



Аудиторское заключение независимого аудитора

*Акционерам
публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС»*

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС» (ОГРН 1022400828119, 663491, Красноярский край, Кеожемский район, г. Кодинск, территория Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (MCA). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая Международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

АО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб. 12, подъезд 3, офис 701,
Т.: +7 (495) 967 0495, Ф.: +7 (495) 967 0497, www.vneshaudit.ru, info@vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в ПАО Сбербанк г. Москва
К/с 30101810400000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит - член  THE GLOBAL ADVISORY AND ACCOUNTING NETWORK

международной сети профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес консультантов

Ответственность руководства и членов Совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

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

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

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аudit годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искаажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искаажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искаажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надежными, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искаажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искаажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, исказенное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих

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

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами Совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Генеральный директор
АО «Эйч Эл Би Внешаудит»



Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

O. B. Митянина

H. A. Мартынова

Аудиторская организация:

Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит»,
ОГРН 1027739314448,
119017, г. Москва, пер. Пыжевский, д. 5, стр. 1, офис 158,
член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»,
ОРНЗ 11606046557

12 марта 2020 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2019 года

Коды		
0710001		
31	12	2019
по ОКПО		
00108795		
2420002597		
35.11.2		
12247	34	
по ОКЕИ		
384		

Организация **ПАО "Богучанская ГЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по экономической обеспечение работоспособности электростанций

по ОКВЭД 2

Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное Акционерное Общество / совместная частная и иностранная собственность

по ОКОПФ

Единица измерения тыс. руб.

по ОКЕИ

Местонахождение (адрес)
663491, КРАЙ КРАСНОЯРСКИЙ, РАЙОН КЕЖЕМСКИЙ, ГОРОД КОДИНСК, ТЕРРИТОРИЯ СТРОЙБАЗА ЛЕВОГО БЕРЕГА, ОБЪЕДИНЕННАЯ БАЗА №1, ЗД. 1

ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудито **АО "Эйч Эл Би Внешаудит"**

Идентификационный номер налогоплательщика
аудиторской организации/индивидуального аудитора
Основной государственный регистрационный номер
аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН	7706118254
ОГРН/ОГРНП	1027739314448

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 Декабря 2018 г.	На 31 Декабря 2017 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	1 150	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	67 606 497	69 729 854	72 188 349
	в том числе:				
	Основные средства в организации	1151	67 496 737	69 652 270	72 040 094
	Оборудование к установке	1152	14 521	28 681	95 291
	Строительство объектов основных средств	1153	95 239	48 903	49 150
	Приобретение объектов основных средств	1154	-	-	3 814
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
3.4	Прочие внеоборотные активы	1190	257 113	239 075	251 150
	Итого по разделу I	1100	67 864 760	69 968 929	72 439 499
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	1 034 576	999 322	962 503
	в том числе:				
	Материалы	1211	677 295	631 003	583 985
	Готовая продукция	1212	347 161	363 971	377 395
	Расходы будущих периодов	1213	5 946	4 348	1 123
	Товары	1214	4 174	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	79 584	44 133	59 858
3.6	Дебиторская задолженность	1230	30 890 630	22 073 882	19 274 432
	в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	29 776 408	21 084 323	17 731 029
	Расчеты с покупателями и заказчиками	1232	12 917	2 489	2 116
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	1233	29 763 491	21 081 834	17 728 913
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1234	1 114 222	989 559	1 543 403
	Расчеты с покупателями и заказчиками	1235	1 074 414	940 802	1 081 086
	Авансы выданные	1236	28 206	32 363	58 445
	Расчеты по налогам и сборам	1237	490	-	360 052
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1238	1 666	2 170	3 309
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	1239	9 446	14 224	40 511
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 080 797	5 405 280	813 161
	Прочие оборотные активы	1260	20 661	14 658	26 163
	Итого по разделу II	1200	36 106 248	28 537 275	21 136 117
	БАЛАНС	1600	103 971 008	98 506 204	93 575 616

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 Декабря 2018 г.	На 31 Декабря 2017 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.8	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	5 693 481	5 693 481	5 693 481
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(88 807)	(32 255)	(3 682)
3.8	Переоценка внеоборотных активов	1340	40 637	40 637	61 842
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	284 674	284 674	284 674
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	26 020 363	19 448 366	14 077 614
	Итого по разделу III	1300	31 950 348	25 434 903	20 113 929
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.9	Заемные средства	1410	65 728 384	67 548 116	68 974 696
3.16	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 623 886	2 504 250	2 215 256
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.10	Прочие обязательства	1450	-	35 827	-
	Итого по разделу IV	1400	68 352 270	70 088 193	71 189 952
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.9	Заемные средства	1510	1 838 002	1 445 964	1 109 827
3.11	Кредиторская задолженность	1520	1 719 826	1 432 258	1 080 431
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	1521	524 335	239 499	316 034
	Авансы полученные от покупателей и заказчиков	1522	1 519	4 048	1 028
	Расчеты по налогам и сборам	1523	1 160 978	1 155 857	734 701
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	1524	10 957	9 958	6 481
	Расчеты с персоналом по оплате труда	1525	19 379	20 626	19 503
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	1526	2 658	2 270	2 684
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.12	Оценочные обязательства	1540	110 562	104 886	81 477
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 668 390	2 983 108	2 271 735
	БАЛАНС	1700	103 971 008	98 506 204	93 575 616

Генеральный директор

В.В. Демченко

Главный бухгалтер ГЭС

О.А.Большакова

11 марта 2020 г.



Отчет о финансовых результатах
на 31 декабря 2019 года

Организация **ПАО "Богучанская ГЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности производство электрэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма форма собственности

Публичное Акционерное Общество совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс руб

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 12 2019
по ОКПО	00108795
ИНН	2420002597
по ОКВЭД 2	35.11.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247 34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2019 г.	За январь - декабрь 2018 г.
3.14	Выручка	2110	18 467 123	16 878 587
3.15	Себестоимость продаж	2120	(6 866 952)	(5 853 651)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	11 600 171	11 024 936
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.15	Управленческие расходы	2220	(1 405 946)	(1 674 385)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	10 194 225	9 350 551
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	379 338	206 341
	Проценты к уплате	2330	(2 303 305)	(2 419 819)
3.16	Прочие доходы	2340	303 275	145 451
3.16	Прочие расходы	2350	(341 705)	(572 269)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	8 231 828	6 710 255
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 540 197)	(1 071 714)
3.17	в т.ч. постоянные налоговые обязательства	2421	(13 401)	(18 658)
3.17	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(125 463)	(331 533)
3.17	Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 895	42 539
	Прочее	2460	(66)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 571 997	5 349 547

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2019 г.	За январь - декабрь 2018 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 571 997	5 349 547
3.18	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0.9976	0.8113
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



B.B. Демченко

O.A. Большакова

Отчет об изменениях капитала
за 2019 год

Организация ПАО "Богучанская ГЭС"
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности
производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе
деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное Акционерное Общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения в тыс. руб.

КОДЫ		
Форма по ОКУД	710004	
Дата (число, месяц, год)	31	12 2019
по ОКПО	00108795	
ИНН	2420002597	
по ОКВЭД 2	35.11.2	
по ОКОПФ/ОКФС	12247	34
по ОКЕИ	384	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 Декабря 2017 г.	3100	5 693 481	(3 682)	61 842	284 674	14 077 614	20 113 929
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	5 349 547	5 349 547
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	5 349 547	5 349 547
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	(28 573)	-	-	-	(28 573)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	-	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
выкуп собственных акций	3228	-	(28 573)	-	-	-	(28 573)
Изменение добавочного капитала	3230		X	X	(21 205)	-	21 205
Изменение резервного капитала	3240		X	X	X	-	-
Величина капитала на 31 Декабря 2018 г.	3200	5 693 481	(32 255)	40 637	284 674	19 448 366	25 434 903
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	6 571 997	6 571 997
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 571 997	6 571 997
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	X	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	(56 552)	-	-	-	(56 552)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	4323	X	X	X	X	-	-
выкуп собственных акций	3328	-	(56 552)	-	-	-	(56 552)
Изменение добавочного капитала	3330		X	X	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340		X	X	X	-	-
Величина капитала на 31 Декабря 2019 г.	3300	5 693 481	(88 807)	40 637	284 674	26 020 363	31 950 348

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2017 г.	Изменения капитала за 2018 г		На 31 Декабря 2018 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего	3400
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410
исправлением ошибок	3420
после корректировок	3500
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411
исправлением ошибок	3421
после корректировок	3501

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2019 г.	На 31 Декабря 2018 г.	На 31 Декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	31 950 348	25 434 903	20 113 929

Генеральный директор

Главный бухгалтер
11 марта 2020 г.



V.B. Демченко

O.L. Большакова

**Отчет о движении денежных средств
за 2019 год**

Организация ПАО "Богучанская ГЭС"
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанции производство, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное Акционерное Общество совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения в тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	710005
Дата (число, месяц, год)	31 12 2019
по ОКПО	00108795
ИНН	2420002597
по ОКВЭД 2	35.11.2
по ОКОПФ /ОКФС	12247 34
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	код	За январь - декабрь 2019 г.		За январь - декабрь 2018 г.
	1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления - всего	4110	18 735 089	17 599 100	
в том числе:				
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	18 312 842	16 869 658	
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссийных и иных аналогичных платежей	4112	27 919	28 770	
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-	
возврат налога на прибыль из бюджета	4114	-	425 842	
прочие поступления	4119	394 328	274 850	
Платежи - всего	4120	(18 537 489)	(11 818 530)	
в том числе:				
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 814 748)	(2 880 330)	
в связи с оплатой труда работников	4122	(867 211)	(830 212)	
предоставление займов другим лицам	4123	(8 681 658)	(3 352 921)	
налог на прибыль организаций	4124	(1 507 664)	(1 065 634)	
оплате налогов и сборов	4125	(1 321 027)	(1 231 199)	
процентов по долговым обязательствам	4126	(2 304 419)	(2 420 670)	
прочие платежи	4129	(10 762)	(37 564)	
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	197 600	5 780 570	
Денежные потоки от инвестиционных операций				
Поступления - всего	4210	45 003	66 726	
в том числе:				
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	45 003	66 726	
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4212	-	-	
прочие поступления	4219	-	-	
Платежи - всего	4220	(84 133)	(137 011)	
в том числе:				
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к эксплуатации внеоборотных активов	4221	(84 133)	(137 011)	
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-	
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-	
прочие платежи	4229	-	-	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(39 130)	(70 285)	
Денежные потоки от финансовых операций				
Поступления - всего	4310	178	-	
в том числе:				
получение кредитов и займов	4311	-	-	
бюджетных ассигнований и иного целевого финансирования	4315	178	-	
Платежи - всего	4320	(1 483 131)	(1 118 166)	
в том числе:				
11 марта 2020 г.	4321	(56 551)	(28 573)	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 426 580)	(1 089 593)	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 482 953)	(1 118 166)	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(1 324 483)	4 592 119	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	5 405 280	813 161	
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4 080 797	5 405 280	
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-	

Генеральный директор



Главный бухгалтер «Богучанская ГЭС»
11 марта 2020 г.

В. В. Демченко

О.А.Большакова

**Публичное акционерное общество
«Богучанская ГЭС»**

**Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2019 год**

Содержание

I. Общие сведения	10
1.1 Информация об Обществе	10
1.2 Операционная среда Общества	11
1.2.1 Финансовые риски	12
1.2.2 Правовые риски	14
1.2.3 Страновые и региональные риски	14
1.2.4 Репутационные риски	15
1.2.5 Экологические риски	15
II. Учетная политика	16
2.1 Основа составления	16
2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	16
2.3 Основные средства	16
2.4 Незавершенное строительство и вложения во внеоборотные активы	17
2.5 Материально-производственные запасы и готовая продукция	17
2.6 Расходы будущих периодов	17
2.7 Дебиторская задолженность	17
2.8 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	18
2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал	18
2.10 Кредиты и займы полученные	18
2.11 Оценочные обязательства	19
2.12 Признание доходов	19
2.13 Признание расходов	19
2.14 Расчеты по налогу на прибыль	20
2.15 Активы и обязательства в иностранной валюте	20
III. Раскрытие существенных показателей	22
3.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)	22
3.2 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)	22
3.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)	26
3.4 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	26
3.5 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)	27
3.6 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)	28
3.7 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)	31
3.8 Капитал и резервы	31
3.8.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)	31
3.8.2 Собственные акции, выкупленные у акционеров (строка 1320 Бухгалтерского баланса)	32
3.8.3 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)	32
3.9 Долгосрочные и краткосрочные заемные средства (строка 1410, 1510 Бухгалтерского баланса)	32
3.10 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)	34
3.11 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	34
3.12 Оценочные обязательства, условные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	35
3.13 Обеспечение обязательств	36
3.14 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	36
3.15 Затраты на производство по экономическим элементам (строки 2120 и 2220 Отчета о финансовых результатах)	36
3.16 Прочие доходы и прочие расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)	37
3.17 Налоги	38
3.18 Прибыль (убыток) на акцию	39
3.19 Связанные стороны	39
3.19.1 Займы, предоставленные связанными сторонами	40
3.19.2 Займы, предоставленные связанным сторонам	40
3.19.3 Продажи связанным сторонам	41
3.19.4 Закупки у связанных сторон	41
3.19.5 Состояние расчетов со связанными сторонами	42
3.19.6 Информация по операциям с основным управленческим персоналом	45
3.20 Чистые активы Общества	45
3.21 Информация по сегментам	45

3.22	ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ.....	45
3.23	СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	46

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Публичное акционерное общество «Богучанская ГЭС» (далее по тексту «Общество») является правопреемником Производственного строительно-эксплуатационного объединения «Богучангэсстрой», созданного в 1976 году в связи с началом подготовительных работ по строительству Богучанской гидроэлектростанции (далее по тексту «Богучанская ГЭС»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 88 выдано 10 марта 1993 года Администрацией Кежемского района Красноярского края.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, № 1022400828119 от 11 сентября 2002 года выдано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Кежемскому району Красноярского края.

Общество зарегистрировано по адресу: Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Стройбаза левого берега, Объединенная база № 1, зд. 1.

Общество территориально размещается в Кежемском районе Красноярского края, в 12 км от г. Кодинска; место расположения постоянно действующего исполнительного органа Общества – расположено в 2 км от створа Богучанской ГЭС на р. Ангара. Строительство ГЭС было начато в 1980 году (Постановление Совета Министров СССР № 798р от 30 апреля 1980 года).

Основными видами деятельности Общества являются:

- деятельность по производству электрической энергии и мощности;
- деятельность по поставке (продаже) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года составила 535 человек (31 декабря 2018 - 547 человек, на 31 декабря 2017 года – 559 человек).

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года входят:

- Овчинников Дмитрий Владимирович – Директор Департамента капитального строительства ПАО «РусГидро»;
- Горина Галина Викторовна – Заместитель директора Департамента по управлению имуществом ПАО «РусГидро»;
- Бардикова Вера Ивановна – Начальник Управления бизнес планирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Хазиахметов Тимур Расимович – Директор Департамента развития и стандартизации производственных процессов ПАО «РусГидро»;
- Старостин Игорь Сергеевич – Начальник Отдела по монтажу оборудования Департамента снабжения и монтажа технологического оборудования Энергетического дивизиона Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве;

- Лапшев Сергей Викторович - Директор Департамента корпоративных процедур и взаимоотношений с партнерами Энергетического дивизиона Филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве;
- Беспалов Александр Борисович - Советник генерального директора ООО «Консалтинговая компания «Эгида».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества (прокол № 39 от 31 мая 2019 года) в состав Совета директоров были избраны Овчинников Дмитрий Владимирович, Бардикова Вера Ивановна, Хазиахметов Тимур Расимович, Беспалов Александр Борисович и прекращены полномочия Волкова Игоря Александровича, Белозерцева Артема Валерьевича, Ябузарова Магомеда Ябузаровича, Примака Андрея Петровича. С 29 ноября 2019 года Ващенко Татьяна Михайловна не является членом Совета директоров (основание: Уведомление об отказе от полномочий от 21 ноября 2019 года).

В состав Правления Общества на 31 декабря 2019 года входят:

- Демченко Всеволод Владимирович – Генеральный директор ПАО «Богучанская ГЭС»;
- Свинко Андрей Сергеевич – Финансовый директор ПАО «Богучанская ГЭС».

В 2019 году изменений в составе Правления Общества не было.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года входят:

- Ажимов Олег Евгеньевич – Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
- Рохлина Ольга Владимировна – Заместитель руководителя службы – начальник Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
- Палазник Виктор Иванович - Менеджер отдела контроля сохранности активов Департамента по контролльно-ревизионной работе Дирекции контроля внутреннего аудита, координации бизнеса филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве;
- Афанасьев Павел Иванович - Начальник отдела контроля сохранности активов Департамента по контролльно-ревизионной работе Дирекции контроля внутреннего аудита, координации бизнеса филиала ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.» в г. Москве.

Указанные члены Ревизионной комиссии были избраны решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 39 от 31 мая 2019 года).

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований.

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, внутренняя и внешняя конъюнктура могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

Деятельность Общества в той или иной степени подвержена различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

1.2.1 Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Рыночные риски

К рыночным рискам Общество относит:

Объемные риски

Общество, осуществляя деятельность в гидроэнергетике, подвержено риску зависимости режимов работы от указаний Министерства природных ресурсов и экологии (в лице Енисейского бассейнового водного управления), Министерства по чрезвычайным ситуациям, Системного оператора, риску ограничений режимов энергосистемы, риску глобальных климатических изменений, риску неопределенности величины водно-энергетических ресурсов.

Ввиду наличия этих рисков, объем полезного отпуска электрической энергии, и величина выручки Общества подвержена существенной неопределенности. Неопределенность, вносимая указанными рисками, оценивается как значительная. Общество принимает и минимизирует объемные риски посредством мониторинга и анализа гидрологической обстановки, а также участия в заседаниях Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Ангаро-Енисейского каскада.

Ценовые риски

ПАО «Богучанская ГЭС», являясь субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, к ценовым рискам относит риск неблагоприятного изменения цен на электрическую энергию в конкурентном секторе ОРЭМ, риск вмешательства регулятора в ценообразование в свободном секторе рынка электроэнергии и мощности, а также риск изменения методики расчета и установления регулируемого тарифа.

Риск изменения цены в свободном секторе ОРЭМ возникает в связи с реализацией незаконтрактованных объемов электроэнергии по волатильным ценам конкурентного отбора ценовых заявок в рынке «на сутки вперед». При этом доля выручки под риском пропорциональна доле поставки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам. В 2019 году электрическая энергия и мощность поставлялась по свободным (нерегулируемым) ценам, по регулируемым договорам в соответствии с утвержденными тарифами, а также по свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности с ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод» цена по которому рассчитывается на основе фактической себестоимости.

Риски вмешательства регулятора в ценообразование в конкурентном секторе ОРЭМ, а также установления заниженного регулируемого тарифа и (или) завышенного объема поставок в адрес населения могут привести к недополучению предприятием необходимой выручки и сокращению прибыли. Вероятность проявления таких рисков – низкая. Общество принимает указанные риски.

Общество не осуществляет экспортно-импортные операции. В этой связи риски внешних рынков для ПАО «Богучанская ГЭС» крайне не значительные.

Влияние изменений ставки рефинансирования ЦБ РФ и, соответственно изменений процентной ставки по Кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010, заключенного с Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ», на финансовое состояние Общества оценивается незначительным. Согласно подписенному в декабре 2017 года дополнению к Кредитному соглашению № 110100/1168 от 01.12.2010 с 05.10.2017 процентная ставка по кредиту фиксированная.

Общество осуществляет реализацию электроэнергии на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии производится в валюте Российской Федерации – рублях.

Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение Общество оценивается как незначительное.

Кредитные риски

Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам. Между ПАО «Богучанская ГЭС» и ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» заключен договор займа № 00097-15-ФД от 16.05.2015 (см. пункт 3.2). Риск ненадлежащего (неисполнения) обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» оценивается Обществом как низкий. Условия предоставления займа одобрены решениями Совета директоров Общества, завершение работ по строительству объектов ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» и выход 1 серии завода на проектные объемы фактически произведен в 2019 году, в связи с чем, при оценке реальности возврата займа Общество исходит из того, что к моменту наступления сроков возврата займа, в соответствии, с условиями заключенного договора, ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» будет иметь финансовую возможность для погашения своих долговых обязательств перед Обществом.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у организации возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Неспособность Общества своевременно выполнить свои обязательства может привести к выплатам штрафов, пени и т.д., что приведет к незапланированным расходам и сократит прибыль, в этой связи Общество проводит политику планирования бюджета и денежных потоков.

Финансирование строительства ГЭС осуществлялось в рамках кредитного соглашения между Обществом и Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» (см. пункт 3.7 Пояснений).

Кредитное соглашение №110100/1167 от 03.12.2010, заключенное с Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ», содержит ряд ковенант, которые определяют поведение Общества и накладывают определенные условия на его хозяйственную деятельность. К основным ковенантам можно отнести следующие:

- запрет на привлечение займов и выдачи займов, гарантий и поручительств, кроме обусловленных кредитным соглашением;
- обеспечение кредита залогом движимого имущества Общества;
- обеспечение кредита ипотекой прав аренды земельных участков и объектов недвижимого имущества;
- обязательства по срокам завершения проекта;
- обязательства по выполнению работ, монтажу оборудования в соответствие действующими нормами и стандартами.

Обществом организован постоянный мониторинг выполнения условий кредитного соглашения. Назначены ответственные лица, отвечающие за выполнение определенных условий кредитного соглашения, проводится еженедельный контроль над выполнением обязательств. По состоянию на 31.12.2019 условия кредитного соглашения выполняются в полном объеме.

Риск, связанный с наступлением солидарной ответственности за исполнение обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по договору Поручительства № 110100/167-ДП от 07.02.2018, оценивается Обществом как низкий. Для существенной минимизации риска наступления негативных финансовых последствий, Обществом заключён договор займа с ЗАО «Богучанский алюминиевый завод», что позволяет заводу при необходимости снизить кассовые разрывы во избежание нарушений условий кредитного соглашения, заключенного между ЗАО «БоАЗ» и Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ».

1.2.2 Правовые риски

Риски, связанные с исполнением налогового законодательства - налоговое законодательство Российской Федерации, характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Однако вероятность появления таких изменений, которые могут существенным образом сказаться на деятельности Общества, незначительна, в связи с тем, что Общество, в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности - Основные виды деятельности Общества не подлежат лицензированию. Общество обладает рядом лицензий на некоторые виды деятельности, в связи с чем координирует своевременное получения (продление) лицензий, необходимых для дальнейшей деятельности Общества. Таким образом, изменения требований по лицензированию не является существенным для Общества, кроме того, вероятность таких изменений связанных с требованиями по лицензированию невелика. Общество в своей деятельности не использует ограниченно оборотоспособные объекты (включая природные ресурсы), не осуществляет банковских операций, страховой деятельности, деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг, не является инвестиционным фондом. Общество своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия уже имеющихся лицензий не прогнозируется. Данный риск оценивается как незначительный.

1.2.3 Страновые и региональные риски

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. В результате влияния мирового финансового кризиса, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой снижают объем иностранных инвестиций в Россию и оказывают отрицательное воздействие на российскую экономику.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). Рейтинг России находится на уровне ВВВ при позитивном прогнозе (по версии рейтингового агентства Fitch), что означает хорошую кредитоспособность государства, которую, однако, могут снизить негативные изменения в экономической конъюнктуре.

В условиях кризиса на финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Красноярском крае. Изменения ситуации в стране и регионе деятельности Общества, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемые, так же как и их влияние на будущую деятельность Общества. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за масштабности. В случае дестабилизации ситуации в России или в регионах, что может негативно повлиять на деятельность Общества, менеджмент Общества будет

принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на деятельность Общества. Регион регистрации и деятельности Общества характеризуются спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок минимальна.

Общество постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях этих областей. Но не может быть гарантой того, что не потребуются дополнительные затраты на преодоление технических трудностей, связанных с климатом и доступностью этих мест, что может оказать негативное влияние на бизнес Общества, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности и перспективы. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются как незначительные.

1.2.4 Репутационные риски

Риск уменьшения числа заказчиков продукции, работ (услуг), производимых Обществом, вследствие негативного представления о качестве реализуемой продукции, работ (услуг), соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ, оказания услуг, участии в ценовом сговоре, оценивается Обществом как низкий.

1.2.5 Экологические риски

С учетом сегодняшней деятельности Общества экологические риски связаны с процессом эксплуатации оборудования. Общество предпринимает все меры по исключению рисков возникновения различных аварий техногенного характера, осуществляет своевременное проведение технического обслуживания, капитального и текущего ремонта оборудования, контроль и надзор за безопасной эксплуатацией оборудования, разработку разрешительной документации.

В 2019 году выполнены работы по проектированию реконструкции очистных сооружений замасленных стоков 20 л/с.

Проведена работа по сокращению перечня контролируемых загрязняющих веществ в сточных водах очистных сооружений КОС-240 и насосных станциях дренажа (5 выпусков). Оформлена разрешительная документация. Министерство экологии и рационального природопользования Красноярского края на данные выпуски выдало решения о предоставлении водного объекта в пользование.

Продолжено проведение мониторинга рыбоохраных мероприятий в районе Богучанского гидроузла (в водохранилище, на бетонной и каменно-набросной плотинах Богучанской ГЭС).

Для снижения экологических рисков лица, ответственные в Обществе за обеспечение экологической безопасности, проходят обучение по соответствующим программам подготовки в области охраны окружающей среды; выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение загрязнений территорий, почвы, водного объекта, атмосферного воздуха, сохранение водных биологических ресурсов и среды их обитания; ежегодно формируется декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

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» № 402-ФЗ от 06 декабря 2011 года, а также Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости, активов, переоцененных по состоянию на 01.01.2000 (см. пункт 2.3 Пояснений), а также оценочных обязательств.

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская, кредиторская задолженность, запасы, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если на момент составления отчетности срок обращения (погашения) активов и обязательств не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.3 Основные средства

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

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки;
- объекты жилищного фонда, приобретенные до 1 января 2006 года;
- полностью амортизованные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

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

Начисленные до принятия к учету объектов основных средств проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) этих объектов, включены в их первоначальную стоимость. Проценты, начисленные после принятия объектов основных средств к учету, отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения и которые сданы в эксплуатацию, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке, обособленно учитываются в составе основных средств, включая объекты, документы по которым не переданы на государственную регистрацию.

2.4 Незавершенное строительство и вложения во внеоборотные активы

В составе незавершенного строительства отражаются 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.

Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства, реконструкции, достройки, технического перевооружения, модернизации, осуществляется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций», утвержденных письмом Минфина РФ № 160 от 30 декабря 1993 года в части, не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.

Общество ведет пообъектный учет незавершенного строительства. Внутри объектов капитальные затраты группируются по статьям сводного сметного расчета стоимости строительства (строительные и монтажные работы, оборудование, прочие работы и затраты) на основании договоров с поставщиками и подрядчиками и первичных учетных документов. Состав капитальных затрат определяется сметной документацией в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ, утвержденной Постановлением Госстроя РФ № 15/1 от 5 марта 2004 года.

Расходы, относящиеся к нескольким объектам строительства, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.

2.5 Материально-производственные запасы и готовая продукция

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление). Для определения размера материальных расходов при отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии применяется метод оценки по средней себестоимости единицы.

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов, и другие затраты на производство продукции, а также управленческие расходы. Распределение стоимости готовой продукции между остатками на складе и ее реализацией в отчетном периоде осуществляется пропорционально количественным данным указанных показателей в натуральном выражении.

В составе готовой продукции отражены законченные производством строительные материалы, прошедшие приемку согласно требованиям соответствующих стандартов.

2.6 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (уплаченные вперед комиссия банку за выдачу кредита, программное обеспечение), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.7 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам с учетом всех

предоставляемых скидок (накидок) и налога на добавленную стоимость. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами. Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о финансовом состоянии (платежеспособности) дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

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

2.8 Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств 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.

Суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС в отчете о движении денежных средств представляются свернутыми.

2.9 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина сформированного уставного капитала соответствует размеру, определенному Уставом Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке 01.01.2000.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.10 Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заемодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Проценты по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате заемодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, в том числе комиссия (проценты), начисляемая на неиспользованный остаток кредитной линии.

Дополнительные расходы, 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 средств.

2.11 Оценочные обязательства

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

Общество создает оценочное обязательство:

- по предстоящей оплате неиспользованных отпусков работниками, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

2.12 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходами от обычных видов деятельности является выручка:

- от продажи электрической энергии;
- от продажи мощности;
- от оказания услуг транспорта и механизмов;
- от предоставления активов в аренду;
- от прочей реализации.

Прочими доходами являются:

- поступления от выбытия (включая продажу) основных средств и иных активов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прочие доходы.

Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных организацией убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником.

2.13 Признание расходов

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расходов (денежной, натуральной и иной).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности, указанных в пункте 2.13 Пояснений.

В составе прочих расходов учитываются:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (по сомнительной дебиторской задолженности, под обесценение вложений в ценные бумаги и др.);
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- расходы на социальное обеспечение и благотворительность;
- прочие расходы.

2.14 Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, повлиявших на корректировку в целях определения текущего налога на прибыль включена в показатель строки 2450 «Изменение отложенных налоговых активов» и 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчета о финансовых результатах.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, в связи с исправлением ошибок, относящихся к прошлым периодам, включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

Сформированные по счетам бухгалтерского учета отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в бухгалтерском балансе свернуто.

2.15 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением 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 2019 года. Курс доллара США составил на эту дату 61,9057 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2018 года – 69,4706 руб., 31 декабря 2017 года – 57,6002 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.

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступло	Изменения за период		На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло объектов	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Нематериальные активы, в том числе:	2018	-	-	-	-	-	-	-
	2019	-	-	1 250	-	-	(100)	1 250
Исключительные права на видеопродукцию	2018	-	-	-	-	-	-	-
	2019	-	-	1 250	-	-	(100)	1 250

3.2 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

(a) Основные средства

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 31.12.2019	Остаточная стоимость на 31.12.2018	Остаточная стоимость на 31.12.2017
Сооружения и передаточные устройства	48 901 285	49 781 397	50 666 810
Машины и оборудование	15 343 891	16 438 107	17 682 046
Здания	3 089 367	3 226 618	3 442 468
Транспортные средства	120 862	136 485	132 135
Производственный и хозяйственный инвентарь	18 451	60 145	105 573
Прочие	22 881	9 518	11 062
Итого по строке 11501 «Основные средства в организации»	67 496 737	69 652 270	72 040 094

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			Прочее движение*		На конец года	
		Первоначаль-ная стоимость	Накоплен-ная амортизация		Выбыло объектов	Первоначаль-ная стоимость	Накоплен-ная амортиза-ция	Начислено амортизации	Первоначаль-ная стоимость	Накоплен-ная амортизация	Первоначаль-ная стоимость
Основные средства, в том числе:	2018	81 588 337	(9 548 243)	203 976	(374 441)	168 991	(2 386 350)	-	-	81 417 872	(11 765 602)
	2019	81 417 872	(11 765 602)	199 175	(176 533)	94 248	(2 272 423)	-	-	81 440 514	(13 943 777)
Здания	2018	4 224 778	(782 310)	-	(165 781)	80 821	(130 890)	-	-	4 058 997	(832 379)
	2019	4 058 997	(832 379)	7 287	(29 337)	9 633	(124 834)	-	-	4 036 947	(947 580)
Сооружения и передаточные устройства	2018	54 103 510	(3 436 700)	168	(53 309)	46 795	(879 067)	-	-	54 050 369	(4 268 972)
	2019	54 050 369	(4 268 972)	2 664	(32 823)	24 494	(878 718)	16 375	(12 104)	54 036 585	(5 135 300)
Машины и оборудование	2018	22 583 974	(4 901 928)	164 088	(146 994)	33 067	(1 294 100)	-	-	22 601 068	(6 162 961)
	2019	22 601 068	(6 162 961)	173 832	(113 510)	59 267	(1 192 573)	(58 825)	37 593	22 602 565	(7 258 674)
Транспортные средства	2018	390 233	(258 098)	39 086	(5 518)	5 497	(34 715)	-	-	423 801	(287 316)
	2019	423 801	(287 316)	13 645	(566)	566	(33 943)	5 194	(519)	442 074	(321 212)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2018	269 253	(163 680)	634	(2 716)	2 688	(46 034)	-	-	267 171	(207 026)
	2019	267 171	(207 026)	1 584	(221)	212	(37 856)	8 092	(13 505)	276 626	(258 175)
Другие виды основных средств	2018	16 589	(5 527)	-	(123)	123	(1 544)	-	-	16 466	(6 948)
	2019	16 466	(6 948)	163	(76)	76	(4 499)	29 164	(11 465)	45 717	(22 836)

* прочее движение, не связанное с поступлением и выбытием основных средств

Иное использование основных средств

Наименование показателя	Первоначальная стоимость на 31.12.2019	Первоначальная стоимость на 31.12.2018	Первоначальная стоимость на 31.12.2017
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	721 671	721 526	908 017
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	945 524	984 322	973 426
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	632 309	685 920	687 568
Основные средства, переданные в залог по договорам залога	15 473 403	15 381 151	15 718 921
Основные средства, заложенные в силу закона	26 596 147	26 596 147	26 596 147

В соответствии с договором залога движимого имущества № 110200/1168-ДЗ от 27 декабря 2010 года между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8) передано в залог движимое имущество, первоначальной стоимостью 15 473 403 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (15 381 151 тыс. руб. – 31 декабря 2018 года, 15 718 921 тыс. руб. – 31 декабря 2017 года), которое используется Обществом в соответствии с его назначением. Остаточная стоимость имущества, переданного в залог, 12 537 775 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (12 496 107 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, 13 338 385 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года). Залоговая стоимость имущества, переданного в залог, 10 831 382 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (10 490 392 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, 10 585 041 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года), также данное имущество в соответствии с договором последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПЗ от 28 марта 2011 года между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом передано в обеспечение исполнения обязательств ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод» перед Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1167 от 3 декабря 2010 года, со сроком погашения 20 декабря 2024 года.

В соответствии с договором залога недвижимого имущества (ипотека) № 110200/1168-ДИ между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8) переданы в залог права аренды земельных участков, здания и сооружения, принадлежащие залогодателю на праве собственности. Залоговая стоимость имущества, переданного в залог, 34 319 420 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (34 319 420 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, 34 319 420 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017). Первоначальная стоимость недвижимого имущества, расположенного на вышеуказанных земельных участках и переданного в залог, 54 041 319 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (54 041 319 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, 54 026 535 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года). Остаточная стоимость недвижимого имущества, расположенного на вышеуказанных земельных участках и переданного в залог, 49 059 848 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (49 871 792 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, 50 671 164 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года), также данное имущество в соответствии с договором последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПИ от 12 июля 2011 года между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом передано в

обеспечение исполнения обязательств ЗАО «Богучанский Алюминиевый Завод» перед Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1167 от 3 декабря 2010 года, со сроком погашения 20 декабря 2024 года.

(б) Незавершенное строительство

Наличие и движение объектов незавершенных капитальных вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Затраты за период	Амортизация	Списано	Процес движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации основных средств, в том числе:	2018	294 481	(146 226)	201 132	-	-	(66 231)	(205 572)	223 810	(146 226)
	2019	223 810	(146 226)	244 055	-	(66 451)	(33 561)	(168 746)	199 107	(89 347)
Незавершенное строительство	2018	195 376	(146 226)	-	-	-	(247)	-	195 129	(146 226)
	2019	195 129	(146 226)	75 309	-	(56 878)	(28 974)	-	184 586	(89 347)
Оборудование к установке	2018	95 291	-	971	-	-	(65 984)	(1 597)	28 681	-
	2019	28 681	-	-	-	(9 573)	(4 587)	-	14 521	-
Приобретение объектов основных средств	2018	3 814	-	200 161	-	-	-	(203 975)	-	-
	2019	-	-	168 746	-	-	-	(168 746)	-	-

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

Иное использование объектов незавершенного строительства

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Объекты незавершенного строительства, заложенные в силу закона	87 774	92 857	92 857

В соответствии с договором последующего залога № 110200/1167-ДПИ от 12 июля 2011 года между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8) переданы в залог права аренды земельных участков. Балансовая стоимость объектов незавершенного строительства, расположенных на вышеуказанных земельных участках, 87 774 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года (92 857 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года, 92 857 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года).

3.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По статье «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены:

Наименование Общества	Доля в уставном капитале, %	Количество акций, тыс. шт.	Балансовая стоимость на	Балансовая стоимость на	Балансовая стоимость на
			31.12.2019 тыс. руб.	31.12.2018 тыс. руб.	31.12.2017 тыс. руб.
ОАО «АКБ «Енисей»	0.086	15 246	-	-	-
ОАО «Кодинский ЗКПДС»	4.18	1 291	-	-	-
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»			-	-	-

В 2016 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений Общества в ОАО «Кодинский ЗКПДС» создан оценочный резерв под обесценение в размере 100% от первоначальной стоимости финансового вложения – 6 тыс. руб.

В 2017 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений Общества в ОАО «АКБ Енисей» создан оценочный резерв под обесценение в размере 100% от первоначальной стоимости финансового вложения – 153 тыс. руб.

3.4 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование внеоборотных активов	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Расходы будущих периодов	245 874	228 535	251 150
Расходы на НИОКР	11 239	10 115	-
Расходы на приобретение НМА	-	425	-
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»	257 113	239 075	251 150

Расходы будущих периодов

В расходах будущих периодов по состоянию на 31 декабря 2019 года отражены:

- сумма комиссии за выдачу кредита в размере 122 561 тыс. руб. (31 декабря 2018 года – 140 144 тыс. руб., 31 декабря 2017 года – 157 727 тыс. руб.) выданного ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8). Сумма данной комиссии признается прочими расходами Общества и подлежит отнесению на прочие расходы равными долями в период с 28 декабря 2010 года по 20 декабря 2026 года;

- сумма платы за осуществление мероприятий по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям, в размере 69 199 тыс. руб., оплаченная Обществом в 2017 году в рамках исполнения дополнительного соглашения № 2 от 10 июля 2017 года к договору об осуществлении технологического присоединения энергоустановок к электрическим сетям № 500/ТП от 13 ноября 2009 с ПАО «ФСК ЕЭС». Сумма данной платы признается расходами по текущей деятельности и подлежит отнесению на текущие расходы равными долями в течение срока, равного средневзвешенному сроку полезного использования основного оборудования присоединенных Устройств – 361 месяц.

Незаконченные и не оформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего, в т. ч.	2018	-	10 115	-	-	10 115
	2019	10 115	1 124	-	-	11 239
Технико-экономическое обоснование увеличения установленной мощности гидроагрегатов Богучанской ГЭС	2018	-	10 115	-	-	10 115
	2019	10 115	1 124	-	-	11 239
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего, в т. ч.	2018	-	425	-	-	425
	2019	425	825	-	(1 250)	-
Разработка 3D видео-презентации устройства и эксплуатации каменно-набросной бетонной плотины БоГЭС	2018	-	425	-	-	425
	2019	425	825	-	(1 250)	-

3.5 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Готовая продукция	347 161	363 971	377 395
Запасные части	325 641	355 076	286 894
Сырье и материалы	198 610	166 521	149 051
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	98 022	53 505	94 601
Прочие материалы	44 198	45 005	45 569
Топливо	10 824	10 896	7 870
Товары	4 174	-	-
Расходы будущих периодов	5 946	4 348	1 123
Итого по строке 1210 «Запасы»	1 034 576	999 322	962 503

Увеличение объемов материально-производственных запасов объясняется приобретением дорогостоящих запасных частей оборудования для обеспечения наличия аварийного запаса.

Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступление и затраты	выбытие		Оборот запасов между их группами (видами)	На конец года	
		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Запасы, в том числе:	2018	1 116 553	(154 050)	167 150	(121 832)	(8 499)	-	1 161 871	(162 549)
	2019	1 161 871	(162 549)	181 272	(150 676)	4 658	-	1 192 467	(157 891)
Готовая продукция	2018	492 210	(114 815)	333	(20 387)	6 665	(35)	472 121	(108 150)
	2019	472 121	(108 150)	393	(22 603)	5 400	-	449 911	(102 750)
Сырье и материалы	2018	172 788	(23 737)	31 659	(27 536)	13 415	(68)	176 843	(10 322)
	2019	176 843	(10 322)	96 116	(31 997)	(32 059)	29	240 991	(42 381)
Запасные части	2018	286 894	-	85 108	(16 681)	-	(245)	355 076	-
	2019	355 076	-	3 903	(33 171)	(167)	-	325 808	(167)
Инвентарь и хозяйствственные принадлежности	2018	109 977	(15 376)	14 971	(25 838)	(28 585)	(1 644)	97 466	(43 961)
	2019	97 466	(43 961)	35 752	(21 880)	31 836	(1 191)	110 147	(12 125)
Топливо	2018	7 870	-	20 287	(17 261)	-	-	10 896	-
	2019	10 896	-	16 381	(16 436)	-	(17)	10 824	-
Прочие материалы	2018	45 691	(122)	8 581	(11 143)	6	1 992	45 121	(116)
	2019	45 121	(116)	10 237	(11 871)	(352)	1 179	44 666	(468)
Расходы будущих периодов	2018	1 123	-	6 211	(2 986)	-	-	4 348	-
	2019	4 348	-	9 269	(7 671)	-	-	5 946	-
Товары	2018	-	-	-	-	-	-	-	-
	2019	-	-	9 221	(5 047)	-	-	4 174	-

3.6 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

Дебиторская задолженность Общества сложилась из задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, и задолженности прочих дебиторов, погашение которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

ПАО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2019 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
		Ученная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Выбыло			Ученная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций	Списание задолженности за счет резерва по сомнительным долгам	Восстановление резерва		Погашение	Списание на финансовый результат	Начисление резерва		
Дебиторская задолженность, всего	2018	19 556 544	(282 112)	26 750 391	31 523	30 995	-	(23 830 783)	(1 946)	(180 730)	22 474 206	(400 324)
	2019	22 474 206	(400 324)	34 239 461	41 329	133 576	-	(25 455 502)	(194)	(141 912)	31 257 961	(367 331)
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2018	17 731 029	-	3 354 137	-	-	(843)	-	-	-	21 084 323	-
	2019	21 084 323	-	8 693 230	-	-	(911)	(234)	-	-	29 776 408	-
Покупатели и заказчики	2018	2 116	-	1 216	-	-	(843)	-	-	-	2 489	-
	2019	2 489	-	11 573	-	-	(911)	(234)	-	-	12 917	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	2018	17 728 913	-	3 352 921	-	-	-	-	-	-	21 081 834	-
	2019	21 081 834	-	8 681 657	-	-	-	-	-	-	29 763 491	-
Краткосрочная дебиторская задолженность, том числе:	2018	1 825 515	(282 112)	23 396 254	31 523	30 995	843	(23 830 783)	(1 946)	(180 730)	1 389 883	(400 324)
	2019	1 389 883	(400 324)	25 546 231	41 329	133 576	911	(25 455 278)	(194)	(141 912)	1 481 553	(367 331)
Покупатели и заказчики	2018	1 260 934	(179 848)	19 999 408	7 219	23 095	843	(20 040 483)	-	(130 366)	1 220 702	(279 900)
	2019	1 220 702	(279 900)	22 504 614	15 409	125 880	911	(22 377 513)	-	(135 689)	1 348 714	(274 300)
Авансы выданные	2018	86 619	(28 174)	2 052 188	22 824	2	-	(2 099 171)	-	(1 925)	39 636	(7 273)
	2019	39 636	(7 273)	2 997 363	4 126	1	-	(3 005 631)	(16)	-	31 352	(3 146)
Расчеты по налогам и сборам	2018	360 052	-	1 068 787	-	-	-	(1 428 839)	-	-	-	-
	2019	-	-	490	-	-	-	-	-	-	490	-
Расчеты по социальному страхованию	2018	3 309	-	1 808	-	-	-	(2 947)	-	-	2 170	-
	2019	2 170	-	(3 127)	-	-	-	2 623	-	-	1 666	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	2018	114 601	(74 090)	274 063	1 480	7 898	-	(259 343)	(1 946)	(48 439)	127 375	(113 151)
	2019	127 375	(113 151)	46 891	21 794	7 695	-	(74 757)	(178)	(6 223)	99 331	(89 885)

Расшифровка дебиторской задолженности по видам и контрагентам за вычетом резерва по сомнительным долгам приведена ниже:

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Долгосрочная дебиторская задолженность (погашение которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:			
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе:	29 776 408	21 084 323	17 731 029
покупатели оборудования и прочих внеоборотных активов	12 917	2 489	2 116
Прочие дебиторы	29 763 491	21 081 834	17 728 913
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	29 763 491	21 081 834	17 728 913
Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:			
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе:	1 074 414	940 802	1 081 086
АО «Центр финансовых расчетов»	397 077	418 364	243 718
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	203 820	15 865	100 789
ПАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод»	65 293	74 650	37 921
ПАО «Новосибирскэнергосбыт»	50 227	50 227	23 197
ООО «РУСАЛ Энерго»	45 863	52 898	28 981
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	43 301	53 905	470 241
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	34 642	28 114	10 167
ПАО «РУСАЛ Саяногорский алюминиевый завод»	34 052	39 839	21 668
Прочие покупатели и заказчики	200 139	206 940	144 404
Авансы выданные, в том числе:	28 206	32 363	58 445
ООО «КМУ ЗАО ВСТМ»	9 937	-	-
ООО «Компания РЭЙ»	2 102	-	-
ООО «БРАЗМК»	1 931	-	-
ООО «Импульс»	1 746	-	-
ООО Фирма «СИНТЕЗ Н»	1 293	7 792	7 015
АО «СОФТЛАЙН ТРЕЙД»	1 011	-	-
ОАО «Институт Гидропроект»	765	783	336
ООО «БМУ Гидроэлектромонтаж»	556	5 831	1 862
ПАО «Силовые машины»	-	7 767	7 969
ООО НПФ «Фаза»	-	800	800
Прочие авансы выданные	8 865	9 390	40 463
Переплата по налогам в бюджет, внебюджетные фонды	2 156	2 170	363 361
Прочие дебиторы	9 446	14 224	40 511
Итого по строке 1230 «Дебиторская задолженность»	30 890 630	22 073 882	19 274 432

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражен предоставленный по договору № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года Закрытому акционерному обществу «Богучанский Алюминиевый завод» заем в размере 28 814 579 тыс. руб. на следующих условиях: заем предоставляется на срок до 31 декабря 2032 года, за пользование займом заемщик выплачивает проценты:

- в период с 18 марта 2015 года по 15 марта 2016 года в размере, равном ставке рефинансирования Банка России плюс 2 (два) процента годовых. Процентная ставка подлежит изменению в дату изменения ставки рефинансирования Банка России на величину такого изменения;
- в период с 16 марта 2016 года по 14 сентября 2016 года в размере фиксированной ставки 8,3 (восемь целых 30/100) процента годовых;
- в период 15 сентября 2016 года по 15 декабря 2016 года в размере фиксированной ставки 7,9 (семь целых 90/100) процента годовых;
- в период с 16 декабря 2016 по 31 декабря 2016 года в размере фиксированной ставки 7,6 (семь целых 60/100) процента годовых.

- с 01 января 2017 года в соответствии с подписанным дополнительным соглашением к договору № № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года проценты за пользование суммой предоставленного займа не начисляются. В связи, с чем задолженность по договору № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года Закрытого акционерного общества «Богучанский Алюминиевый завод» перед ПАО «Богучанская ГЭС» в размере 29 763 491 тыс. руб., в том числе задолженность по процентам, начисленным за период с 18 марта 2015 года по 31 декабря 2016 года, в размере 948 913 тыс. руб., подлежащим отплате в адрес Общества, отражена в составе дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты).

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2019		На 31.12.2018		На 31.12.2017	
	Балансовая стоимость	Ученная по условиям договора	Балансовая стоимость	Ученная по условиям договора	Балансовая стоимость	Ученная по условиям договора
Всего, в том числе:	3 978	364 714	4 114	404 437	-	275 454
Покупатели и заказчики	3 978	278 278	4 114	284 014	-	173 190
Авансы выданные	-	3 146	-	7 273	-	28 174
прочие дебиторы	-	83 290	-	113 150	-	74 090

3.7 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

По строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса отражены:

Наименование	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Денежные средства	4 080 797	5 405 280	813 161
Денежные эквиваленты	-	-	-
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	4 080 797	5 405 280	813 161

3.8 Капитал и резервы

3.8.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, штук	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности акционеров, руб.
Обыкновенные акции	5 940 067 035	0.9	5 346 060 331.50
Привилегированные акции	347 420 771	1	347 420 771.00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2017	6 287 487 806		5 693 481 102.50
Обыкновенные акции	5 940 067 035	0.9	5 346 060 331.50
Привилегированные акции	347 420 771	1	347 420 771.00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2018	6 287 487 806		5 693 481 102.50
Обыкновенные акции	5 940 067 035	0.9	5 346 060 331.50
Привилегированные акции	347 420 771	1	347 420 771.00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2019	6 287 487 806		5 693 481 102.50

3.8.2 Собственные акции, выкупленные у акционеров (строка 1320 Бухгалтерского баланса)

Состав собственных акций, выкупленных у акционеров	Общее количество, штук	Стоимость акций, выкупленных у акционеров, руб.	Номинальная стоимость акций, выкупленных у акционеров, руб.
Обыкновенные акции	1 231 105	1 333 423.06	1 107 994.50
Привилегированные акции	2 420 309	2 348 816.32	2 420 309.00
Итого по строке 1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» на 31.12.2017	3 651 414	3 682 239.38	3 528 303.50
Обыкновенные акции	7 208 500	14 419 538.11	6 487 650.00
Привилегированные акции	10 279 564	17 835 956.51	10 279 564.00
Итого по строке 1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» на 31.12.2018	17 488 064	32 255 494.62	16 767 214.00
Обыкновенные акции	16 342 896	34 673 071.20	14 708 606.40
Привилегированные акции	28 138 476	54 133 798.46	28 138 476.00
Итого по строке 1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» на 31.12.2019	44 481 372	88 806 869.66	42 847 082.40

3.8.3 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)	40 637	40 637	61 842

3.9 Долгосрочные и краткосрочные заемные средства (строка 1410, 1510 Бухгалтерского баланса)

Перечень кредиторов, предоставивших займы, приведен в таблице ниже:

Наименование	Тип обязательства	Срок погашения	Валюта	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
ПАО «РусГидро»	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	21 027 455	21 027 455	21 027 455
Aluminium Group Ltd	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	20 123 628	20 123 628	20 123 628
Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»	кредит	20.12.2026	российский рубль	21 578 426	23 398 158	24 824 738
Boges Limited	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	2 998 875	2 998 875	2 998 875
Итого по строке 1410 «Долгосрочные заемные средства»				65 728 384	67 548 116	68 974 696
Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»	кредит	20.12.2020	российский рубль	1 819 732	1 426 580	1 089 593
Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»	начисленные проценты	20.03.2020	российский рубль	18 270	19 384	20 234
Итого по строке 1510 «Краткосрочные заемные средства»				1 838 002	1 445 964	1 109 827

*Собственные беспроцентные векселя

По состоянию на 31 декабря 2019 года в составе долгосрочных заемных средств Общество учитывает займы, полученные путем продажи выпущенных Обществом собственных

простых векселей со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года, для привлечения инвестиций на строительство Богучанской ГЭС.

1 декабря 2010 года Общество заключило кредитный договор в виде кредитной линии с Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» (ВЭБ) на сумму 28 100 000 тыс. руб. с целью финансирования строительства Богучанской ГЭС на следующих существенных условиях:

- Общество привлекает кредит в размере 28 100 000 тыс. руб. со сроком погашения до 20 декабря 2026 года и фиксированной процентной ставкой в период до 30 июня 2012 года равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату заключения кредитного соглашения плюс два процента годовых; с 30 июня 2012 года – плавающей процентной ставкой, равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации плюс два процента годовых. Ставка устанавливается с 30 июня 2012 года и подлежит изменению автоматически в даты изменения ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на величину такого изменения, но не может быть ниже 9,5 процентов годовых; с 05 октября 2017 года – фиксированная ставка в размере 9,5 процентов годовых.
- В отношении данного кредита Общество предоставило ВЭБ обеспечение в виде залога движимого имущества и залога прав аренды земельных участков (см. пункт 3.1).
- 07 февраля 2018 года заключено соглашение о расторжении договора поручительства, в соответствии с которым исполнение обязательств Общества по кредитному соглашению № 110100/1168 от 01 декабря 2010 перед ВЭБ, обеспечивалось солидарным поручительством ПАО «РусГидро».

По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность по кредиту перед Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» составляет 23 398 158 тыс. руб., долгосрочная часть составляет – 21 578 426 тыс. руб., краткосрочная часть – 1 819 732 тыс. руб.

Размер погашения суммы основного долга в соответствии с графиком погашения, определенным кредитным договором, приведен в таблице ниже:

Период	Сумма основного долга, подлежащая погашению
2020	1 819 732
2021	2 269 048
2022	2 785 762
2023	3 381 107
2024	4 043 849
2025	4 796 454
2026	4 302 206
Итого	23 398 158

Задолженность по причитающимся процентам отражена по строке 1510 «Заемные средства» бухгалтерского баланса в составе краткосрочных кредитов и займов в сумме 18 270 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество не имело иных открытых и неиспользованных кредитных линий и кредитов.

3.10 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период			Остаток на конец года	
			Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло			
				Погашение	Списание на финансовый результат		
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:	2018	-	35 827	-	-	35 827	
	2019	35 827	-	(35 827)	-	-	
Поставщики и подрядчики	2018	-	35 827	-	-	35 827	
	2019	35 827	-	(35 827)	-	-	

3.11 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 1 719 826 тыс. руб., 1 432 258 тыс. руб. и 1 080 431 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период			Остаток на конец года	
			Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло			
				Погашение	Списание на финансовый результат		
Кредиторская задолженность, в том числе:	2018	1 080 431	19 257 097	(18 899 428)	(5 842)	1 432 258	
	2019	1 432 258	23 732 645	(23 443 756)	(1 321)	1 719 826	
Поставщики и подрядчики	2018	316 034	3 547 588	(3 618 305)	(5 818)	239 499	
	2019	239 499	4 899 445	(4 613 329)	(1 280)	524 335	
Задолженность перед персоналом организации	2018	19 503	674 686	(673 563)	-	20 626	
	2019	20 626	702 104	(703 351)	-	19 379	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2018	6 481	156 398	(152 921)	-	9 958	
	2019	9 958	166 145	(165 146)	-	10 957	
Задолженность по налогам и сборам	2018	734 701	4 247 472	(3 826 316)	-	1 155 857	
	2019	1 155 857	5 821 355	(5 816 234)	-	1 160 978	
Задолженность перед покупателями и заказчиками (авансы полученные)	2018	1 028	10 598 695	(10 595 651)	(24)	4 048	
	2019	4 048	12 089 913	(12 092 401)	(41)	1 519	
Прочие кредиторы	2018	2 684	32 258	(32 672)	-	2 270	
	2019	2 270	53 683	(53 295)	-	2 658	

По строке 1520 «Кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Расчеты с поставщиками и подрядчиками, в том числе:	524 335	239 499	316 034
ООО «СМТТ. ВЫСОКОВОЛЬТНЫЕ РЕШЕНИЯ»	218 467	-	-
Енисейское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов	125 234	83 101	56 479
АО «Центр финансовых расчетов»	93 707	60 758	49 148
ООО Фирма «СИНТЕЗ Н»	16 238	11 792	18 792
ООО «ПО Иркутскэнерго»	7 964	7 354	-

ООО «АББ Электрические сети»	5 869	-	-
ООО «БМУ Гидроэлектромонтаж»	3 498	9 677	55 116
ООО «СеверТехноСтрой»	2 925	2 891	5 998
ООО «Энергосервис»	1 959	359	3 266
ООО «Полистрой»	1 058	1 058	3 494
ООО «КМУ ЗАО «ВСТМ»	686	950	1 177
Прочие поставщики и подрядчики	46 730	61 559	122 564
Задолженность перед персоналом организаций	19 379	20 626	19 503
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	10 957	9 958	6 481
Задолженность по налогам и сборам	1 160 978	1 155 857	734 701
Задолженность перед покупателями и заказчиками (авансы полученные)	1 519	4 048	1 028
Прочие кредиторы	2 658	2 270	2 684
Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»	1 719 826	1 432 258	1 080 431

Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Поставщики и подрядчики	7 392	7 392	13 210

**3.12 Оценочные обязательства, условные обязательства (строка 1540
Бухгалтерского баланса)****Оценочные обязательства**

По состоянию на 31 декабря 2019 года оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков и вознаграждений работникам составило 110 562 тыс. руб. (104 886 тыс. руб. и 81 477 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно). На основании принятых Обществом графика отпусков и положений о премировании работников оценочное обязательство носит краткосрочный характер.

Условные обязательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что в отношении каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующих отчетному периодах, в будущем возможны споры, которые могут повлиять на результаты хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Возможно, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке правильности исчисления налоговых обязательств, и, возможно, ими будет оспорен применяемый Обществом порядок налогового учета операций, который ранее не оспаривался. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2019 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения соблюдения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

3.13 Обеспечение обязательств

Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года с Государственной корпорацией «ВЭБ. РФ» (см. пункт 3.9) передано в залог движимое имущество, а также права аренды земельных участков (см. пункт 3.2).

Наименование показателя	на 31.12.2019	на 31.12.2018	на 31.12.2017
Обеспечения обязательств выданные, в т. ч.	96 795 393	108 788 810	-
Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ» - договор поручительства № 110100/1167-ДП от 07.02.2018	96 795 393	108 788 810	-

07 февраля 2018 год между Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и ПАО «Богучанская ГЭС» заключен договор поручительства № 110100/1167-ДП в соответствии с которым исполнение обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению № 110100/1167 от 03 декабря 2010 года перед Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» - возврат денежных средств в полной сумме в размере, равной эквиваленту 47 196 000 тыс. руб. в долларах США, обеспечивается солидарным поручительством ПАО «Богучанская ГЭС».

В обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению с Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года Общество предоставило обеспечение в виде залога движимого имущества и залога прав аренды земельных участков (см. пункт 3.2).

В обеспечение исполнения обязательств ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод» перед Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1167 от 3 декабря 2010 года Общество предоставило обеспечение в виде залога движимого имущества и залога прав аренды земельных участков (см. пункт 3.2).

3.14 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Информация о выручке от реализации товаров, продукции, работ (услуг) (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных платежей) представлена ниже:

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Реализация электроэнергии	11 153 607	9 848 115
Реализация мощности	7 231 019	6 951 657
Доходы от сдачи в аренду	42 696	43 453
Прочая реализация	33 755	28 070
Услуги проживания в общежитиях , услуги гостиницы	4 353	3 488
Реализация энергоресурсов	1 669	2 707
Услуги транспорта и механизмов	24	1 097
Итого по строке 2110 «Выручка»	18 467 123	16 878 587

Часть выручки за 2019 и 2018 годы была оплачена за счет взаимозачетов с поставщиками продукции, товаров, работ (услуг).

3.15 Затраты на производство по экономическим элементам (строки 2120 и 2220 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	2019 год	2018 год
Покупная электроэнергия для реализации	2 509 383	1 601 941
Амортизация основных средств	2 242 619	2 345 963
Налог на имущество	1 159 648	1 445 509
Расходы на оплату труда	505 622	496 127
Плата за пользование водными объектами (в т.ч. водный налог)	467 011	340 254
Услуги операторов ОРЭМ (инфраструктурных организаций)	366 400	349 107

Резервы предстоящих расходов	146 790	128 882
Отчисления на социальные нужды	130 534	128 340
Материальные затраты	91 536	56 886
Расходы на страхование	83 271	84 118
Расходы на пожарную охрану	79 576	74 784
Энергоресурсы	75 482	93 910
Услуги охраны	60 348	57 532
Расходы по аренде	18 456	18 302
Прочие затраты	319 411	292 958
Итого по элементам	8 256 088	7 514 612
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+)) незавершенного производства, готовой продукции и др.	16 810	13 424
Итого по строкам 2120 "Себестоимость продаж" и 2220 "Управленческие расходы"	8 272 898	7 528 036
в том числе:		
Затраты на реализацию электроэнергии и мощности	7 719 639	7 436 873

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

Наименование показателя	За 2019 год		За 2018 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация основных средств, объектов незавершенного строительства	63 712	(28 669)	66 086	(83 569)
Резерв по сомнительным долгам	133 575	(141 912)	30 996	(180 731)
Штрафы по хоз. договорам признанные	9 159	(1 355)	17 362	(2 053)
Резерв под снижение стоимости ТМЦ, объектов НЗС	66 777	(5 242)	10 371	(18 578)
Реализация прочих активов, услуг	4 099	(1 939)	7 073	(3 567)
Прибыль (убыток) от списания дебиторской, кредиторской задолженности	1 321	(4)	5 842	(60)
Излишки (недостачи), выявленные в результате инвентаризации	8 665	(220)	4 666	(5 259)
Возмещение расходов по сокращению производственного травматизма (ФСС)	-	-	520	-
Прибыли (убытки) прошлых лет	1 168	(6 920)	82	(10 392)
Доходы (расходы) от списания и прочего выбытия объектов основных средств, НЗС	235	(63 965)	46	(121 873)
Оприходование возвратных материалов	11 291	-	1 261	-
Членские взносы	-	(7 815)	-	(7 947)
Расходы по возмещению убытков	-	(13 066)	-	(12 960)
Услуги консультационные	-	(2 485)	-	(613)
Услуги кредитных учреждений	-	(17 864)	-	(17 974)
Материальная помощь, компенсации по оплате жилья, прочие выплаты работникам	-	(13 289)	-	(15 295)
Расходы на услуги оценки	-	(2 560)	-	(2 555)
Судебные издержки, госпошлина	738	(1 024)	449	(1 331)
Расходы, связанные с завершением строительства	-	-	-	(62 406)
Прочие доходы и расходы	2 535	(33 376)	697	(25 106)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	303 275	(341 705)	145 451	(572 269)

3.17 Налоги***Налог на добавленную стоимость***

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

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 3 700 127 тыс. руб. (3 050 093 тыс. руб. – в 2018 году, 2 836 031 тыс. руб. – в 2017 году). НДС по приобретенным ценностям составил 712 675 тыс. руб. (466 562 тыс. руб. – в 2018 году, 641 038 тыс. руб. – в 2017 году), в том числе предъявленный к вычету – 681 923 тыс. руб., (477 778 тыс. руб. – в 2018 году, 629 429 тыс. руб. – в 2017 году).

Налог на прибыль

Сформированные по счетам бухгалтерского учета отложенные налоговые активы и обязательства отражены в бухгалтерском балансе свернуто, расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств приведена ниже:

Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Отложенные налоговые активы	169 937	164 110	121 570
Отложенные налоговые обязательства	(2 793 823)	(2 668 360)	(2 336 826)
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	(2 623 886)	(2 504 250)	(2 215 256)

Сумма условного расхода, определенная исходя из бухгалтерского прибыли, за отчетный год составила 1 646 365 тыс. руб. (условный расход в 2018 году – 1 342 050 тыс. руб.). 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 67 003 тыс. руб. (в 2018 году – (93 290 тыс. руб.). Постоянные налоговые обязательства, исчисленные с постоянных разниц, за отчетный период составили – 13 401 тыс. руб. (постоянные налоговые обязательства в 2018 году – 18 658 тыс. руб.). Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, убытков от обслуживающих хозяйств, расходов, компенсируемых работникам Общества в соответствии с принятым Коллективным договором, и прочим.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 29 471 тыс. руб. (в 2018 году – 212 695 тыс. руб.), в том числе возникших – 449 631 тыс. руб. (в 2018 году – 366 119 тыс. руб.) и погашенных – 420 159 тыс. руб. (в 2018 году – 153 424 тыс. руб.). Отложенный налоговый актив, исчисленный из вычитаемых временных разниц, в отчетном году составил 5 895 тыс. руб. (в 2018 году – 42 539 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в суммах начисленной амортизации по объектам основных средств в бухгалтерском и налоговом учетах, в суммах созданного резерва по сомнительным долгам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисленного по правилам налогового учета, составила (627 316) тыс. руб. (в 2018 году – (1 657 665) тыс. руб.), в том числе возникших – (978 450) тыс. руб. (в 2018 году – (1 660 173) тыс. руб.) и погашенных – 351 134 тыс. руб. (в 2018 году – 2 507 тыс. руб.). Сумма отложенного налогового обязательства, исчисленного из налогооблагаемых временных разниц, в отчетном году составила (125 463) тыс. руб. (в 2018 году – (331 533) тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в порядке признания в качестве расходов процентов по займу, направленному на инвестиционную

деятельность, в бухгалтерском и налоговом учетах, а также в суммах начисленной амортизации, амортизационной премии по объектам основных средств.

Расчет перехода от условного расхода по налогу на прибыль к текущему налогу на прибыль приведен в таблице ниже:

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	8 231 828	6 710 255
Условный доход/расход по налогу на прибыль	1 646 365	1 342 050
Постоянные налоговые разницы	67 003	93 290
Постоянные налоговые обязательства (активы)	13 401	18 658
Вычитаемые временные разницы	29 471	212 695
Отложенный налоговый актив	5 895	42 539
Налогооблагаемые временные разницы	(627 316)	(1 657 665)
Отложенное налоговое обязательство	(125 463)	(331 533)
Текущий налог на прибыль	1 540 197	1 071 714

По данным налогового учета налоговая база для исчисления налога на прибыль за 2019 год составила 7 700 987 тыс. руб. (в 2018 году – 5 358 570 тыс. руб.).

3.18 Прибыль (убыток) 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 (убыток) равна чистой прибыли (убытку) отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	6 571 997	5 349 547
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. руб.	657 200	534 955
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	5 914 797	4 814 592
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	5 928 810 001	5 934 237 934
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,9976	0,8113

В 2019 и 2018 годах Общество не имело конвертируемых ценных бумаг и договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, в связи, с чем не определяется величина разводненной прибыли на акцию.

3.19 Связанные стороны

Связанными сторонами по отношению к Обществу являются следующие компании:

Boges Limited – контролирующая компания, владеющая 93,97% голосующих акций в уставном капитале Общества и имеющая возможность определять решения, принимаемые Обществом, с целью получения экономической выгоды от деятельности последнего. Остальные 6,31% голосующих акций размещены среди большого числа акционеров;

ОК «РУСАЛ», ПАО «РусГидро» оказывают значительное влияние на Общество в силу участия в уставном капитале Boges Limited, через 100% дочерние общества ПАО «РусГидро» – HydroOGK Power Company Limited и ОК «РУСАЛ» – United Company Rusal Energy Limited, в равных долях по 50%, соответственно имеют возможность участвовать в принятии решений Boges Limited;

Дочерние и зависимые общества Группы РусГидро и Группы ОК «РУСАЛ» как общества, контролируемые одними и теми же юридическими лицами.

Информация о всех организациях, входящих в группу компаний ПАО «РусГидро», приведена на сайте ПАО «РусГидро» по адресу: <http://www.rushydro.ru/upload/iblock/37b/SAL-31.12.2019.pdf>;

Общества, входящие в проект БЭМО, в том числе Организатор и Заказчик (в 2019 году прекратившие свою деятельность) как общества, совместно контролируемые Группой РусГидро и Группой ОК «РУСАЛ».

3.19.1 Займы, предоставленные связанными сторонами

Сведения о займах, предоставленных связанными сторонами, представлены ниже:

		За 2019 год	За 2018 год
Займы, предоставленные предприятиями группы РусГидро			
ПАО «РусГидро»	Задолженность на 1 января	21 027 455	21 027 455
	Получено в отчетном году	-	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Задолженность на 31 декабря	21 027 455	21 027 455
Займы, предоставленные предприятиями группы ОК «РУСАЛ»			
Aluminum Group Ltd	Задолженность на 1 января	20 123 628	20 123 628
	Получено в отчетном году	-	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Задолженность на 31 декабря	20 123 628	20 123 628
Займы, предоставленные Boges Limited			
Boges Limited	Задолженность на 1 января	2 998 875	2 998 875
	Получено в отчетном году	-	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Курсовая разница	-	-
	Задолженность на 31 декабря	2 998 875	2 998 875
Итого			
Задолженность на 1 января		44 149 958	44 149 958
Задолженность на 31 декабря		44 149 958	44 149 958

Условия займов, предоставленных связанными сторонами, отражены в пункте 3.9.

3.19.2 Займы, предоставленные связанным сторонам

		За 2019 год	За 2018 год
Займы, предоставленные компаниям, входящим в проект БЭМО			
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	Задолженность на 1 января	20 132 921	16 780 000
	Выдано в отчетном году	8 681 658	3 352 921
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Задолженность на 31 декабря	28 814 579	20 132 921
Итого			
Задолженность на 1 января		20 132 921	16 780 000
Задолженность на 31 декабря		28 814 579	20 132 921

Условия предоставления займов, выданных связанным сторонам, отражены в пункте 3.3.

3.19.3 Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продажи продукции связанным сторонам (без НДС) составила:

№ п/п	Наименование предприятия	2019	2018
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	2 136 842	2 392 249
1.1	ПАО «РУСАЛ БРАТСК»	888 329	972 403
1.2	ООО «РУСАЛ Энерго»	617 927	687 084
1.3	АО «РУСАЛ САЯНОГОРСК»	461 717	513 976
1.4	ООО «ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ»	47 680	83 743
1.5	АО «РУСАЛ НОВОКУЗНЕЦК»	120 670	134 511
1.6	ООО «ИСК»	500	508
1.7	ООО «Рус-Инжениринг»	-	-
1.8	ООО «Крамз-Авто»	3	6
1.9	ООО «РУСАЛ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР»	16	18
2	Предприятия группы РусГидро	440 250	520 116
2.1	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	425 768	505 166
2.2	ПАО «ДЭК»	2 660	3 007
2.3	АО «ЭСК РУСГИДРО»	11 716	11 792
2.4	ПАО «РУСГИДРО»	106	151
3	Компании, входящие в проект БЭМО	1 705 430	913 804
3.1	ЗАО «БОАЗ»	1 704 991	912 058
3.2	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	24	506
3.3	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	415	1 239
	Итого	4 282 522	3 826 169

Цена реализации продукции Общества определялась по соглашению сторон выше стоимости их производства Обществом.

3.19.4 Закупки у связанных сторон

В течение 2019 года организации Группы РусГидро и Группы ОК «РУСАЛ» выполняли для Общества проектные, подрядные, монтажные работы, оказывали услуги по техническому обслуживанию оборудования и механизмов. Стоимость приобретенных товаров и услуг, оказанных связанными сторонами (без НДС), составила:

№ п/п	Наименование предприятия	2019	2018
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	4 900	4 508
1.1	ООО «РУСАЛ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР»	4 900	4 508
2	Предприятия группы РусГидро	30 768	27 859
2.1	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	17 097	19 274
2.2	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	2 379	4 288
2.3	АО «ИНСТИТУТ ГИДРОПРОЕКТ»	4 382	3 573
2.4	ПАО «РУСГИДРО»	98	557
2.5	АО НИИЭС	6 772	127
2.6	ООО «РусГидро ИТ сервис»	40	40
3	Компании, входящие в проект БЭМО	-	67 435
3.1	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	-	38 630
3.2	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	-	23 776
3.3	ЗАО «БОАЗ»	-	5 029
	Итого	35 668	99 802

Товарно-материальные ценности приобретались по договорным ценам. Стоимость услуг компаний, входящих в проект БЭМО, определялась на основании калькуляции затрат (заработка плата, амортизация, налоги и др. расходы) и наценки, установленной исходя из рыночных условий.

3.19.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Дебиторская задолженность и авансы выданные (строка 1230 Бухгалтерского баланса)				
№ п/п	Наименование предприятия	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	159 097	222 627	99 328
1.1	ОАО «РУСАЛ БРАТСК»	65 293	74 650	37 921
1.2	ООО «РУСАЛ Энерго»	45 863	52 898	28 982
1.3	АО «РУСАЛ САЯНОГОРСК»	34 052	39 839	21 668
1.4	АО «РУСАЛ НОВОКУЗНЕЦК»	8 397	39 839	5 024
1.5	ООО «ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ»	4 942	15 246	5 628
1.6	ООО «ИСК»	550	150	100
1.7	ООО «РУСАЛ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР»	-	5	5
2	Предприятия группы РусГидро	44 265	54 387	480 739
2.1	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	43 539	53 905	476 730
2.2	ПАО «ДЭК»		252	-
2.3	АО «ЭСК РУСГИДРО»	721	175	-
2.4	ПАО «РУСГИДРО»	5	55	3
2.5	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»		-	2 873
2.6	АО «ИНСТИТУТ ГИДРОПРОЕКТ»		-	1 133
3	Компании, входящие в проект БЭМО	1 152 733	964 778	1 050 933
3.1	ЗАО «БОАЗ»	1 152 733	964 778	1 049 821
3.2	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	-	-	808
3.3	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	-	-	304
	Итого задолженность связанных сторон перед Обществом	1 356 095	1 241 792	1 631 000

Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

№ п/п	Наименование предприятия	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	389	374	1 568
1.1	ООО «РУСАЛ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР»	389	374	1 422
1.2	ООО «Рус-Инжиниринг»	-	-	146
2	Предприятия группы РусГидро	43	6 335	7 547
2.1	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	-	5 534	-
2.2	АО НИИЭС	-	654	2 091
2.3	ПАО «РУСГИДРО»	43	147	-
2.4	АО «ИНСТИТУТ ГИДРОПРОЕКТ»	-	-	4 549
2.5	ООО «Гидропроект-Сервис»	-	-	903
2.6	ООО «РусГидро ИТ сервис»	-	-	4
3	Компании, входящие в проект БЭМО	235	9 781	19 314
3.1	ЗАО «БОАЗ»	235	5 029	59

ПАО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2019 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.2	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	-	3 357	13 070
3.3	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	-	1 395	6 185
	Итого задолженность Общества перед связанными сторонами	667	16 490	28 429

ПАО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2019 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Денежные потоки (без НДС) между Обществом и связанными сторонами составили:

№ п/п	Наименование предприятия	Поступления		Зачеты взаимных требований		Платежи	
		За 2019 год	За 2018 год	За 2019 год	За 2018 год	За 2019 год	За 2018 год
1	Предприятия группы ОК «РУСАЛ»	2 164 635	2 313 329	-	-	37 473	33 524
1.1	ОАО "РУСАЛ БРАТСК"	896 127	941 276	-	-	-	-
1.2	ООО «РУСАЛ Энерго»	623 790	666 816	-	-	-	-
1.3	ОАО РУСАЛ САЯНОГОРСК	466 539	498 577	-	-	-	-
1.4	АО «РУСАЛ НОВОКУЗНЕЦК»	121 726	130 577	-	-	-	-
1.5	ООО «ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ»	56 267	75 592	-	-	-	-
1.6	ООО «ИСК»	167	466	-	-	-	-
1.7	ООО Русал-Медицинский центр	20	18	-	-	4 072	4 708
1.8	ООО КраM3-Техносервис	-	6	-	-	-	-
1.9	ООО Рус-Инжиниринг	-	-	-	-	-	124
1.10	СПАО Ингосстрах	-	-	-	-	33 402	28 692
2	Предприятия группы РусГидро	454 004	869 403	-	-	28 022	20 642
2.1	ПАО "Красноярскэнергосбыт"	434 581	857 966	-	-	984	-
2.2	АО «ЭСК РУСГИДРО»	8 016	8 399	-	-	-	-
2.3	ПАО «ДЭК»	11 260	2 793	-	-	-	-
2.4	АО "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт \"Гидропроект\" имени С.Я. Жука"	-	137	-	-	4 273	6 034
2.5	ПАО «РУСГИДРО»	148	108	-	-	184	432
2.6	ООО "Гидропроект-Сервис"	-	-	-	-	-	765
2.7	ООО «РусГидро ИТ сервис»	-	-	-	-	-	40
2.8	АО "ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева"	-	-	-	-	19 517	12 149
2.9	АО НИИЭС	-	-	-	-	3 023	1 218
3	Компании, входящие в проект БЭМО	1 548 652	986 817	-	-	8 151	74 696
3.1	ЗАО «БОАЗ»	1 548 558	984 130	-	-	4 191	-
3.2	АО «Организатор строительства Богучанской ГЭС»	69	1 497	-	-	1 163	27 835
3.3	ЗАО «Заказчик строительства Богучанской ГЭС»	24	1 191	-	-	2 798	46 861
	Итого движение по связанным сторонам	4 167 291	4 169 549	-	-	73 646	128 861

Поступление денежных средств от связанных сторон отражены по строкам 4111 «От продажи продукции, товаров, работ и услуг», 4112 «Арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей» Отчета о движении денежных средств.

Платежи связанным сторонам отражены по строке 4121 «Поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги» Отчета о движении денежных средств.

3.19.6 Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления. Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1.

Внеочередным Общим собранием акционеров 25 декабря 2008 года (Протокол № 17 от 30 декабря 2008 года) было принято решение не выплачивать вознаграждение членам Совета директоров Общества и отменить действие Положения «О выплате членам Совета директоров ПАО «Богучанская ГЭС» вознаграждений и компенсаций», утвержденного годовым Общим собранием акционеров (Протокол № 8 от 21 июня 2006 года).

Вознаграждение членам Правления выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за год. В 2019 году выплаты членам Правления (в том числе страховые взносы) составили 46 128 тыс. руб. (2018 год – 39 849 тыс. руб., 2017 год – 39 976 тыс. руб.).

Других вознаграждений основному управленческому персоналу в 2019 и 2018, 2017 годах Общество не выплачивало.

3.20 Чистые активы Общества

Величина чистых активов составила:

Наименование	На 31.12.2019	На 31.12.2018	На 31.12.2017
Чистые активы	31 950 348	25 434 903	20 113 929

По состоянию на 31 декабря 2017 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляла 14 420 448 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2018 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляет 19 741 422 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2019 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляет 26 256 867 тыс. руб.

3.21 Информация по сегментам

Общества не раскрывает информацию по сегментам, поскольку не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг.

3.22 Государственная помощь

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год	За 2017 год
Получено бюджетных средств - всего	178	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	178	-	-

В 2019 году Обществу предоставлены субсидии на возмещение затрат работодателей на оплату профессионального обучения и дополнительного профессионального образования работников из числа лиц, предпенсионного возраста, состоящих в трудовых отношениях с работодателем.

3.23 События после отчетной даты

07 февраля 2020 года внесена запись в ЕГРЮЛ о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы – об уменьшении уставного капитала Общества.

Состав уставного капитала	Общее количество, штук	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности акционеров, руб.
Обыкновенные акции	5 932 858 535	0,9	5 339 572 681,50
Привилегированные акции	337 141 207	1	337 141 207,00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 07.02.2020	6 269 999 742		5 676 713 888,50

Генеральный директор



Главный бухгалтер

В.В. Демченко

О.А. Большакова

11 марта 2020 года

место штампа
налогового органа

**Публичное акционерное
общество "Богучанская ГЭС",
2420002597/785150001**

(реквизиты налогоплательщика(представителя):

- полное наименование организации, ИНН/КПП;
- Ф.И.О. индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))

Квитанция о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде

**7851, Межрайонная ИФНС России
по крупнейшим**

Налоговый орган налогоплательщикам № 12 настоящим документом подтверждает, что
(наименование и код налогового органа)

Публичное акционерное общество "Богучанская ГЭС", 2420002597/785150001

(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))

представил(а) **23.03.2020** в **06.03.08** налоговую декларацию (расчет)

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, 0710099, 0, 34, 2019

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа, отчетный период, отчетный год)

**NO_BUHOTCH_7851_7851_2420002597785150001_20200323_2a8a1ce9-38c6-48c6-914a-
32168cf9c60c**

в файлах _____
(наименование файлов)

7851, Межрайонная ИФНС России по крупнейшим

налогоплательщикам № 12

(наименование и код налогового органа)

которая поступила **23.03.2020** и принята налоговым органом **23.03.2020**,

регистрационный номер 0000000000956989130

7851, Межрайонная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 12

(наименование, код налогового органа)

место штампа
налогового органа

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО "БОГУЧАНСКАЯ ГЭС",
2420002597/242001001**

(реквизиты
налогоплательщика(представителя):
- полное наименование организации,
ИНН/КПП;
- Ф.И.О. индивидуального
предпринимателя (физического лица),
ИНН (при наличии))

Квитанция о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде

2450, Межрайонная ИФНС России

Налоговый орган **№ 8 по Красноярскому краю** настоящим документом подтверждает, что
(наименование и код налогового органа)

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "БОГУЧАНСКАЯ ГЭС", 2420002597/242001001

(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН
(при наличии))

представил(а) **23.03.2020** в **07.07.15** налоговую декларацию (расчет)

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, 0710099, 0, 34, 2019

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа, отчетный период, отчетный год)

**NO_BUHOTCH_2450_2450_2420002597242001001_20200323_dc54c2e4-4294-4b12-a6db-
9b8742cadc39**

в файлах _____
(наименование файлов)

в налоговый орган **2450, Межрайонная ИФНС России № 8 по Красноярскому краю**,
(наименование и код налогового органа)

которая поступила **23.03.2020** и принята налоговым органом **23.03.2020**,

регистрационный номер **0000000000957011474**

2450, Межрайонная ИФНС России № 8 по Красноярскому краю

(наименование, код налогового органа)