем зачета встречных однородных денежных требований ОАО «РусГидро» от 23.12.13 г. № 06594.КБ на общую сумму 14 862 219 тыс. руб. в счет обязательств по оплате акций, предусмотренное Договором купли-продажи акций от 16.12.13 г. №ОГ-177-22-2013.

Займы получены для обеспечения финансирования строительства Зарамагских ГЭС под собственные векселя в ОАО «Межтопэнергобанк».

Процентные ставки по займам 0 % годовых.

	тыс. руб.		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Долгосрочные займы в российских рублях	-	-	-
Долгосрочные займы в иностранной валюте	-	-	-
Краткосрочные займы в российских рублях	-	13 324 725	12 558 877
Краткосрочные займы в иностранной валюте	-	-	-

### 3.4.3 Векселя выданные

Общая сумма векселей, выданных в течение 2013 года в обеспечение задолженности за полученные займы, составила 5 178 099 тыс. руб. Общая сумма векселей, погашенных в течение 2013 года, составила 18 502 825 тыс. руб.

Непогашенные векселя на конец отчетного периода отсутствуют.

### 3.5 Кредиторская задолженность

Общий объем кредиторской задолженности Общества по строке 1520 составил 15 773 720 тыс. руб., 791 357 тыс. руб. и 807 620 тыс. руб. на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

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

	тыс. руб.		
Вид задолженности	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
<b>Подрядчикам по капитальному строительству, в том числе:</b>	<b>597 088</b>	<b>769 617</b>	<b>744 012</b>
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	-	52 263	66 254
ОАО «Ленгидропроект»	48 387		43 881
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	82 782	134 545	172 455
ОАО «Трест Гидромонтаж»	66 759	114 161	158 083
ООО «КТСК»	145 413	92 318	107 249
ООО ТСК «Русь»	105 270	63 823	108 800
ООО «Даггидроспецстрой»	129 125	312 507	87 290
ООО "Транскамстрой-Сервис"	15 361	-	-
ЗАО "Компания Безопасность"	2 274		
Прочие	1 717		-
<b>Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов, в том числе:</b>	<b>29 648</b>	<b>14 691</b>	<b>41 110</b>
НПО «ЭЛСИБ» ОАО		266	29 037
ОАО «НИИЭС»	6 256	8 402	11 528
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»			452
ООО "Корпорация "Спецгидропроект"		6 016	-
ООО "Энергетический Стандарт"	23 098		
Прочие	294		93
<b>Прочие</b>	<b>166</b>	<b>41</b>	<b>-</b>
<b>Итого «Поставщики и подрядчики»</b>	<b>626 902</b>	<b>784 349</b>	<b>785 122</b>

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31.12.2013 составляет 4 220 тыс. руб. и включает:

- налог на прибыль – 892 тыс. руб.,
- налог на имущество – 3 305 тыс. руб.,
- прочие налоги и сборы – 23 тыс. руб.

Указанная задолженность по налогам и сборам на 31.12.2012 отсутствует, на 31.12.2011 – 6 тыс. руб., в том числе: транспортный налог - 6 тыс. руб.

В составе кредиторской задолженности Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность прочих кредиторов:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
<b>Краткосрочная задолженность прочим кредиторам, в том числе:</b>	<b>15 142 185</b>	<b>6 635</b>	<b>22 103</b>
ОАО "РусГидро"	15 139 358		
ООО ЧОП "Бастион"	1 802	1 567	1 022
ОАО "НИИЭС"		1 000	
ОАО "ЧиркейГЭСстрой"		1 000	1 000
ООО "СовИнТекс"	1 000	1 000	
ООО ТСК "Русь"		1 000	

Вид задолженности	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
ЗАО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика"			2 650
ООО "Кванттех"			4 650
ООО "КТСК"			2 000
ООО "Даггидроспецстрой"			2 000
ООО "Дагспецстройсервис"			2 000
ОАО Холдинговая компания "Электрозавод"			1 650
ООО "Технострой"			2 000
ООО "Транскамстрой-Сервис"			2 000
Прочие	25	1 068	1 131
<b>Итого «Прочие кредиторы»</b>	<b>15 142 185</b>	<b>6 635</b>	<b>22 114</b>

Основная сумма кредиторской задолженности числится перед ОАО «РусГидро» и связана с исполнением обязательств по договору купли-продажи акций.

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 Приложений отражены в развернутом виде.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, квалифицированная по состоянию на 31.12.2012 как краткосрочная, в сумме 16 424 тыс. руб., отражена на 31.12.2013 в долгосрочной задолженности в соответствии с заключенными дополнительными соглашениями о продлении сроков изготовления и поставки оборудования.

По строке «Прочие долгосрочные обязательства» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
<b>Задолженность перед поставщиками оборудования и прочих оборотных активов, в том числе:</b>	<b>16 424</b>	-	-
ООО "Корпорация "Спецгидропроект"	6 725	-	-
ООО "Специальные сварные металлоконструкции"	1 742	-	-
ОАО "НИИЭС"	7 957	-	-
<b>Итого «Прочие долгосрочные обязательства»</b>	<b>16 424</b>	-	-

### 3.6. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

#### *Оценочные обязательства*

По строке 1540 бухгалтерского баланса отражены оценочные обязательства на выплаты по предстоящим отпускам в сумме 4 769 тыс. руб., 3 824 тыс. руб. и 3 960 тыс. руб. на 31.12.2013, 31.12.2012 и 31.12.2011 соответственно.

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках. Суммы по графе 4 «Начислено» включают величину созданных оценочных обязательств – 4 769 тыс. руб., в т.ч.:

- оценочные обязательства на выплаты по предстоящим отпускам 3 663 тыс. руб.
- оценочные обязательства на страховые взносы на оплату отпусков 1 106 тыс.

#### ***Условные активы и обязательства***

##### ***Судебные разбирательства***

Общество является участником (заявителем) в ряде судебных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

##### ***Налогообложение***

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

В отчетном периоде в Обществе проводится выездная налоговая проверка, которая приостановлена с 09.09.13.

Общество не исключает, что существует вероятность претензий со стороны налоговых органов, связанные с привлечением Общества к ответственности за неправомерное предъявление к налоговому вычету НДС, исчисленного со стоимости строительно-монтажных работ, выполненных подрядными организациями на объектах, незавершенных строительством в сумме 1 098 827 тыс. руб. Основанием для привлечения налогоплательщика к ответственности может служить перекалфикация правоотношений, возникших между Обществом и ОАО «РусГидро».

По оценке Общества, вероятность вынесения положительного решения в пользу налогоплательщика высока, риск привлечения Общества к ответственности минимален.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2013 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

### **3.7 Прочие краткосрочные обязательства**

Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550) в Обществе на 31.12.2013 отсутствуют.

### 3.8 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

#### 3.8.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2013 стоимость арендованных основных средств составляет 560 739 тыс. руб. (535 279 тыс. руб. – на 31.12.2012, 9 314 тыс. руб. - на 31.12.2011).

Обществом арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	тыс. руб.		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
ЗАО СПО «ОРГЭВ»	9 900	9 900	9 314
Администрация Алагирского района	487 229	524 179	
Потаев А.Н.	1 200	1 200	
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	62 351	62 351	
ООО "СНРГ"	59	-	-
<b>Итого:</b>	<b>560 739</b>	<b>597 630</b>	<b>9 314</b>

В 2013 г. Общество заключило договора аренды земельных участков с Администрацией Алагирского района.

Дополнительная информация о полученных и переданных в аренду основных средствах приведена в разделе 2.4 «Иное использование основных средств» Приложений к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### 3.8.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	тыс. руб.		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
ОАО «Трест Гидромонтаж»	516 500	746 500	746 500
"Voith Hydro GmbH & Co KG"	278 899	303 957	314 859
ООО "ПромГидроЭнергоМаш"	23 844	23 844	23 844
ООО "Энергетический Стандарт"	82 323	82 323	82 323
ООО "Дорстройсервис"	29 253		
<b>Итого:</b>	<b>930 819</b>	<b>1 156 625</b>	<b>1 167 526</b>

В качестве залога за авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам Общество получило по условиям договора безотзывные банковские гарантии на суммы, равные 100% от суммы платежей.

#### 3.8.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения под займы полученные:

Наименование контрагента	тыс. руб.		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
ОАО «МЭЖТОПЭНЕРГОБАНК» (собственные векселя )	-	13 324 725	12 558 877
<b>Итого:</b>	<b>-</b>	<b>13 324 725</b>	<b>12 558 877</b>

### 3.8.4 Нематериальные активы, полученные в пользование

тыс. руб.

Наименование	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Неисключительные права на программные обеспечения	1 156	1 009	
<b>Итого:</b>	<b>1 156</b>	<b>1 009</b>	

### 3.9 Доходы и расходы по обычным видам деятельности

#### 3.9.1 Выручка

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от предоставления услуг по аренде имущества (97,5%).

тыс. руб.

Наименование показателя	2013	2012
<b>Выручка от реализации продукции, работ, услуг, всего (строка 2110)</b>	<b>176 529</b>	<b>171 605</b>
Выручка от реализации электроэнергии	-	-
Выручка от предоставления услуг по аренде имущества	172 036	171 605
Выручка от оказания прочих работ, услуг (услуг стройлаборатории)	4 493	-

#### 3.9.2 Себестоимость продаж

тыс. руб.

Наименование показателя	2013	2012
<b>Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 2120)</b>	<b>174 554</b>	<b>167 156</b>
Покупная электроэнергия		-
Амортизация объектов основных средств	159 726	159 675
Налог на имущество	3 911	1 199
Плата за пользование водными объектами	248	213
Прочие налоги и пошлины	4	1 458
Заработная плата	2 942	
Взносы от ФОТ	794	
Расходы на техническое обслуживание и ремонт основных средств	819	851
Информационные, юридические и консультационные услуги		39
Расходы по договорам аренды	3 106	1 300
Расходы на страхование	2 514	2 200
Экологические расходы		43
Вспомогательное сырье и материалы	105	
Стоимость покупных товаров		
Командировочные расходы		
Услуги связи, интернет	19	15
Прочие расходы	366	163

### 3.10 Прочие доходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2013	2012
<b>Прочие доходы (строка 2340) всего</b>	<b>4 635</b>	<b>9 196</b>
Доходы от компенсации затрат по услугам стройлаборатории	-	4 116
Страховое возмещение по договору страхования имущества	47	551
Доходы от валютных операций		98
Доходы от реализации основных средств	35	2 859
Доходы от реализации МПЗ	1	896
Доходы по признанным и присужденным санкциям		-1
Доходы от списания кредиторской задолженности	481	
Возмещение убытков к получению (уплате)	2 632	
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	246	662
Услуги повторной государственной экспертизы проектной документации	1 192	
Прочие доходы	1	15

### 3.11 Прочие расходы

тыс. руб.

Наименование показателя	2013	2012
<b>Прочие расходы (строка 2350) всего</b>	<b>49 303</b>	<b>75 201</b>
Расходы от реализации и иному выбытию основных средств	14	6 115
Затраты услуг стройлаборатории	-	4 116
Дебиторская задолженность более трех лет		
Убытки от пересчета финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	45 036	62 752
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	913	703
Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	2 098	
Услуги повторной государственной экспертизы проектной документации	1 192	
Взносы в ИНВЭЛ		
Расходы по устранению заводского брака		
Расходы по реализации МПЗ	2	870
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности		170
Прочие расходы	48	475

23 марта 2013 года в результате ураганного ветра в г. Алагир РСО-Алании нанесен ущерб объектам основных средств ОАО «Зарамагские ГЭС».

Разрушена и повреждена кровля Теплого склада с рампой МТС площадью 930 кв.м. и ограждения комбинированного.

Стоимость затрат, связанных с восстановлением поврежденных стихийным бедствием объектов основных средств составила 2 098 тыс. руб.



Ущерб оформлен соответствующими документами, составленными согласно методических рекомендаций МЧС РФ. Акты на списание ущерба подписаны комиссией, утвержденной приказом ОАО «Зарамагские ГЭС» от 25.03.13 г № 72. Акты согласованы с начальником управления ГОиЧС района и Главой администрации Алагирского района.

В результате по итогам деятельности за 2013 г. Общество получило чрезвычайных расходов в результате стихийного бедствия в сумме 2 098 тыс. руб.

### 3.12 Налоги

#### 3.12.1 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Общая сумма НДС, исчисленная в отчетном году составила 31 996 тыс. руб. (32 306 тыс. руб. - в 2012 г., 27 526 тыс. руб. – в 2011 г.), в том числе:

- сумма налога, исчисленная при реализации товаров, (работ и услуг), - 31 996 тыс. руб. (32 306 тыс. руб. - в 2012 г., 27 481 тыс. руб. – в 2011 году).
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров, (выполнения работ, оказания услуг), - 0 тыс. руб. (0 тыс. руб. – в 2012 г., 45 тыс. руб. – в 2011 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету в отчетном году, составила 365 822 тыс. руб. (448 543 тыс. руб. – в 2012 г., 404 005 тыс. руб. – в 2011 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров, (работ и услуг), имущественных прав, подлежащая вычету – 290 058 тыс. руб. (438 684 тыс. руб. – в 2012 г., 403 547 тыс. руб. – в 2011 году).
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров, (выполнения работ, оказания услуг), - 0 тыс. руб. (0 тыс. руб. – в 2012 г., 458 тыс. руб. – в 2011 году).

Сумма налога, исчисленная при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, в отчетном году составила – 75 764 тыс. руб. (9 859 тыс. руб. – в 2012 г., 0 тыс. руб. – в 2011 г.).

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

#### 3.12.2 Налог на прибыль организации

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

	тыс. руб.		
Наименование показателя	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Отложенные налоговые активы	770	394	3 122
Отложенные налоговые обязательства		-	-
<b>Итого по строке 1180 «Отложенные налоговые активы»</b>	<b>770</b>	<b>394</b>	<b>3 122</b>

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 383 тыс. руб. (403 тыс. руб. – сумма условного дохода в 2012 г.).

При определении суммы условного расхода налога на прибыль из доходов, формирующую бухгалтерскую прибыль отчетного года, исключены доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 2 359 тыс. руб. за 2013 г., так как в бухгалтерском учете такие доходы отражены в сумме за вычетом налога, удержанного у источника их выплаты.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила – 7 583 тыс. руб., (9 441 тыс. руб. – в 2012 г.).

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

Доходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 2 552 тыс. руб. в 2013 г. (2 567 тыс. руб. - в 2012 г.), которые привели к образованию постоянного налогового актива, в т.ч.:

- доходы, связанные с участием в других организациях 2 359 тыс. руб. в 2013 г. (1 949 тыс. руб. - в 2012 г.);
- курсовые (суммовые) разницы по расчетам в у.е. 193 тыс. руб. в 2013 г. (618 тыс. руб. - в 2012 г.).

Расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 46 034 тыс. руб. в 2013 г. (63 409 тыс. руб. - в 2012 г.), которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, в т.ч.:

- уценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на сумму 45 033 тыс. руб. в 2013 г. (62 752 тыс. руб. – в 2012 г.);
- амортизация в сумме 54 тыс. руб. в 2013 г. (199 тыс. руб. - в 2012 г.);
- невозмещаемый НДС по расходам на услуги сторонних организаций, не учитываемым для целей налогового учета в сумме 1 тыс. руб. в 2013 г. (4 тыс. руб. – в 2012 г.);
- курсовые (суммовые) разницы по расчетам в у.е. 902 тыс. руб. в 2013 г. (657 тыс. руб. - в 2012 г.);
- прочие расходы в сумме 40 тыс. руб. в 2013 г. (0 тыс. руб. – в 2012 г.).

Общая сумма Отложенных налоговых активов, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 377 тыс. руб. (( 2 729) тыс. руб. – в 2012 г.).

Налогооблагаемые временные разницы в отчетном году отсутствовали (в 2012 г. также отсутствовали).

Вычитаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении убытка от продажи объектов основных средств, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, сдаваемых в аренду.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль (убыток) за 2013 г. составила 43 368 тыс. руб. (40 706 тыс. руб.- за 2012 г.).

### 3.12.3 Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2013 году отнесены прочие налоги и сборы в сумме 4 163 тыс. руб. (2 870 тыс. руб. в 2012 г.), в том числе:

- налог на имущество в размере 3 911 тыс. руб. (1 199 тыс. руб. в 2012 г.);
- плата за пользование водными объектами, водный налог в размере 248 тыс. руб. (213 тыс. руб. в 2012 г.);
- налог на землю в размере 0 тыс. руб. (1 454 тыс. руб. в 2012 г.);
- прочие налоги и сборы 4 тыс. руб. (4 тыс. руб. в 2012 г.).

### 3.13 Прибыль на акцию

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

Наименование показателя	2013	2012
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год (тыс. руб.)	(9 493)	(11 640)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	2 665 419	2 665 419
<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.</b>	<b>(3.56154)</b>	<b>(4.36704)</b>

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

Наименование показателя	2013
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2012 г., штук акций	2 665 419
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2012 г., штук акций	2 665 419
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, штук акций (2 665 419штук*12месяцев)/12 месяцев</b>	<b>2 665 419</b>

### 3.14 Связанные стороны

#### 3.14.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2013 г. Общество контролируется ОАО «РусГидро», которому принадлежит 98,35 % обыкновенных акций Общества. Остальные 1,65 % обыкновенных акций размещены среди пяти акционеров.

### 3.14.2 Список аффилированных лиц

№ п/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Журавлев Александр Александрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	24.05.2013	-	-
2	Зотов Алексей Александрович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	24.05.2013		
3	Тотров Виталий Борисович	г. Владикавказ	1. Лицо осуществляет функции Единственного исполнительного органа акционерного общества. 2. Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	01.04.2011  24.05.2013	-	-
4	Шкредов Сергей Семенович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	24.05.2013	-	-
5	Янсон Сергей Юрьевич	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	24.05.2013	-	-
6	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	119311, Российская Федерация, г. Москва, ул. Архитектора Власова, дом 51	Данное лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	28.01.2005	98,35	98,35
7	Группа лиц ОАО «РусГидро»	Перечень лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», приведен	Лица, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо	-	-	-

		на сайте <a href="http://www.rushydro.ru/company/docs/affiliated">http://www.rushydro.ru/company/docs/affiliated</a>				
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	--

### 3.14.3. Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

	тыс. руб.	
Наименование покупателя	2013 г.	2012 г.
ОАО «РусГидро»	23	23
Ф-л ОАО «РусГидро»-«СОФ»	160 904	160 904
ОАО «Ленгидропроект»	69	69
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	2 398	1 743
<b>Итого</b>	<b>163 394</b>	<b>162 739</b>

### 3.14.4. Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами составила:

	тыс. руб.	
Наименование поставщика (вид закупок)	2013 г.	2012 г.
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)	37 642	23 130
ОАО «ЭСКО ЕЭС» (услуги организатора строительства, СМР, ПИР)	-	33 898
ОАО «Ленгидропроект» (ПИР)	97 763	253 994
ОАО "Гидроремонт-ВКК" (СМР)	10 448	
ОАО «ЧиркейГЭСстрой» (СМР)	240 934	380 629
ОАО «НИИЭС» (оборудование, монтаж)	32 681	26 874
Ф-л ОАО "РусГидро"-«КорУнГ» (услуги обучения)	27	
ООО «СНРГ»	13	
<b>Итого</b>	<b>419 508</b>	<b>718 525</b>

### 3.14.5 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 5 783 тыс. руб. и 5 037 тыс. руб. за 2013 г. и 2012 г. соответственно.

### 3.14.6 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на конец отчетного года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

	тыс. руб.	
	2013 г.	2012 г.
<b>ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА</b>		
ОАО «РусГидро»	28	23
Ф-л ОАО «РусГидро»-«СОФ»	15 822	29 793

ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	549 792	627 624
ОАО «Ленгидропроект»	7	1 007
ОАО «НИИЭС»	42 120	-
<b>Итого задолженность связанных сторон</b>	<b>607 769</b>	<b>658 447</b>
<b>КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА</b>		
ОАО «РусГидро»	15 139 358	-
ОАО «Ленгидропроект»	48 387	-
ОАО "Гидроремонт-ВКК"	1 420	-
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	82 782	135 545
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	-	52 263
ОАО «НИИЭС»	14 213	9 402
<b>Итого задолженность перед связанными сторонами</b>	<b>15 286 160</b>	<b>197 210</b>

*Вид денежных потоков по каждой существенной операции с каждой связанной стороной*  
тыс. руб.

Наименование общества	Строка ОДДС	Поступления	
		2013	2012
ОАО «РусГидро»	4319	277 138	-
ОАО «РусГидро»	4112	23	28
Ф-л ОАО «РусГидро»-«СОФ»	4112	203 838	190 777
ОАО «Ленгидропроект»	4112	81	81
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	4111	1 000	-
<b>ИТОГО</b>		<b>482 080</b>	<b>190 886</b>

Наименование общества	Строка ОДДС	Платежи	
		2013	2012
ОАО «РусГидро»	4323	3 640 605	3 912 825
ОАО «Ленгидропроект»	4221	65 973	344 593
ОАО «ЧиркейГЭСстрой»	4221	256 404	362 266
ОАО «ЭСКО ЕЭС»	4221	33 082	53 990
ОАО «НИИЭС»	4221	74 873	38 858
ОАО "Гидроремонт-ВКК"	4221	10 909	-
ОАО «УК ГидроОГК»	4221	44 417	27 293
Ф-л ОАО "РусГидро"- "КорУнГ"	4221	32	-
<b>ИТОГО</b>		<b>4 126 295</b>	<b>4 739 825</b>

### 3.14.7 Займы, предоставленные связанными сторонами

Займы для обеспечения финансирования строительства Зарамагских ГЭС под выпуск собственных векселей предоставлены ОАО «Межтопэнергобанк».

По состоянию на конец отчетного периода задолженность перед держателем всех выпущенных векселей ОАО «РусГидро» погашена.

### 3.14.8 Сделки Общества, в совершении которых имелась заинтересованность

В 2013 году было заключено 20 сделок, признанных в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных до их заключения Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества на общую сумму – 15 940 426, 5813 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Заинтересованное лицо	Существенные условия, сделки	Орган управления Общества, принявший решение об одобрении
1	2	3	4	5
1	Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Договора</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Договора</u> Исполнитель обязуется в соответствии с утвержденным Заказчиком Техническим заданием (<b>Приложение № 1 к протоколу</b>) осуществить необходимые инженерные изыскания и разработку проектной документации: «Приостановка работ (консервация по состоянию на 01.01.2013 г.) незавершенного строительства Зарамагской ГЭС-1, выполненных по проекту «Корректировка технического проекта 1993 г. «Зарамагские ГЭС Ардонского каскада (Головная ГЭС и ГЭС-1)». Строительство Зарамагской ГЭС-1 (достройка по состоянию на 01.01.2011 г.)», а Заказчик обязуется принять и оплатить результат выполненных работ.</p> <p><u>Сроки выполнения работ</u> С 10.01.2013 по 25.12.2013.</p> <p><u>Цена Договора</u> Предельная цена Договора составляет 137 976 928 (Сто тридцать семь миллионов девятьсот семьдесят шесть тысяч девятьсот двадцать восемь) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 21 047 328 (Двадцать один миллион сорок семь тысяч триста двадцать восемь) рублей 00 копеек.</p> <p><u>Срок действия Договора</u> Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 10.01.2013, и действует до полного выполнения сторонами всех своих обязательств по нему.</p>	Совет директоров, протокол №9/12 от 25.01.2013 г
2	Дополнительное соглашение к договору № 4 к Договору от 26.09.2011 № 2784 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Изложить Календарный план выполнения работ (Приложение 2 к Договору) в редакции согласно <b>Приложению № 2 к протоколу</b>.</p>	Совет директоров, протокол №9/12 от 25.01.2013 г
3	Дополнительное соглашение № 5 к Договору возмездного оказания услуг от 01.04.2011 № 56/11 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «УК ГидроОГК»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Дирекция – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Управляющая компания – ОАО «УК ГидроОГК».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Продление срока оказания услуг по Договору, установление стоимости услуг и порядка расчетов по Договору в 2013 году согласно <b>Приложению 4 к опросному листу</b>.</p> <p><u>Цена услуг по Договору (с учетом Дополнительного соглашения)</u> Цена услуг по Договору с учетом Дополнительного соглашения в 2013 году составит 32 860 115 (Тридцать два миллиона восемьсот шестьдесят тысяч сто пятнадцать) рублей 45 копеек, в том числе НДС (18%) – 5 012 559 (Пять миллионов двенадцать тысяч пятьсот пятьдесят девять) рублей 98 копеек.</p> <p><u>Срок оказания услуг по Договору (с учетом Дополнительного соглашения)</u> С 01.04.2011 по 31.12.2013.</p>	Совет директоров, протокол №12/12 от 28.03.2013 г.

4	<p>Договор подряда между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Гидроремонт-ВКК»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Договора</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Подрядчик – ОАО «Гидроремонт-ВКК».</p> <p><u>Предмет Договора</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в установленный Договором срок выполнить Работы по устройству складских площадей на базе производственно-технической комплектации в г. Алагире для длительного хранения оборудования и материалов на период приостановки строительства и сдать их результат Заказчику, который обязуется создать необходимые условия для выполнения Работ, принять результат Работ, оплатить обусловленную Договором цену.</p> <p>Виды, объёмы работ и требования к ним определяются в Техническом задании (<b>Приложение 10 к протоколу</b>).</p> <p>Сроки и последовательность выполнения работ определены в Графике выполнения работ согласно <b>Приложению 11 к протоколу</b>.</p> <p><u>Цена услуг по Договору</u> Цена работ по Договору является предельной и составляет 12 328 780 (Двенадцать миллионов триста двадцать восемь тысяч семьсот восемьдесят) рублей 42 копейки, в том числе НДС (18%) – 1 880 661 (Один миллион восемьсот восемьдесят тысяч шестьсот шестьдесят один) рубль 42 копейки.</p> <p><u>Срок выполнения работ по Договору</u> С 11.03.2013 по 20.11.2013.</p> <p><u>Срок действия Договора</u> Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2013, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по</p>	<p>Совет директоров, протокол №13/12 от 18.04.2013 г.</p>
5	<p>Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик - ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель - ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Исполнитель обязуется в соответствии с утвержденным Заказчиком Техническим заданием (<b>Приложение 3 к протоколу</b>) выполнить комплекс проектно-изыскательских работ (ПИР) и оказать услуги по авторскому надзору по объектам Зарамагской ГЭС-1, а Заказчик обязуется принять и оплатить результат Работ, а также оказанные услуги.</p> <p>Работы и услуги по Договору должны быть выполнены (оказаны) поэтапно в сроки, определенные Календарным планом выполнения Работ (<b>Приложение 4 к протоколу</b>). Объем обязательств и сроки исполнения каждого этапа определяются в Календарном плане выполнения Работ.</p> <p><u>Предельная цена Договора:</u> 100 106 263 (Сто миллионов сто шесть тысяч двести шестьдесят три) рубля 97 копеек, кроме того НДС 18 % - 18 019 127 (Восемнадцать миллионов девятнадцать тысяч сто двадцать семь) рублей 51 копейка. Всего с учетом НДС – 118 125 391 (Сто восемнадцать миллионов сто двадцать пять тысяч триста девяносто один) рубль 48 копеек.</p> <p>Цена Договора включает весь комплекс Работ, услуг и расходов, необходимых для выполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.</p> <p><u>Срок оказания услуг по Договору:</u> Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 05.01.2013, и действует до полного выполнения Сторонами всех своих обязательств.</p>	<p>Совет директоров, протокол №14/12 от 17.05.2013 г.</p>



6	<p>Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «РусГидро».</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Договора:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «РусГидро».</p> <p><u>Предмет Договора:</u> Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию консультационных услуг (далее по тексту «Услуги») для работников Заказчика. Темы консультационных Услуг, количество и состав участников - работников Заказчика, место и сроки оказания Услуг определяются Сторонами в заявках согласно <b>Приложению 5 к протоколу.</b> Заявка утверждается Исполнителем. По окончании оказания Услуг Исполнитель выдает работникам Заказчика сертификат. Выдаваемый по результатам оказания консультационных Услуг сертификат не является документом об образовании и/или квалификации в соответствии с абз.3 п.4 Положения о лицензировании образовательной деятельности, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.03.2011 №174. <u>Предельная цена услуг</u> 117 000,00 (Ста семнадцать тысяч) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) – 17 847,46 (Семнадцать тысяч восемьсот сорок семь) руб. 46 коп. <u>Срок оказания услуг по Договору:</u> Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 09.01.2013 и действует до 31.12.2013.</p>	<p>Совет директоров, протокол №14/12 от 17.05.2013 г.</p>
7	<p>Дополнительное соглашение № 3 к Договору подряда № 72/12 от 23.02.2012 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ЧиркейГЭСстрой»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Подрядчик – ОАО «ЧиркейГЭСстрой».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Внесение следующих изменений в Договор: «В связи с изменением объемов и сроков выполнения работ Стороны пришли к соглашению о внесении в Договор следующих изменений: 1. Пункт 4.1 Договора изложить в следующей редакции: «Общая стоимость всех Работ по Договору должна составлять не более 51 951 199 (Пятидесяти одного миллиона девятисот пятидесяти одной тысячи ста девяноста девяти) рублей 18 копеек, в том числе НДС (18%) – 7 924 759 (Семь миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи семьсот пятьдесят девять) рублей 21 копейка (далее – «Цена Договора»). Указанная Цена является предельной и включает в себя стоимость всех работ, а также связанные с ними расходы, издержки Подрядчика, необходимые для исполнения обязательств по настоящему Договору и причитающееся ему вознаграждение». 2. Техническое задание – Приложение № 1 к Договору читать в редакции согласно <b>Приложению 4 к протоколу.</b> 3. График выполнения работ – Первоочередные работы на станционной площадке Зарамагской ГЭС-1. (СМР) – Приложение № 2 к Договору читать в редакции согласно <b>Приложению 5 к протоколу.</b> <u>Цена Договора (с учетом Дополнительного соглашения)</u> Цена работ по Договору является предельной и составляет 51 951 199 (Пятьдесят один миллион девятисот пятьдесят одна тысяча ста девяноста девять) рублей 18 копеек, в том числе НДС (18%) – 7 924 759 (Семь миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи семьсот пятьдесят девять) рублей 21 копейка <u>Срок действия Дополнительного соглашения</u> Соглашение вступает в силу с момента его подписания полномочными представителями Сторон».</p>	<p>Совет директоров, протокол №1/13 от 10.06.2013 г.</p>

8	Дополнительное соглашение № 6 к Договору от 26.09.2011 № 2784 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект».	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Заказчик - ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель - ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Внесение следующих изменений в Договор от 26.09.2011 № 2784: изложить Календарный план выполнения работ в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению (согласно <b>Приложению 6 к протоколу</b>).</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения</u> В связи с заключением Дополнительного соглашения № 6 цена Договора остается неизменной.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</p>	Совет директоров, протокол №1/13 от 10.06.2013 г.
9	Дополнительное соглашение № 4 к Договору от 20.10.2011 № 218/11 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «НИИЭС»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «НИИЭС».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> 1. Изложить пункт 2.1.6.3. Договора в следующей редакции: «В период строительства (IV квартал 2011 года – IV квартал 2013 года включительно) ежеквартально предоставлять Заказчику отчет наблюдений по струнной КИА, а также по проведению визуальных наблюдений. В период приостановки строительства (I квартал 2014 года – IV квартал 2015 года включительно) раз в полгода предоставлять Заказчику отчет наблюдений по струнной КИА, а также по проведению визуальных наблюдений».</p> <p>2. Изложить пункт 5.1 Договора в следующей редакции: «Срок выполнения работ: начало - IV квартал 2011 года, окончание – IV квартал 2015 года, указаны в графике поставки оборудования на Зарамагскую ГЭС-1 (Приложение 4), Графике установки КИА в ГТС Зарамагской ГЭС-1 (Приложение 5), Мониторинге сооружений Зарамагской ГЭС-1 в строительный период (Приложение №1 к настоящему Соглашению)».</p> <p>3. Изложить пункт 1.2 Приложения 2 к Договору в следующей редакции: «1.2 Сроки выполнения работ: начало – IV квартал 2011 г.; окончание – IV квартал 2015 г.».</p> <p>4. Дополнить пункт 10 Приложения № 2 к Договору подпунктом 10.4 в следующей редакции: «10.4. В части проведения мониторинга сооружений Зарамагской ГЭС-1 в период приостановки строительства: - Раз в полгода предоставлять Заказчику отчет наблюдений по струнной КИА, а также по проведению визуальных наблюдений».</p> <p>5. Внести изменения в Приложение № 6 к Договору и изложить его в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению согласно <b>Приложению 6 к протоколу</b>.</p> <p><u>Сроки выполнения работ по Договору с учетом Дополнительного соглашения</u> начало – IV квартал 2011 г.; окончание – IV квартал 2015 г.».</p>	Совет директоров, протокол №4/13 от 26.08.2013 г.
10	Дополнительное соглашение № 1 к Договору	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p>	Совет директоров, протокол №4/13 от

	от 17.05.2013 № 2201/13 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»		<p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Изложить Приложение № 2 к Договору «Календарный план выполнения работ» в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению (в редакции согласно <b>Приложению 10 к протоколу</b>).</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 05.01.2013».</p>	26.08.2013 г.
11	Дополнительное соглашение к договору от 30.12.2010 № 277/10	ОАО «Рус-идро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Арендодатель - ОАО «Зарамагские ГЭС»; Арендатор - ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> Внесение следующих изменений в Договор от 30.12.2010 № 277/10 : Дополнить п.4.1 Договора предложением: «Срок действия настоящего договора продлен до 31.12.2015 г.».</p> <p><u>Цена Дополнительного соглашения:</u> без цены.</p>	Совет директоров, протокол №5/13 от 04.10.2013 г.
12	Договор аренды недвижимого имущества (нежилых помещений) между ООО «СНРГ» и ОАО «Зарамагские ГЭС»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны договора:</u> Арендатор - ОАО «Зарамагские ГЭС». Арендодатель - ООО «СНРГ».</p> <p><u>Предмет договора:</u> Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование нежилое офисное помещения общей площадью 5 кв.м., расположенное по адресу: г. Москва, Строительный проезд, д.7А, корпус 5, комната 1 (далее – Помещение), согласно поэтажному плану (<b>Приложение 5 к опросному листу</b>).</p> <p><u>Размер арендной платы:</u> Размер арендной платы составляет в месяц 4 916 (Четыре тысячи девятьсот шестнадцать) рублей 67 копеек, в том числе НДС (18%) – 750 (Семьсот пятьдесят) рублей 00 копеек. Ставка аренды по Договору составляет за 1 кв.м. в год 11 800 (Одиннадцать тысяч восемьсот) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 1 800 (Одна тысяча восемьсот) рублей 00 копеек. В состав арендной платы по договору включена оплата коммунальных услуг (в том числе отопление, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение), оплата за эксплуатацию инженерных систем, коммуникаций и оборудования, находящихся в Помещении, вывоз мусора и ТБО, ртуть содержащих люминесцентных ламп.</p> <p><u>Срок аренды:</u> С даты подписания Акта приема-передачи Помещения в аренду (11.10.2013) по 10.09.2014 (включительно).</p> <p><u>Срок действия договора:</u> Договор считается заключенным с момента его подписания обеими Сторонами, применяется к отношениям Сторон, возникшим с 11.10.2013, и действует до полного исполнения Сторонами всех обязательств.</p>	Совет директоров, протокол №6/13 от 15.10.2013 г.
13	Дополнительное соглашение № 3 к Договору № 2201/13 от 17.05.2013 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. Изложить Приложение № 2 к Договору «Календарный план выполнения работ» в редакции Приложения №1 к Дополнительному соглашению (<b>Приложение 3 к протоколу</b>).</p> <p>2. Изложить Приложение № 3 к Договору «Сводная смета» в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению (<b>Приложение 4 к протоколу</b>).</p> <p>3. Учитывая изменение стоимости третьего и четвертого этапов</p>	Совет директоров, протокол №7/13 от 07.11.2013 г.

			<p>работ, Стороны договорились считать часть авансового платежа, перечисленного Заказчиком Исполнителю 24.06.2013 за третий этап работ, в сумме 891 492 (Восемьсот девяносто одна тысяча четыреста девяносто два) рубля 91 копейка, в том числе НДС (18%) – 135 990 (Сто тридцать пять тысяч девятьсот девяносто) рублей 44 копейки, частью авансового платежа за четвертый этап работ.</p> <p>4. Часть авансового платежа за четвертый этап работ в сумме 40 421 (Сорок тысяч четыреста двадцать один) рубль 30 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 165 (Шесть тысяч сто шестьдесят пять) рублей 96 копеек, Заказчик уплачивает Исполнителю в соответствии с условиями Договора.</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2013</p>	
14	Дополнительное соглашение № 3 к Договору № ОГ-98-11-2009 от 29.05.2009 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Рус-Гидро»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Арендодатель – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Арендатор – ОАО «РусГидро».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Изложить пункт 1.5. Договора в следующей редакции: «1.5. Срок аренды устанавливается с 01.01.2009 по 31.12.2015».</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его сторонами</p>	Совет директоров, протокол № 8/13 от 09.12.2013 г.
15	Договор между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «НИИЭС»	ОАО «Рус-Гидро»	<p><u>Стороны Договора</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Подрядчик – ОАО «НИИЭС».</p> <p><u>Предмет Договора</u> Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить поставку, монтаж, пуско-наладку контрольно-измерительной аппаратуры (КИА), устройств коммутации КИА и программно-технических средств автоматизированной системы мониторинга и диагностики гидротехнических сооружений (ГТС), организовать и проводить мониторинг ГТС Зарамагской ГЭС-1 в строительный и консервационный периоды, а Заказчик обязуется создать необходимые условия для выполнения обязательств по Договору, принять поставленное оборудование, выполненные работы и оказанные услуги, оплатить обусловленную Договором цену Договора.</p> <p>Виды, объемы работ и услуг по Договору, а также требования к ним определяются в Техническом задании (Приложение № 1 к Договору в редакции согласно <b>Приложению 2 к протоколу</b>).</p> <p><u>Предельная цена Договора</u> Цена Договора является предельной и составляет 210 600 000 (Двести десять миллионов шестьсот тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 32 125 423 (Тридцать два миллиона сто двадцать пять тысяч четыреста двадцать три) рубля 73 копейки, в том числе: - Стоимость поставляемого оборудования – 84 608 249 (Восемьдесят четыре миллиона шестьсот восемь тысяч двести сорок девять) рублей 87 копеек, в том числе НДС (18%) – 12 906 343 рубля 20 копеек. - Стоимость работ по монтажу и пуско-наладке оборудования – 64 287 940 (Шестьдесят четыре миллиона двести восемьдесят семь тысяч девятьсот сорок) рублей 06 копеек, в том числе НДС (18%) – 9 806 634 рубля 92 копейки. - Стоимость услуг по организации и проведению мониторинга ГТС Зарамагской ГЭС-1 в строительный и консервационный периоды – 61 703 810 (Шестьдесят один миллион семьсот три</p>	Совет директоров, протокол № 8/13 от 09.12.2013 г.

			<p>тысячи восемьсот десять) рублей 07 копеек, в том числе НДС (18%) – 9 412 445 рублей 60 копеек.</p> <p>Цена Договора включает в себя стоимость всех работ и услуг по Договору, а также связанные с ними расходы, издержки Подрядчика, необходимые для исполнения обязательств по Договору, и причитающееся ему вознаграждение.</p> <p><u>Срок выполнения работ</u> С 01.01.2014 по 31.12.2018.</p> <p><u>Срок действия Договора</u> Договор вступает в силу с даты подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.</p>	
16	<p>Дополнительное соглашение № 2 к Договору от 18.04.2013 № 74/13 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Гидроремонт-ВКК»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС», Подрядчик – ОАО «Гидроремонт-ВКК».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. Внести изменения в п. 7.1 Договора и изложить его в следующей редакции: 7.1. Сдача-приемка выполненных Подрядчиком Работ происходит поэтапно, ежемесячно на основании Актов о приемке выполненных работ (по форме КС-2) и Справок о стоимости выполненных работ и затрат (по форме КС-3). Этапом является месяц. Приложение № 2 к Договору – График выполнения Работ – изложить в редакции Приложения № 1 к Дополнительному соглашению (в редакции согласно <b>Приложению 2 к протоколу</b>). Приложение № 1 к Договору – Техническое задание – изложить в редакции Приложения № 2 к Дополнительному соглашению (в редакции согласно <b>Приложению 3 к протоколу</b>).</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Соглашение вступает в силу с даты подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору, распространяет свое действие на отношения, возникшие с 11.03.2013 г.</p>	<p>Совет директоров, протокол № 9/13 от 26.12.2013 г.</p>
17	<p>Дополнительное соглашение №4 к Договору от 17.05.2013 № 2201/13 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Ленгидропроект»</p>	<p>ОАО «Рус-Гидро»</p>	<p><u>Стороны Дополнительного соглашения:</u> Заказчик – ОАО «Зарамагские ГЭС», Исполнитель – ОАО «Ленгидропроект».</p> <p><u>Предмет Дополнительного соглашения:</u> 1. Пункт 2.1. Договора изложить в следующей редакции: «2.1. Стоимость Работ (цена Договора) составляет - 89 288 098 (Восемьдесят девять миллионов двести восемьдесят восемь тысяч девятьсот восемь) рублей 19 копеек, кроме того НДС (18%) - 16 071 857 (Шестнадцать миллионов семьдесят одна тысяча восемьсот пятьдесят семь) рублей 67 копеек. Всего с учетом НДС – 105 359 955 (Сто пять миллионов триста пятьдесят девять тысяч девятьсот пятьдесят пять) рублей 86 копеек. Величина НДС на момент оплаты принимается в соответствии с действующим законодательством РФ».</p> <p>2. Изложить Приложение № 2 к Договору «Календарный план выполнения работ» в редакции Приложения №1 к Дополнительному соглашению (в редакции согласно <b>Приложению 4 к протоколу</b>).</p> <p>3. Изложить Приложение № 3 к Договору «Сводная смета» в редакции Приложения № 2 к Дополнительному соглашению (в редакции согласно <b>Приложению 5 к протоколу</b>).</p> <p><u>Срок действия Дополнительного соглашения:</u> Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.10.2013».</p>	<p>Совет директоров, протокол № 9/13 от 26.12.2013 г.</p>
18	<p>Договор арен-</p>	<p>ОАО</p>	<p><u>Стороны Договора:</u></p>	<p>Совет ди-</p>

	ды между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	«Рус-Гидро»	Арендодатель – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Арендатор – ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». <u>Предмет Договора:</u> Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование вагончик на шасси, инвентарный номер 1122, регистрационный номер по паспорту 186/7 (далее – Имущество). Имущество предоставляется для организации рабочего места работников Арендатора. <u>Цена Договора:</u> Ежемесячный размер арендной платы за владение и пользование Имуществом составляет 3 784 (Три тысячи семьсот восемьдесят четыре) рубля 48 копеек, в том числе НДС 18 % - 577 (Пятьсот семьдесят семь) рублей 29 копеек. Расчет арендной платы приведен в Приложении № 1 к Договору (в редакции согласно <b>Приложению 7 к протоколу</b> ). <u>Срок аренды:</u> с 11.01.2014 по 31.12.2015.	ректоров, протокол № 9/13 от 26.12.2013 г.
19	Дополнительное соглашение № 6 Договору возмездного оказания услуг от 01.04.2011 № 56/11 между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «УК ГидроОГК»	ОАО «Рус-Гидро»	<u>Стороны Дополнительного соглашения</u> Дирекция – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Управляющая компания – ОАО «УК ГидроОГК». <u>Предмет Дополнительного соглашения</u> Изменение стоимости услуг и порядка расчетов по Договору в 2013 году согласно <b>Приложению 8 к протоколу</b> . <u>Цена услуг по Договору (с учетом Дополнительного соглашения)</u> Цена услуг по Договору с учетом Дополнительного соглашения в 2013 году составит 44 417 196 (Сорок четыре миллиона четыреста семнадцать тысяч сто девяносто шесть) рублей 14 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 775 504 (Шесть миллионов семьсот семьдесят пять тысяч пятьсот четыре) рубля 50 копеек. <u>Срок действия Дополнительного соглашения</u> Вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2013.	Совет директоров, протокол № 9/13 от 26.12.2013 г.
20	Договор купли-продажи акций между ОАО «Зарамагские ГЭС» и ОАО «Рус-Гидро»	ОАО «Рус-Гидро»	<u>Стороны Договора:</u> Эмитент – ОАО «Зарамагские ГЭС»; Приобретатель – ОАО «РусГидро». <u>Предмет Договора:</u> Эмитент размещает, а Приобретатель оплачивает и приобретает обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, размещаемые Эмитентом по закрытой подписке в пользу Приобретателя. <u>Количество размещаемых в пользу Приобретателя акций:</u> Не более 15 311 790 (Пятнадцать миллионов триста одиннадцать тысяч семьсот девяносто) штук. <u>Предельная цена Договора:</u> Цена не более 15 311 790 (Пятнадцати миллионов триста одиннадцати тысяч семьсот девяносто) штук дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Зарамагские ГЭС», размещаемых по закрытой подписке в пользу ОАО «РусГидро» по Договору является предельной и составляет 15 311 790 000 (Пятнадцать миллиардов триста одиннадцать миллионов семьсот девяносто тысяч) рублей. <u>Срок Договора:</u> Акции размещаются при условии их полной оплаты не позднее даты окончания размещения акций, определенной Решением о дополнительном выпуске акций.	Внеочередное Общее собрание акционеров протокол № 26 от 13.09.2013г.

### **3.14.9 Вознаграждения Членам Совета директоров**

Список членов Совета директоров и членов Ревизионной комиссии Общества приведен в пункте 1.3 Пояснений.

В 2013 г., в 2012 г. и в 2011 г. Общество выплатило членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 467 тыс. руб., 430 тыс. руб. и 427 тыс. руб. соответственно.

### **3.14.10 Вознаграждения управленческому персоналу**

Вознаграждения выплачивается управленческому персоналу за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год на основании ключевых показателей эффективности, утверждаемых Советом директоров Общества.

В 2013 и 2012 годах Общество выплатило вознаграждение управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми контрактами, на общую сумму 12 710 тыс. руб. и 12 769 тыс. руб. соответственно.

### **3.15 Информация по рискам**

Существуют основные факторы рисков, которые могут повлиять на операционную, инвестиционную деятельность, активы, ликвидность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе. Все оценки и прогнозы рассматривались при формировании годовой бухгалтерской отчетности в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Кроме того, оценивалась вероятность, что некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

Основные факторы риска, которые могут влиять на деятельность ОАО «Зарамагские ГЭС»:

#### ***Правовые риски***

Правовые риски для Общества могут быть связаны с изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства, др.

Изменение валютного регулирования может существенно отразиться на деятельности Общества, как и изменение таможенного контроля и пошлин, деятельность Общества зависит от этих факторов, так как Общество покупку импортного оборудования.

Изменение налогового законодательства, безусловно, оказывает влияние на деятельность Общества и может оказать влияние на финансовые результаты Общества.

Общество действует в рамках стабильного правового поля. В Обществе осуществляется постоянный мониторинг изменений валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства и основных нормативно-правовых актов (водный, лесной и градостроительный кодексы).

На момент формирования годовой бухгалтерской отчетности вероятность возникновения риска, связанного с изменением законодательства или постановлений Правительства, которые могут оказать влияние на финансовое положение Общества крайне низки.

Подробная информация о налоговых рисках приведена в разделе 3.6 «Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы» настоящих Пояснений.

### ***Политические риски***

Существенные политические риски для Общества связаны с государственным регулированием тарифов, в частности с возможностью утверждения тарифов, неадекватных затратам Общества. Для управления указанными рисками сбытовая деятельность, в том числе работа по формированию тарифно-балансовых решений, будет проводиться в рамках единой сбытовой службы ОАО «РусГидро». По мере либерализации рынка электроэнергии данные риски будут снижаться.

Обществом осуществляется строительство ГЭС, в связи с чем услуги по реализации электроэнергии не оказываются, что исключает вероятность возникновения данного риска на момент формирования годовой бухгалтерской отчетности.

### ***Страновые и региональные риски***

Развитие экономики региона потребует увеличения количества вырабатываемой электроэнергии. В остродефицитном по электроэнергии Северо-Кавказском регионе РСО-Алания располагает наибольшими потенциальными запасами гидроэлектроэнергии и имеет все условия для дальнейшего развития гидроэнергетического строительства.

Отрицательных изменений ситуации в Республике Северная Осетия – Алания и в Российской Федерации в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Общества, в ближайшее время не прогнозируется.

В случае дестабилизации ситуации на Северном Кавказе, которая может негативно повлиять на деятельность Компании, Общество будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на деятельность Общества.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, могут оказать существенное влияние на основную деятельность, осуществляемую Обществом, так как строительство Зарамагских ГЭС осуществляется непосредственно в горах. В основном это может быть связано со сходом лавин, оползневых селей. Существенным для ОАО «Зарамагские ГЭС» является риск, связанный с угрозой террористических актов, риск порчи имущества Общества в результате террористических актов, хищений и стихийных бедствий. Для снижения этих рисков постоянно выполняются мероприятия по обеспечению корпоративной безопасности. Организована служба экономической безопасности Общества, которая организует охрану основных строительных объектов силами вневедомственной охраны. Заключаются долгосрочные договоры страхования имущества на случай его гибели или повреждения в результате наступления таких событий, как: стихийные бедствия, пожары, преднамеренные действия третьих лиц, направленные на повреждение или уничтожение имущества.

Общество не исключает вероятность возникновения риска угрозы, но на момент формирования годовой бухгалтерской отчетности риск угрозы оценивался как низкий.

### ***Управление финансовыми рисками***

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

Колебания валютного курса оказывают влияние на деятельность ОАО «Зарамагские ГЭС»: расчеты с КТ «Фойт Сименс» за поставку оборудования производятся в евро и рост валютного курса может привести к увеличению стоимости строительства.

Политика Общества в области управления рисками подразумевает своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью снижения потерь в результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности. Направления деятельности Общества по управлению конкретными рисками:



### ***Рыночные риски***

Рыночные риски обуславливаются инфляцией, которая может привести к росту затрат Общества и повлечь увеличение стоимости строительства. Для снижения данных рисков ОАО «Зарамагские ГЭС» при заключении договоров на выполнение услуг, работ всегда прогнозирует и учитывает темп инфляции. Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества одновременно прогнозируется при составлении его финансовых планов.

### ***Кредитные риски***

Кредитный риск для ОАО «Зарамагские ГЭС» связан с финансированием строительства Зарамагских ГЭС, в процессе чего активно используются краткосрочные заемные средства посредством выпуска собственных беспроцентных векселей под дополнительную эмиссию акций.

Если Общество будет вынуждено привлекать более дорогие средства для финансирования строительства Зарамагских ГЭС, будет подвержено риску, связанному с выплатой процентных ставок по кредитам.

С целью снижения данного риска Обществом совместно с ОАО «РусГидро» предпринимаются следующие меры:

мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования;

привлечение кредитных ресурсов по ставке ниже ставки рефинансирования ЦБ РФ;

использование долгосрочного заимствования.

Дебиторская задолженность, возникновение которой связано с авансовыми платежами поставщикам и подрядчиком в основной своей части обеспечена банковскими гарантиями.

На дату формирования годовой бухгалтерской отчетности Общество не испытывает необходимости в привлечении дополнительных заемных средств. Потребность Общества в финансовых ресурсах обеспечивалась привлечением краткосрочных заемных средств посредством выпуска собственных беспроцентных векселей.

### ***Риск ликвидности***

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

*Коэффициент быстрой ликвидности* демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам.

*Коэффициент абсолютной ликвидности* - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Ключевым показателем структуры капитала Общества является *коэффициент автономии*, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

Все коэффициенты финансовых показателей Общества ниже установленных нормативных значений.

Основным фактором низких величин финансовых показателей к нормативу является то, что Общество не занимается производственной и энергосбытовой деятельностью, а осуществляет новое строительство, которое финансируется за счет выпуска собственных векселей под дополнительную эмиссию акций при закрытой подписке в пользу ОАО «РусГидро» и авансирует предприятия, изготавливающие гидротехническое оборудование и выполняющие строительно-монтажные работы.

Кредиторская задолженность Общества является текущей и погашается в соответствии с условиями договора в установленные сроки. Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

Общество оценивает влияние финансовых рисков на имущественное положение на отчетную дату несущественным.

### ***Риски корпоративного управления***

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

Как и все акционерные общества, ОАО «Зарамагские ГЭС» подвержено риску обжалования акционерами совершенных Обществом сделок (как сделок, совершенных без надлежащего одобрения органами управления Общества, так и одобренных органами управления – в случае оспаривания акционерами именно порядка одобрения).

Для минимизации данного риска Общество при осуществлении договорной работы в обязательном порядке осуществляет анализ планируемых к заключению сделок на предмет необходимости соблюдения специального порядка одобрения, предусмотренного действующим законодательством и/или Уставом Общества. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на одобрение органами управления Общества (Совет директоров и/или Общее собрание акционеров).

Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами Общества, включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции Общества (риск аннулирования лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, осуществляющего ведение реестра акционеров Общества; риск неправомерного списания акций у акционеров ввиду мошеннических действий третьих лиц, риск обращения акционеров с жалобами, связанными с деятельностью по ведению реестра Общества); риск «корпоративного шантажа» Общества со стороны акционеров Общества; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров Общества.

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров Общества осуществляет профессиональный регистратор (ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»). Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами (раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными актами, а также проведение встреч руководства Общества с акционерами, направленных на разъяснение актуальных вопросов текущей деятельности Общества, а также перспектив его реформирования), что обеспечивает существенное снижение влияния данного риска на финансовое положение Общества.

### ***Трансфертное ценообразование***

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что подготовленная документация по трансфертному ценообразованию подтверждает соответствие примененных цен рыночному уровню для целей налогообложения. Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, и существует вероятность их возникновения. Общество полагает, что на данном этапе предпринятые им меры позволяют существенно снизить риск вероят-

ности возникновения налоговых споров, связанных с корректировками налоговой базы для расчета налогов.

### ***Экологические и социальные риски***

Наша компания исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности ОАО «Зарамагские ГЭС».

Экологические риски и возможный ущерб, наносимый строительством и эксплуатацией Зарамагских ГЭС окружающей среде минимальный, и не приведет к необратимым экологическим последствиям и при своевременном осуществлении природоохранных и компенсационных мероприятий будет носить локальный и временный характер.

Обществом осуществлялись текущие расходы, связанные с экологической деятельностью:

1. осуществлялось ежеквартальное измерение и анализы сточных вод и атмосферного воздуха на Головной Зарамагской. Расходы за отчетный период составили 45 тыс.руб.

2. разрабатывались проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух. Ежеквартально производятся расчеты и осуществляются платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Расходы за отчетный период составили 7 тыс. руб.

3. осуществляются платежи за водопользование. Расходы за отчетный период составили 248 тыс. руб.

4. осуществляется экологический мониторинг зоны влияния каскада Зарамагских ГЭС протяженностью 25 км, в ходе которого решается комплекс задач: охрана окружающей среды, определение влияния построенных и строящихся объектов Каскада Зарамагских ГЭС на состояние литосферы (геологической среды и почвенного покрова) по раннее созданной сети мониторинга, фиксация появления трендов в растительном и животном мире, а так же оптимизация уже созданной системы наблюдения за экологическим состоянием окружающей среды в зоне влияния Зарамагских ГЭС .

5. осуществляется мониторинг оползневых процессов на склонах водораздела р.р. Ардон-Баддон, примыкающих к БСР.

Цель и задачи:

Охрана окружающей среды. Оценка устойчивости склонов на площади, примыкающей к БСР; изучение динамики оползневых процессов для оценки степени опасности и прогнозирование дальнейшего развития этих процессов. Работы являются продолжением мониторинговых наблюдений, проводившихся в 2006 -2013 гг. на западном склоне водораздела. Расходы за отчетный период составили 498 тыс. руб.

6. проводится мониторинг качества потребляемой воды из водохранилища и сбрасываемых вод в нижнем бьефе Зарамагских ГЭС

Цель работы:

- Наблюдение за качеством потребляемой воды из водохранилища и сбрасываемых вод в нижнем бьефе Зарамагских ГЭС.

Расходы за отчетный период составили 50 тыс. руб.

Платежи за нарушение природоохранного законодательства в 2013г. отсутствуют.

Обязательства, связанные с экологической деятельностью, требующие капитализации затрат, на текущий момент отсутствуют.

### ***Производственные риски***

Для минимизации рисков, связанных с несоблюдением сроков исполнения проектов и некачественным исполнением проектной документации, Общество использует систему постоянного мониторинга и контроля подрядных организаций, а также проверку качества разрабатываемой документации. Проектно-сметная документация проходит государственную экспертизу. Ответственность перед третьими лицами застрахована. Принимаемые меры существенно снижают вероятность возникновения производственного риска.

### ***Операционные риски***

Операционные риски могут появиться в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе. Для снижения данного риска ОАО «Зарамагские ГЭС» проводит обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации. Создается резерв на совмещение руководящих должностей.

Конкурентоспособный уровень зарплаты, социальные гарантии и наличие негосударственного пенсионного фонда являются естественным барьером оттока высококвалифицированного персонала.

Выводы.

Общество оценивает вероятность возникновения вышеуказанных рисков существенно сниженной по следующим основаниям:

1. Ответственность Общества за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ застрахована.
2. Ответственность подрядчиков Общества перед третьими лицами при строительномонтажных работах застрахована.
3. Система внутреннего контроля обеспечивает своевременное выявление угроз возникновения рисков и своевременное их предотвращение.
4. Разработаны меры по предупреждению негативных последствий, проводится постоянная работа по мониторингу дебиторской и кредиторской задолженности, оценки платежеспособности, потребности в финансовых ресурсах.

### **3.16 Информация по сегментам**

Информация по сегментам не раскрывается.

Основным показателем, характеризующим деятельность предприятия, является строительство ГЭС. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

### **3.17 События после отчетной даты**

Проектная документация «Корректировка технического проекта 1993 г. «Зарамагские ГЭС Ардонского каскада (Головная ГЭС и ГЭС-1)» Строительство Зарамагской ГЭС-1 (достройка по состоянию на 01.01.11)» прошла государственную экспертизу, получила положительное заключение государственной экспертизы и утверждена. Проектом предусмотрены обязательства по рекультивации земель в сумме 16 735 тыс. руб., которые будут отражены в отчетности за 2014 г., как долгосрочные оценочные обязательства и будут капитализированы.

Генеральный директор ОАО «Зарамагские ГЭС»

В.Б.Тотров

Главный бухгалтер ОАО «Зарамагские ГЭС»

И.Д. Табуева

20 января 2014 года