

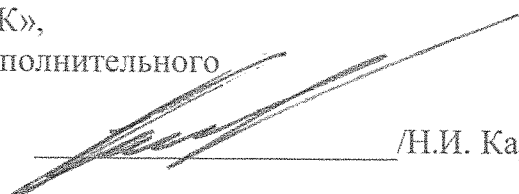
РусГидро

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
АО «Загорская ГАЭС-2»
Протокол от 18.05.2020 №1251пр

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Загорская ГАЭС-2»
по результатам работы за 2019 год**

Генеральный директор АО «УК ГидроОГК»,
исполняющего функции единоличного исполнительного
органа АО «Загорская ГАЭС-2»

«___» _____ 2020 г.

 /Н.И. Карпухин/

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Развитие Общества

1.1.	Об Обществе и его положении в отрасли	4
1.2.	Стратегические цели	5
1.3.	Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	5
1.4.	Управление рисками	6
1.5.	Основные достижения в отчетном году	10

Раздел 2. Корпоративное управление

2.1.	Органы управления и контроля	10
2.2.	Отчёт Совета директоров	13
2.3.	Уставный капитал	13
2.4.	Структура акционерного капитала	14
2.5.	Общество на рынке ценных бумаг	14
2.6.	Участие Общества в иных организациях	14

Раздел 3. Производство

3.1.	Основные производственные показатели	15
------	--------------------------------------	----

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1.	Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	15
4.2.	Финансовая отчетность Общества за 2019 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	16
4.3.	Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	18
4.4.	Анализ дебиторской задолженности	21
4.5.	Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	22
4.6.	Распределение прибыли и дивидендная политика	22

Раздел 5. Инвестиции

5.1.	Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	22
------	--	----

Раздел 6. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

24

Раздел 7. Охрана окружающей среды

7.1.	Сведения о воздействии на окружающую среду	25
7.2.	Выполнение мероприятий по сокращению сбросов дренажных, сточных вод в водный объект, снижению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, снижению негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду	27
7.3.	Предписания надзорных органов о нарушении природоохранного законодательства (кем, когда), аварии с последствиями для окружающей среды	28
7.4.	Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах (Форма 2-ОС).	28
7.5.	Сведения о текущих затратах на охрану природной среды, экологических и экологических платежах (Форма 4-ОС).	28

Раздел 8. Закупочная деятельность

8.1.	Общая информация о закупочной деятельности	28
8.2.	Объем и структура закупочной деятельности за 2019 год	29
8.3.	Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год	30
8.4.	Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год	30

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	31
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год	32
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	86

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

11 апреля 2006 года Распоряжением по ОАО «Саратовская ГЭС» № 63р было учреждено ОАО «Загорская ГАЭС-2».

26 апреля 2006 года Открытое акционерное общество «Загорская ГАЭС-2» прошло государственную регистрацию (Свидетельство о регистрации от 26 апреля 2006 года № 1065042071137).

03 июня 2015 года наименование Открытого акционерного общества «Загорская ГАЭС-2» (ОАО «Загорская ГАЭС-2») было изменено на наименование - Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2» (АО «Загорская ГАЭС-2») в соответствии с приведением Устава Общества в соответствие нормам действующего законодательства.

Уставный капитал АО «Загорская ГАЭС-2» составляет 62 681 508 646 рублей.

Место нахождения АО «Загорская ГАЭС-2» – Российская Федерация, Московская область, Сергиево- Посадский муниципальный район, рабочий поселок Богородское. Основной вид деятельности Общества – Общество выступает заказчиком строительства гидроаккумулирующей электростанции.

Создание Общества вносит значительный вклад в развитие такого необходимого направления энергетики, как строительство высокоманевренных мощностей гидроаккумулирующего типа.

В 2006 году ОАО «ГидроОГК» (ПАО «РусГидро») выступило инициатором и инвестором строительства второй очереди Загорской ГАЭС – Загорской ГАЭС-2.

Приоритетными задачами Общества на 2006 – 2009 годы являлись – проектирование строительства Загорской ГАЭС-2 (разработка ТЭО (проекта), рабочей документации), выполнение мероприятий по землеотводу под размещение объектов строительства и начало работ по строительству объектов инфраструктуры и полный разворот работ по основным сооружениям; на 2011 год – полный разворот работ по основным сооружениям и завершение работ по объектам инфраструктуры.

Пуск первых 2 гидроагрегатов электростанции был запланирован в 2013 году (пусковой комплекс), пуск 3 и 4 гидроагрегата – на середину 2014 года. Ввод станции в промышленную эксплуатацию планировался в 2014 году, однако, в связи с осадкой и подтоплением станционного узла в сентябре 2013 года, срок начала исполнения обязательств по поставке мощности перенесен на январь 2019 года (1 и 2 гидроагрегаты), январь 2020 года (3 и 4 гидроагрегаты) (выписка из протокола №21/2016 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет Рынка» от 22.11.2016).

В соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), заключенными ПАО «РусГидро» в отношении объектов генерации, расположенных на территории Загорской ГАЭС-2, установлены следующие даты начала исполнения обязательств по поставке мощности с использованием Объекта № 2-ГАЭС (выписка из протокола № 9/2018 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет Рынка» от 18.04.2018):

- 1-й этап (420 МВт) – 01.01.2024;
- 2-й этап (420 МВт) – 01.01.2024.

На заседании Совета директоров ПАО «РусГидро» одобрен план дальнейших мероприятий по проведению работ на Загорской ГАЭС-2, предусматривающий в том числе реализацию мероприятий по временной консервации Загорской ГАЭС-2 (протокол от 14 декабря 2017 № 262) с одновременным продолжением работ на опытном участке № 3 по проверке модифицированного грунта основания на суффозионную устойчивость, динамические нагрузки и соответствующее математическое моделирование для проверки надежности принятых проектных решений по модификации основания и возможности воспринимать им эксплуатационные нагрузки.

Совет Директоров ПАО «РусГидро» 24.12.2018 одобрил предложения Правления ПАО «РусГидро» приступить к реализации мероприятий по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 (Протокол от 27.12.2018 №281).

С 26 апреля 2006 года Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 100% обыкновенных именных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25,2 ГВт.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденным Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238).

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернее общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования оборудования и гидротехнических сооружений, с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Основная стратегическая цель Общества – достройка и ввод в эксплуатацию 840 МВт высокоманевренной мощности АО «Загорская ГАЭС-2» и встраивание ее в энергосистему Центрального региона Российской Федерации.

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- реализация проекта строительства гидроаккумулирующей электростанции «Загорская ГАЭС-2» для покрытия дефицита высокоманевренных мощностей.

Для решения приоритетных задач в 2019 году было сделано:

- введен в эксплуатацию комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ 500 кВ (приказ АО «Загорская ГАЭС-2» от 01.06.2019 № ЗГАЭС2/83-0067) и передан в аренду ПАО «РусГидро» по Договору от 24.06.2019 № 195-И;

- получено положительное экспертное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 13.11.2019 № в ЕГРЗ 50-1-1-3-031475-2019 на проектную документацию «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна» (далее – Нижний бассейн);

- заключен договор от 17.09.2019 № 57/19-ОПП с ООО «ТоннельГеоСтрой» на «Выполнение комплекса работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2» в соответствии с которым подрядная организация приступила к производству работ.

В 2020 году планируется выполнение следующих задач:

- разворот работ по реализации проекта «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна»;
- получение заключения ФАУ «Главгосэкспертизы России» по проектной документации «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна» и «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства. Автомобильные дороги»;
- заключение договора и разворот работ «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства. Автомобильные дороги»;
- продолжение выполнения работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

1.4. Управление рисками

На 2019 год Советом директоров АО «Загорская ГАЭС-2» были утверждены реестр рисков и план по управлению рисками АО «Загорская ГАЭС-2» на 2019-2020 гг.

В соответствии с реестром рисков АО «Загорская ГАЭС-2» ключевым риском в 2019 году являлся операционный риск деятельности строительных подрядных организаций в части срывов сроков работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Данный риск оценен как высокий. Для исключения реализации риска Общество проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- заключён договор от 17.09.2019 № 57/19-ОПП с ООО «ТГС» на выполнение комплекса работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Начаты подготовительные работы для выравнивания здания станционного узла (усиление ж/б конструкций, устройство подпорной стенки, устройству обвязочной балки в районе ППТУ №4). Отставания от графика производства работ по выравниванию здания станционного узла отсутствуют;

- заключён договор от 06.11.2019 № 59/19-ОПП на оказание услуг по авторскому надзору за реализацией проекта "Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы", в части раздела "Выравнивание здания ГАЭС".

По результатам выполнения вышеуказанных мероприятий риск не реализовался.

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Отраслевые и рыночные риски

Наиболее существенным отраслевым риском является неблагоприятные изменения законодательства в отрасли строительства (ужесточение регулярных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.).

Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг иницилируемых и рассматриваемых изменений в законодательство, которые в перспективе могут оказать влияние на его деятельность.

Среди рыночных рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества. В связи с этим, при составлении бизнес - планов Общества прогнозируется и учитывается уровень инфляции. Общество не осуществляет деятельность по сбыту электроэнергии.

Региональные риски

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Сергиев Посад Московской области и осуществляет свою деятельность на территории рабочего поселка Богородское Сергиево-Посадского муниципального района Московской области. Ухудшение политической и экономической ситуации в указанном регионе может оказать существенное влияние на деятельность Общества, однако данный риск оценивается Обществом как маловероятный.

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что рабочий поселок Богородское Сергиево-Посадского муниципального района Московской области относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Все это говорит от достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В связи с отсутствием на балансе Общества полученных кредитов (кроме беспроцентных займов ПАО «РусГидро»), изменение процентных ставок не окажет влияния на финансовое состояние Общества, данный риск сведен к минимуму.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества

Общество является субъектом инвестиционной деятельности и выступает в роли Заказчика, не производит продукцию и не оказывает услуги. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества, отсутствуют.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества

Общество является субъектом инвестиционной деятельности и выступает в роли Заказчика, не производит продукцию и не оказывает услуги. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества, отсутствуют.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация

просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кредитные риски

Общество получило следующие займы от ПАО «РусГидро»: - договор займа от 13.12.2019 № 1010-269-24-2019 для финансирования расходов по проекту Консервация Загорская ГАЭС-2;

- договор займа от 13.12.2019 № 1010-269-23-2019 для финансирования расходов по проекту АВР Загорская ГАЭС-2;
- договор займа от 13.12.2019 № 1010-269-22-2019 для финансирования расходов по проекту Загорская ГАЭС-2.

По состоянию на 31.12.2019 займы не погашены. Займы получены беспроцентные, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- риски судебных исков в адрес Общества;
- риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в том числе перед персоналом Общества

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Наиболее значимым риском, связанным с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью, является исключение из членства ассоциации Саморегулируемой организации (СРО). Для минимизации риска Общество надлежащим образом осуществляет все взносы (в том числе в компенсационный фонд), соблюдает условия технических регламентов и договорных условий с подрядными организациями.

Экологические и социальные риски

Экологические риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки; выполняется ряд природоохранных

мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Социальные риски

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Одними из основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества являются осадка и подтопление станционного узла, произошедшие 17.09.2013.

Риск проекта – это невыполнение в срок условий договоров по выдачи мощности и ценовых параметров на 2024 год после прохождения конкурентного отбора мощности (КОМ) или аукциона мощности.

В результате реализации риска произойдет:

- срыв срока ввода станции в эксплуатацию, что влечет за собой нарушение договорных обязательств по срокам выдачи мощности, сопровождаемые штрафными санкциями, недополучение доходов;
- удорожание строительства Загорской ГАЭС-2.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

«Строительство Загорской ГАЭС-2 на реке Кунье» – один из приоритетных проектов ПАО «РусГидро». Строительство станции повысит безопасность энергосистемы центрального региона России и улучшит качество энергоснабжения потребителей Москвы и Московской области.

Общество является субъектом инвестиционной деятельности и выступает в роли Заказчика/Технического Заказчика, не производит продукцию и не оказывает услуги.

Для минимизации риска потери деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет:

- мониторинг СМИ на предмет выявления негативных публикаций;
- оперативное выявление внутренних источников возможного ухудшения деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» и их устранение в самые короткие сроки;
- внедрение в практику деятельности общества АО «Загорская ГАЭС-2» корпоративной культуры;
- совершенствование системы раскрытия информации.

Управление репутационным риском осуществляется АО «Загорская ГАЭС-2» в целях снижения возможных убытков, сохранения и поддержания деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» перед контрагентами, участниками финансового рынка, органами государственной власти и местного самоуправления, банковскими ассоциациями, саморегулируемыми организациями.

Стратегический риск

Под стратегическим риском подразумевается риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточным обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок, Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1.5. Основные достижения в отчетном году

- введен в эксплуатацию комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ 500 кВт (приказ АО «Загорская ГАЭС-2» от 01.06.2019 № ЗГАЭС2/83-0067);
- получено положительное экспертное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 13.11.2019 № в ЕГРЗ 50-1-1-3-031475-2019 на проектную документацию «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна».

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Управляющая организация.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

В течение 2019 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 №1183пр), утвержден годовой отчет Общества за 2018 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность по итогам 2018 года, распределена прибыль (убыток) Общества по результатам 2018 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества.

Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 №1183пр):

Председатель Совета директоров:

Захватаев Дмитрий Валентинович

Члены Совета директоров:

Горина Галина Викторовна

Плесяк Андрей Владимирович

Миронов Юрий Валентинович

Смирнов Роман Анатольевич

До проведения очередного Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный Общим собранием акционеров в 2018 году, в соответствии с решением общего собрания акционеров 07.06.2018 (протокол от 07.06.2018 №1107пр):

Председатель Совета директоров:

Зотова Ольга Станиславовна

Члены Совета директоров:

Горина Галина Викторовна

Плесяк Андрей Владимирович

Буланова Ольга Леонидовна

Миронов Юрий Валентинович

В течение 2019 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор. По решению Общего собрания участников полномочия единоличного исполнительного органа могут быть переданы управляющей организации.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде полномочия единоличного исполнительного органа Общества на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества 31.10.2014 (протокол от 31.10.2014 №879пр) переданы Управляющей организации - АО «УК ГидроОГК»:

Полное наименование – Акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»

Сокращенное наименование – АО «УК ГидроОГК»

Место нахождения – г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51, ОФИС ЭТ 5 КОМ 10

Генеральный директор – Карпухин Николай Игоревич

Регистрационный номер, присвоенный до 01.07.2002 5237 зарегистрирован Комитетом по управлению городским имуществом и земельными ресурсами администрации г.Н.Новгород/Нижегородская регистрационная палата/

ОГРН 1025203040136

ИНН 5260096381

КПП 772801001

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества 0 (ноль) %.

В течение 2019 года единоличным исполнительным органом Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества в 2019 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Загорская ГАЭС-2» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Годовым Общим собранием акционеров 02.06.2017 (протокол от 02.06.2017 №1047пр/8).

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «Загорская ГАЭС-2» в 2019 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2019 года, составил 511 208 (Пятьсот одиннадцать тысяч двести восемь) рублей 94 копейки.

Единица измерения: руб.	
Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	511 208,94
Заработная плата	0,00
Премии	0,00
Комиссионные	0,00
Иные виды вознаграждений	0,00
ИТОГО	511 208,94
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0,00

Выплата компенсаций членам Совета директоров Общества в 2019 году не производилась.

Размер вознаграждения и условия договора, заключаемого с Управляющей организацией, в соответствии с Уставом Общества, устанавливаются решением Совета директоров Общества.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 19.05.2011 (протокол от 19.05.2011 №606пр).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 № 1183пр):

Члены Ревизионной комиссии:

Маслов Василий Геннадьевич
 Сидоренко Александр Александрович
 Белоусов Василий Алексеевич
 Тыщенко Татьяна Владимировна
 Бучис Анна Августовна

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2019 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества от 19.05.2011 (протокол от 19.05.2011 № 606пр).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества в 2019 году, составила 162 277 (Сто шестьдесят две тысячи двести семьдесят семь) рублей 47 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2.2. Отчет Совета директоров

В отчетном году Совет директоров Общества провел 12 заочных заседаний, на которых Советом директоров было рассмотрено 90 вопросов. На заседаниях Совета директоров также утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении, рассмотрены вопросы текущей деятельности, в частности:

- утвержден бизнес-план Общества на 2020-2023 гг.;
- утверждены планы движения потоков наличности субъектов инвестиций (ДПНСИ) и отчёты об их исполнении;
- рассмотрен отчет о выполнении Годовой комплексной программы закупок за 2018 год;
- утверждена Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) на 2020 год;
- утвержден план управления рисками Общества на 2019-2020;
- утвержден Перечень Банков-Гарантов;
- утверждена организационная структура Общества в новой редакции;
- утверждено приоритетное направление деятельности Общества: О внедрении фирменного стиля АО «Загорская ГАЭС-2»;
- утверждено присоединение к Единому положению о закупках продукции для нужд Группы РусГидро;
- утверждено присоединение к Регламенту раскрытия контрагентами Группы РусГидро информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и всем последующим изменениям к нему;
- утверждено присоединение к Программе по повышению качества управления закупочной деятельностью Группы РусГидро;
- утверждено присоединение Положению о заказе строительства производственного объекта ПАО «РусГидро»;
- утверждено присоединение к Единой методике экспертизы комплекта ценообразующей документации в Группе РусГидро;
- утверждено присоединение к Единому положению о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро;
- утверждено присоединение к Типовой форме извещения и документации для проведения процедур реализации лома и отходов черных и цветных металлов;
- предварительно согласован Коллективный договор Общества на 2020=2022 гг.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал АО «Загорская ГАЭС-2» составляет 62 681 508 646 (Шестьдесят два миллиарда шестьсот восемьдесят один миллион пятьсот восемь тысяч шестьсот сорок шесть) рублей.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 2

Категория (тип) акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	62 681 508 646 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1 руб.
Общая номинальная стоимость	62 681 508 646 руб.

Данные об акциях Общества

Таблица № 3

Категория (тип) акции	Обыкновенные именные
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 руб.
Количество акций	62 681 508 646
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	62 681 508 646
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-11397-А
Дата государственной регистрации выпуска	18.01.2007
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	18.01.2007
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ЦФО
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.4. Структура уставного капитала

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2019	31.12.2019	01.01.2019	31.12.2019
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «Загорская ГАЭС-2» по состоянию на 31.12.2019 – 1, из них номинальные держатели – 1.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «Загорская ГАЭС-2» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.6. Участие Общества в иных организациях

1. Общество не участвует в каких-либо хозяйственных обществах.
2. Участие Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2019

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1.	Ассоциация работодателей «Саморегулируемая организация «Объединение строительных и монтажных организаций «Стройкорпорация» Ассоциация СРО «Стройкорпорация»	Выдача допуска к ведению строительных работ для объектов капитального строительства, в том числе в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных	135 000 руб. – размер годового членского взноса; 7 000 руб. – целевой взнос (коллективное страхование); 5 000 руб. – целевой

			взнос (ежегодный членский взнос)
--	--	--	-------------------------------------

Раздел 3. Производство

В 2019 году на Загорской ГАЭС-2 выполнялись работы по вводу в эксплуатацию комплекса сооружений выдачи мощности и обеспечивающие безопасность и сохранность гидротехнических сооружений и объектов строительства Загорской ГАЭС-2 в том числе:

- охрана площадки строительства и производственных баз, обеспечение пропускного режима на объекты;
- мониторинг состояния гидротехнических и иных сооружений;
- содержание котлована станционного узла и перемычки реверсивного канала, в том числе строительное водопонижение, поверхностный водоотлив и водоотвод;
- поддержание температурно-влажностного режима в помещениях станционного узла и водоприемника;
- содержанием временных сетей электроснабжение площадки строительства;
- содержание объектов производственных баз и объектов инфраструктуры;
- работы по вводу в эксплуатацию комплекса сооружений выдачи мощности;
- подготовительные работы для выравнивания здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 в рамках реализации проекта «Ликвидация осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2»

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 5

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	3 554	4 513	70 338	1 558,56
	В т.ч.: на объектах группы «РусГидро»	377	2 440	68 102	2 791,06
	на внешнем рынке	3 177	2 073	2 236	107,86
2.	Себестоимость	3 184	4 036	69 801	1 729,46
3.	Прибыль/убыток от продаж	370	477	537	112,58
4.	Прочие доходы	9 547	46 340	42 744	92,24
5.	Прочие расходы	(742 970)	(1 002 154)	(650 284)	64,88
6.	Прибыль до налогообложения	(733 053)	(955 337)	(607 003)	63,54
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	146 295	191 044	121 337	63,51
8.	Чистая прибыль	(586 758)	(764 293)	(485 666)	63,54

Фактический объем реализованной в 2019 году продукции составил 70 338 тыс. руб. Увеличение выручки от реализации на 65 825 тыс. руб. (на 1458,56%) обусловлено увеличением агентского вознаграждения по строительству объекта «Гребной канал» и заключением с подрядными организациями договоров на аренду зданий и сооружений.

Себестоимость реализованной продукции в 2019 году увеличилась на 65 765 тыс. руб. (на 1629,46%) за счет увеличения амортизации, налога на имущество и составила 69 801 тыс. руб.

Прочие доходы в 2019 году составили 42 744 тыс. руб., что ниже 2018 года на 3 596 тыс. руб. (на 7,76%), обусловлено отсутствием восстановленных резервов по сомнительной

дебиторской задолженности, списания кредиторской задолженности по отложенному платежу за оборудование на доходы, в связи с ликвидацией поставщиков.

Прочие расходы в 2019 году составили 650 284 тыс. руб., что на 351 870 тыс. руб. (на 35,11%) ниже 2018 года, что обусловлено уменьшением затрат по мероприятиям на консервацию.

За 2019 год Обществом получен убыток в размере 485 666 тыс. руб., что меньше убытка 2018 года на 278 627 тыс. руб. (на 36,45%) за счет уменьшения прочих расходов.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица № 6

Аналитический баланс АО «Загорская ГАЭС-2» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2018	На 31.12.2019	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	0	0	0	0
Основные средства	66 981 906	67 351 435	369 529	0,55
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
Отложенные налоговые активы	0	119 534	119 534	0
Прочие внеоборотные активы	0	0	0	0
<i>Итого внеоборотные активы (раздел 1)</i>	<i>66 981 906</i>	<i>67 470 969</i>	<i>489 063</i>	<i>0,73</i>
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	25 271	25 493	222	0,88
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	0
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 430 607	1 465 414	34 807	2,43
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 630 734	989 624	(641 110)	-39,31
Денежные средства	108 486	80 220	(28 266)	-26,05
Прочие оборотные активы	0	0	0	0
<i>Итого оборотные активы (раздел 2)</i>	<i>3 195 098</i>	<i>2 560 751</i>	<i>(634 347)</i>	<i>-19,85</i>
БАЛАНС	70 177 004	70 031 720	(145 284)	-0,21
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	62 681 509	62 681 509	0	0
Добавочный капитал	7 009 450	7 009 450	0	0
Резервный капитал	97 219	97 219	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	709 052	(55 241)	(764 293)	-107,79
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль отчетного года	(764 293)	(485 666)	278 627	36,45
<i>Итого капитал и резервы (раздел 3)</i>	<i>69 732 937</i>	<i>69 247 271</i>	<i>(485 666)</i>	<i>-0,70</i>
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	0	0	0	0

Отложенные налоговые обязательства	1 847	0	(1 847)	-100
Прочие обязательства	33 479	49 377	15 898	47,49
<i>Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)</i>	<i>35 326</i>	<i>49 377</i>	<i>14 051</i>	<i>39,77</i>
<i>5.Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	0	169 821	169 821	100
Кредиторская задолженность	403 845	562 138	158 293	39,20
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
Оценочные обязательства	4 896	3 113	(1 783)	-36,42
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0
<i>Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)</i>	<i>408 741</i>	<i>735 073</i>	<i>326 332</i>	<i>79,84</i>
БАЛАНС	70 177 004	70 031 720	(145 284)	-0,21

За отчетный период в активе баланса наблюдается уменьшение по статьям «Незавершенное строительство» на 2,43% или на 1 598 320 тыс. руб. По основным средствам увеличение на 0,55% или на 369 529 тыс. руб. (за отчетный период ввод основных средств). Денежные средства уменьшились на 26,05% (28 266 тыс. руб.) Поступили на расчетный счет денежные средства от возмещения НДС из бюджета в сумме 134 587 тыс. рублей и израсходованы на инвестиции за год в сумме 156 702 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2019 составляет 2 455 038 тыс. руб., в том числе: долгосрочная дебиторская задолженность 1 465 414 тыс. руб.; краткосрочная дебиторская задолженность 989 624 тыс. руб. в том числе: авансы, выданные поставщикам оборудования в сумме 32 026 тыс. руб., подрядчикам по капитальному строительству в сумме 336 920 тыс. руб., прочим поставщикам 51 815 тыс. руб., невозмещенный из бюджета налог на добавленную стоимость 33 863 тыс. руб., переплата в фонд социального страхования 402 тыс. руб., задолженность покупателей 13 212 тыс. руб. в том числе за сданные в аренду основные средства 12 988 тыс. руб., за услуги агента 224 тыс. руб., задолженность по имущественному и личному страхованию 69 тыс. руб., задолженность прочих дебиторов 521 317 тыс. руб.

Валюта баланса уменьшилась на 0,2% (или на 145 284 тыс. руб.).

В пассиве баланса в разделе капиталы и резервы наблюдается уменьшение на 0,70% или на 485 666 тыс. руб., за счет увеличения на сумму полученного убытка 485 666 тыс. рублей. Долгосрочная кредиторская задолженность в сумме 49 377 тыс. руб. в соответствии с финансовыми условиями, предусмотренными договорами, включает в себя отложенный платеж в размере 10% поставщикам оборудования и 5% подрядчикам по капитальному строительству. Долгосрочная кредиторская задолженность по сравнению с 2018 годом увеличилась на сумму 15 898 тыс. рублей, задолженность по отложенным платежам перенесена в долгосрочную.

Краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на сумму 158 293 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2019 года долг по поставщикам и подрядчикам в сумме 144 073 тыс. руб.; задолженность по налогам и сборам 11 832 тыс. руб.; прочие кредиторы 406 233 тыс. руб.

В отчетном периоде задолженности перед учредителями по выплате доходов нет. Оценочные обязательства на 31.12.2019 3 113 тыс. руб. По прочим обязательствам на 31.12.2019 задолженности нет.

Таблица № 7

Расчет стоимости чистых активов АО «Загоская ГАЭС-2», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2019
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	66 981 906	67 470 969
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	3 195 098	2 560 751

Расчет стоимости чистых активов АО «Загоская ГАЭС-2», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2019
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	70 177 004	70 031 720
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	35 326	49 377
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	408 741	735 073
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	444 067	784 450
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	69 732 937	69 247 270

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 69 247 270 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на сумму полученного убытка 485 666 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 8

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	-586 758	-764 293	-485 666	63,54
EBIT	370	477	537	112,57
EBITDA	2 229,3	2 616,1	56 659,6	2 165,80

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, которое в свою очередь вызвано увеличением операционной прибыли.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Таблица № 9

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
------------	--------	--------	--------	---------------------

Норма чистой прибыли, %	-16 509,8	-16 936,89	-690,47	4,07
Норма EBIT, %	10,41	10,57	0,76	7,19
Норма EBITDA, %	62,73	57,97	80,55	138,95

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Улучшение нормы чистой прибыли относительно прошлого года связано с увеличением операционной и чистой прибыли за отчетный период. Норма EBIT уменьшилась относительно прошлого года увеличения операционной прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 10

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	0,0022	0,0022	0,0306	1 390,91
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	165 994	166 642	11 927	7,16
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	0,0006	0,0014	0,1748	12 485,71
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	563 524	255 001	2 089	0,81

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Увеличение данного показателя сигнализирует о положительной динамике в отношении расчетов с заказчиками. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При повышении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно уменьшается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 11

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,2616	4,3067	4,4647	103,67
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0094	0,2686	0,1427	53,13
Коэффициент Бивера	0,0843	0,1541	0,3079	199,80

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В течение 2019 наблюдается увеличение данного коэффициента, что связано с уменьшением дебиторской задолженности и увеличением текущих обязательств. Значение данного коэффициента выше норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. Значение данного коэффициента выше норматива.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

Показатели структуры капитала

Таблица № 12

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,891	0,9937	0,9888	99,51
Соотношение собственного и заемного капитала	0,12	0,0064	0,0113	176,56

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 13

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	-0,85	-1,099	-0,69278	63,03
ROE, %	-0,94959	-1,16481	-0,69890	60,00

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть

показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 14

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	1 446 117	1 430 607	1 465 414	102,43
1.1	Покупатели и заказчики	0	0	0	0
1.2	Векселя к получению	0	0	0	0
1.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
1.4	Авансы выданные	1 446 117	1 430 607	1 440 009	100,65
1.5	Прочие дебиторы	0	0	25 404	100
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	354 710	1 630 734	989 624	60,69
2.1	Покупатели и заказчики	688	651	13 212	2 029,49
2.2	Векселя к получению	0	0	0	0
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	0	0	0	0
2.5	Авансы выданные	135 987	163 498	420 761	257,35
2.6	Прочие дебиторы	218 035	1 466 585	555 651	37,89

По состоянию на 31.12.2019 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 1 465 414 тыс. руб., дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составила 989 624 тыс. руб.

По сравнению с 2018 годом краткосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 641 110 тыс. руб. за счет уменьшения задолженности прочих дебиторов.

По сравнению с 2018 годом долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 2,43% (на 34 807 тыс. руб.) за счет зачета авансов по выданному оборудованию.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 15

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	0	0	169 821	100
2.	Кредиторская задолженность	7 036 399	403 845	562 138	139,20
2.1.	поставщики и подрядчики	234 983	162 589	144 073	88,61
2.2.	векселя к уплате	0	0	0	0
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	0	0	0	0
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	0	0	0	0
2.6.	По налогам и сборам	7 214	7 089	11 832	166,91
2.7.	Авансы полученные	0	0	0	0
2.8.	Прочие кредиторы	6 794 202	234 167	406 233	173,48
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0
4.	Доходы будущих периодов	0	0	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	3 960	4 896	3 113	63,58
6.	Прочие краткосрочные обязательства	4 339	0	0	0

По состоянию на 31.12.2019 получен беспроцентные краткосрочные займы в размере 169 821 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2019 краткосрочная кредиторская задолженность составила 562 138 тыс. рублей.

По сравнению с 2018 годом краткосрочная кредиторская задолженность уменьшилась на 39,20% (на 158 293 тыс. руб.) за счет погашения задолженности перед поставщиками и подрядчиками.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика Общества предусматривает, что вся прибыль остается в распоряжении Общества в качестве нераспределенной прибыли прошлых лет, направляется на погашение убытков прошлых лет, однако в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

В 2017 - 2019гг. дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 17

Таблица № 17							
№ Показатель		2017г.		2018г.		2019г.	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)							
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0	0	0	0	0	0
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	593,66	0,76	168,63	0,24	510,90	0,56
3	Приобретение объектов основных средств	0	0	0	0	0	0
	Инвестиции в нематериальные активы						
4	Прочие инвестиции	0	0	0	0	0	0

* Процентное соотношение выполненных объемов работ в соответствующем периоде в базисном уровне цен 2001г. к общей сметной стоимости строительства Загорской ГАЭС-2 в том же уровне цен.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 18

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	0	0	0
	Чистая прибыль прошлых лет	0	0	0
	НДС к возмещению	156,70	156,70	0
	Чистая прибыль текущего года	0	0	0
	Прочие собственные источники	521,86	521,09	0,15
Итого:		678,56	677,79	0,11

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 19

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2019 году, млн.руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0	0	0
1.1. Указать подразделы (при наличии)	0	0	0
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	678,56	677,79	0,77
2.1. Указать подразделы (при наличии)	0	0	0
3. Приобретение объектов основных средств	0	0	0
3.1. Указать подразделы (при наличии)	0	0	0
4. Прочие инвестиции	0	0	0

Фактическое отклонение, от инвестиционного плана 2019 года составляет – 0,77 млн. рублей, это 0,11 % от запланированного.

Расходной частью плана ДПНСИ предусмотрено перечисление денежных средств в сумме 678,558 млн. руб., из них:

➤ Перечисление денежных средств по статье «Проектно – изыскательские работы» в сумме 40,337 млн. руб. Фактически оплачено 49,194 млн. руб.

Отклонение от плана составляет (-) 8,857 млн. руб. (-) (21,95%).

➤ Перечисление денежных средств по статье «СМР» в сумме 198,957 млн. руб. Фактически оплачено 200,660 млн. руб.

Отклонение от плана составляет (-) 1,703 млн. руб. (-) (0,85%).

➤ Перечисление денежных средств по статье «Поставка оборудования» в сумме 30,454 млн. руб. Оплачено 30,454 млн. руб.

Отклонений нет.

➤ Перечисление денежных средств по статье «Содержание АУП субъекта инвестиций» в сумме 120,686 млн. руб. Фактически оплачено 120,003 млн. руб. Отклонение по статье составило 0,684 млн. руб. (0,57%)

➤ Перечисление денежных средств по статье «Прочие расходы» в сумме 277,345 млн. руб. Фактически оплачено 277,479 млн. руб.

Отклонение составило (-) 0,134 млн. руб. (-) (0,05%).

Отклонения:

▪ **Отклонения по статье «Проектно-изыскательские работы»** составляет (-) 8,857 млн. руб. т. ч.:

- по договору от 29.12.2016г № 37/16-ОПП с АО «Институт Гидропроект» на сумму (-) 0,079 млн. руб. – оплачены фактические расходы;
- по договору от 07.05.2008г № 6630 с АО «Институт Гидропроект» на сумму (-) 8,778 млн. руб. – оплачены фактически выполненные работы;

▪ **Отклонения по статье «Строительно-монтажные работы»** составляет: (-) 1,703 млн. руб. т. ч.:

- по договору от 25.02.2019 № 56/19-ОПП с АО «ПК Автодорстрой» отклонение на сумму (-) 1,703 млн. руб., - оплачены фактические работы по актам освидетельствования.

▪ **Отклонения по статье «Прочие расходы»** составляет (-) 0,134 млн. руб., в т. ч.:

- по договору от 02.03.2018г № 50-0887-05-12-15 с Комитетом лесного хозяйства Московской области отклонение на сумму 0,076 млн. руб. – оплачена фактическая арендная плата;

- по договору от 07.09.2016г №7-ОЗ с АО «РГС» отклонение на сумму (-) 0,210 млн. руб. – оплачены услуги по факту;

▪ **Отклонения по статье «Содержание службы заказчика»** составляет: 0,684 млн. руб. в т.ч.:

- 0,684 млн. руб. – экономия средств.

Раздел 6. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

Политика ПАО "РусГидро" в области охраны здоровья работников и повышения безопасности труда обязательна для исполнения АО "Загорская ГАЭС-2". Распорядительные, локальные нормативные и иные внутренние документы АО «Загорская ГАЭС-2» в области охраны здоровья работников и повышения безопасности разработаны в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и Политикой ПАО «РусГидро».

Работа с персоналом в АО «Загорская ГАЭС-2» ведётся в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утверждёнными приказом Минтопэнерго России от 19.02.2000г., а также Порядком проведения работы с персоналом в ПАО «РусГидро».

На основании статьи 212 Трудового кодекса РФ, ответственность за организацию охраны труда и за соблюдением требований промышленной безопасности в АО «Загорская ГАЭС-2» несёт Исполнительный директор, а общее руководство осуществляет Главный инженер, назначенный приказом, ведущий специалист ОТ и ТБ осуществляет контроль за соблюдением работниками требований охраны труда и является ответственным за осуществление производственного контроля при эксплуатации ПС.

Кроме того, в должностных инструкциях каждого работника оговорены его функции в области требований охраны труда и промышленной безопасности и пожарной безопасности. В организации изданы приказы, регламентирующие вопросы охраны труда на основании норм закона: «О назначении ответственного лица за безопасной эксплуатацией электрохозяйства», «О создании постоянно действующей экзаменационной комиссии по проверке знаний правил и норм по охране труда, пожарной, промышленной, и электробезопасности у руководителей, специалистов и работников организации», «О проведении инструктажей и обучения», «Об освобождении от первичного инструктажа на рабочем месте руководителей и специалистов», «О назначении ответственных лиц за

обеспечение пожарной безопасности», «О проведении медицинских осмотров», «О присвоении I группы по электробезопасности», «Об организации информирования», «Об организации производственного контроля за безопасной эксплуатацией опасных производственных объектов», ежегодно издаются приказы: об обеспечении надёжной работы в грозовой сезон и в пожароопасный период. Имеются: журналы регистрации и проведения всех видов инструктажей и их программы, графики проведения обучения и аттестации рабочих и специалистов, график проведения периодических медицинских осмотров, разработаны и утверждены инструкции по ОТ и ПБ.

Каждый третий четверг месяца комиссией организации проводится День ОТ и ПБ, выявленные при проверке комиссией замечания оформляются Актом, на основании Акта разрабатывается Приказ по организации, в котором указываются мероприятия, ответственные за их выполнение и сроки выполнения. Ежегодно все рабочие проходят проверку знаний по охране труда в комиссии, назначенной Приказом по организации. Все члены комиссии обучены и аттестованы по ОТ и промышленной безопасности. В организации утверждены и действуют инструкции по охране труда, пожарной безопасности, промышленной безопасности и электробезопасности. Всем вновь поступающим на работу проводится вводный инструктаж, инструктаж по пожарной безопасности, инструктаж по электробезопасности I группа, вводный инструктаж по гражданской обороне, инструктаж на рабочем месте, повторные (ежеквартальные), внеплановые и целевые. Все рабочие базы ТО обеспечены спецодеждой и спецобувью, в соответствии с Коллективным договором. На базе ТО имеется комната отдыха для рабочих и бытовое помещение. За время существования АО «Загорская ГАЭС-2» не было выявлено ни одного профессионального заболевания. Проводятся периодические медосмотры в соответствии с Коллективным договором.

В 2019 году затраты на охрану труда составили: периодический медицинский осмотр – 25 750 руб., обучение по ОТ, промышленной безопасности, пожарной безопасности – 48300 руб.

За отчётный период 2019 г. несчастных случаев в АО «Загорская ГАЭС-2» - не было.

Раздел 7. Охрана окружающей среды

7.1. Сведения о воздействии на окружающую среду

Выбросы.

АО «Загорская ГАЭС-2» выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух не осуществляет.

Отходы.

Сведения об образовании отходов производства и потребления представлены в таблице 1.

Таблица 1

Образование отходов производства и потребления, тонны

№	Образовалось отходов за 2018 г.,	Образовалось отходов за 2019 г.,	Разрешенный уровень 2019 г.,	Объемы отклонений	
				+/- (к разрешенному уровню) гр.3-гр.4	+/- (к уровню 2018 г.) гр.3-гр.2
1	2	3	4	5	6
1	15,218	11,67	33,49	-21,82	-3,548

АО «Загорская ГАЭС-2» не осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет деятельность по обращению с отходами на основании Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 02.12.2014г. №52/2097МО, выданного Департаментом Росприроднадзора по ЦФО. Срок действия установлен до 02.12.2019 г.

За 2019 год в АО «Загорская ГАЭС-2» образовалось 15,218 тонн отходов производства и потребления, из них: I класса опасности 0,066 тонн; IV класса опасности 10,1 тонн; V класса опасности 1,5 тонн. Фактическое образование отходов за год не превысило утвержденный норматив образования отходов и лимиты на их размещение. По сравнению с 2018 годом образовалось отходов на 3,548 тн. меньше. Полигоны, предназначенные для размещения отходов в АО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют. Отходы, образующиеся в АО «Загорская ГАЭС-2», по договорам передаются специализированным организациям для размещения, обезвреживания, использования.

Водопотребление.

Сведения о водопотреблении представлены в таблице 2

Таблица 2

Водопотребление, Тыс. куб. м.

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Забрано воды в 2018 г.	Забрано воды в 2019 г.	Допустимый объем забора воды в 2019 г.	Объемы отклонений	
					+/- (к допустимому объему забора воды в 2019 г.) гр.4-гр.5	+/- (к объему забора воды в 2018 году) гр.4-гр.3
1	2	3	4	5	6	7
	Горводопровод	0,91	0,70	1,62	-0,92	-0,21

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет забор воды из горводопровода на основании договора № 39 от 13.12.2011г., заключенного с ЗАО «СТРОЙГРУППА СП». Срок действия договора водопользования - до 31.12.2019 г. Объем забранной из горводопровода воды в 2019 г. воды меньше допустимого объема забора воды на 0,92 тыс. куб.м. и меньше объема забора воды в 2018 г. на 0,21 тыс. куб. м связи с уменьшением количества персонала.

Водоотведение.

Сведения об объемах водоотведения представлены в таблице 3

Таблица 3

Водоотведение, тыс. куб. м

№ п/п	Наименования приемника отведенных вод/тип сточных вод (после ХБ использования, дренажные воды, ливневые и талые воды и др)	Отведено в 2018 г.	Отведено в 2019 г.	Допустимый объем водоотведения в 2019 г.	Объемы отклонений	
					+/- (к допустимому объему отведения) гр.4-гр.5	+/- (к объему отведения в 2018 году) гр.4-гр.3
1	2	3	4	5	6	7
1	Водный объект р.Кузня(дренажные, ливневые)	14959,51	14828,18	15416,9	-588,72	-131,33
2	Горканализация	0,91	0,70	1,62	-0,92	-0,21

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет использование водного объекта в целях сброса сточных вод (дренажные, технологические и ливневые) на основании решения № 50-08.01.01.008-Р-РСБХ-С-2018-04447/00 от 05.02.2018г., предоставленного Министерством экологии и природопользования Московской области. Срок действия решения - до 11.12.2022г.

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет отведение сточных вод (хозяйственно-бытовых) в горканализацию на основании договора № 83 от 01.08.2013г. с МУП «КомСервис» Срок действия договора на водоотведение - до 31.12.2019г.

Объем отведенных в канализацию за 2019 г. вод больше/ меньше допустимого объема отведения на 0,92 тыс. куб.м. и меньше объема отведения воды в 2018 г. на 0,21 тыс. куб. м фактического водоотведения.

Сведения об объемах сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными (дренажными) водами представлены в таблице 4.

Таблица 4

Объемы сбросов загрязняющих веществ в водный объект со сточными водами, тонн

№	Наименование приемника отведенных вод	Сброс загрязняющих веществ в водный объект за 2018 г.,	Сброс загрязняющих веществ в водный объект 2019 г.,	Разрешенный уровень 2019 г.,	Объемы отклонений	
					+/- (к разрешенному уровню) гр.4-гр.5	+/- (к уровню 2018 г.) гр.4-гр.3
1	2	3	4	5	6	7
1	р.Кунья	49,228	25,509	90,895	-65,386	-23,719

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет сброс загрязняющих веществ со сточными (дренажными) водами в поверхностный водный объект р.Кунья № 50-08.01.01.008-Р-РСБХ-С-2018-04447/00 от 05.02.2018г., предоставленного Министерством экологии и природопользования Московской области. Срок действия решения - до 11.12.2022г.

Фактический объем сброса загрязняющих веществ в водный объект со сточными (дренажными) водами за 2019 год не превышает объем разрешенного сброса и составляет 25,509 тонн.

7.2. Выполнение мероприятий по сокращению сбросов дренажных, сточных вод в водный объект, снижению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, снижению негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду

Сведения о реализованных в 2019 году природоохранных мероприятиях представлены в таблице 5.

Таблица 5

Реализованные природоохранные мероприятия

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Проведение инструментальных замеров промышленных выбросов в атмосферу, измерение уровней шума на границе СЗЗ	Выполнено	Оптимизация параметров выбросов, шума в атмосферу
2	Передача на утилизацию отработанных люминесцентных ламп	Выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды ртутью
3	Передача на утилизацию промышленных отходов	Выполнено	Предотвращение загрязнения окружающей среды, исключение захламление земель
4	Организация регулярной уборки	Выполнено	Предотвращение загрязнения

	территории с максимальной механизацией уборочных работ		окружающей среды, исключение захламление территории
5	Проведение химического анализа сточных вод	Выполнено	Предотвращение загрязнения водного объекта

7.3. Предписания надзорных органов о нарушении природоохранного законодательства (кем, когда), аварии с последствиями для окружающей среды.

За 2019 год проверок со стороны надзорных органов не проводились.

Аварий, в результате которых был нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде, не было.

7.4. Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах (Форма 2-ОС).

Основные водоохранные работы, выполненные в 2019 году, отражены в форме государственной статистической отчетности № 2-ОС «Сведения о выполнении водохозяйственных и водоохранных работ на водных объектах». Общая стоимость затрат на проведение водохозяйственных и водоохранных работ за 2019 год составила 364 292 тыс.руб., а именно: анализ сточных вод – 248 659 тыс.руб.; мониторинг водного объекта – 25 875 тыс. руб.; мониторинг водоохраной зоны – 89 758 тыс. руб.

7.5. Сведения о текущих затратах на охрану природной среды и экологических платежах (Форма 4-ОС).

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2019 год по данным госстатотчетности 4-ОС составили 474 тыс.руб., в том числе: 474 тыс. рублей – затраты на оплату услуг природоохранного назначения.

7.6. Сведения о текущих затратах на охрану природной среды и экологических платежах (Декларация по НВОС).

Общая сумма за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год составила 25 899,87 руб. Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты составила 22 031,15 руб. Плата за размещение отходов производства и потребления составила 3 868,72 рублей.

Раздел 8. Закупочная деятельность

8.1. Общая информация о закупочной деятельности

При закупке продукции АО «Загорская ГАЭС-2» руководствуется Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, федеральными законами Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также:

- требованиями законодательства Российской Федерации, в частности, требованием Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – 223-ФЗ),

- Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (протокол СД АО «Загорская» от 27.12.2019 №194)

- Единым положением о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро (протокол СД АО «Загорская» от 29.11.2019 №193)

- Альбомом типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро» (протокол СД АО «Загорская» от 31.10.2018 №179)

- Каталогом корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро (протокол СД АО «Загорская» от 31.10.2018 №179)

– Положением о Совещательном органе (протокол СД АО «Загорская» от 28.08.2014 №126)

– Положением о ЦЗК и КК (протокол СД АО «Загорская» от 12.10.2010 №72)

Органами управления закупочной деятельностью Общества являются:

- Совет директоров, который осуществляет общее руководство закупочной деятельностью, утверждает ГКПЗ и отчет об исполнении ГКПЗ.
- Правление ПАО «РусГидро», которое выполняет функции, предусмотренные Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро.
- ЦЗК, которая обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности.
- Совещательный орган, который выполняет следующие функции:
 - осуществляет общественный аудит эффективности проводимых закупок, в том числе на предмет использования передовых технологических решений;
 - обеспечивает контроль эффективности работы системы «одного окна» по внедрению инновационной продукции и результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ субъектов МСП;
 - участвует в разработке и актуализации Положения о порядке и правилах внедрения инновационных решений;
 - выполняет иные функции, предусмотренные Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро и Положением о Совещательном органе.

Приоритетным способом закупок для АО «Загорская ГАЭС-2» является открытая конкурентная процедура, которая проводится на электронной площадке www.roseltorg.ru.

АО «Загорская ГАЭС-2» публикует Единое положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, а также изменения, вносимые в него, информацию о планируемых закупках товаров, работ и услуг Общества; размещает актуальные официальные публикации о закупках, содержащие в том числе извещение о закупке, документацию о закупке, проект договора, а также иную информацию размещение которой предусмотрено 223-ФЗ и Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, в Единой информационной системе (ЕИС) – сайте единой информационной системы в сфере закупок товаров, работ, услуг в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определенной законодательством Российской Федерации для размещения информации в соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», расположенный по адресу www.zakupki.gov.ru, официальном сайте Общества, а также на сайте электронной площадки www.roseltorg.ru.

8.2. Объем и структура закупок за 2019 год

Общий объем проведенных АО «Загорская ГАЭС-2» закупок состоит из 58 закупочных процедур на общую стоимость 3 571 123,93 тыс. руб. без НДС.

Из них:

- аукцион в электронной форме – 2 закупки на сумму 42 399,64 тыс. руб. без НДС, что составляет 1,19 % от всех проведенных закупок;
- конкурс в электронной форме – 11 закупки на сумму 2 803 533,87 тыс. руб. без НДС, что составляет 78,51 % от всех проведенных закупок;
- запрос предложений в электронной форме – 7 закупок на сумму 12 828,50 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,36 % от всех проведенных закупок;

- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – 24 закупок на сумму 162 194,50 тыс. руб. без НДС, что составляет 4,54 % от всех проведенных закупок;
- упрощённая закупка – 2 закупок на сумму 844,90 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,02 % от всех проведенных закупок;
- закупка у взаимозависимых лиц – 12 закупок на сумму 549 322,53 тыс. руб. без НДС, что составляет 15,38 % от всех проведенных закупок.

8.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 11 239,97 тыс. руб. без НДС.

8.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год

АО «Загорская ГАЭС-2» не подпадает под Постановление Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352.

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Загорская ГАЭС-2»

Место нахождения: Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский муниципальный район, рабочий поселок Богородское

Почтовый адрес: 141342, Московская область, Сергиево-Посадский район, рабочий поселок Богородское, д. 101

Банковские реквизиты:

ГПБ (Акционерное общество) г. Москва БИК 044525823

к/с 30101810200000000823, р/с 40702810800000014556

ИНН 5042086312

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 26.04.2006

Основной государственный регистрационный номер: 1065042071137

Орган, осуществивший государственную регистрацию:

Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Сергиеву Посаду Московской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 5042086312

Контакты:

Тел. (496) 545-45-00, факс (496) 545-32-06

e-mail: zagaes2@rushydro.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.zagaes2.rushydro.ru

Информация об Аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РСМ РУСЬ»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 119285, г. Москва. ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4, ком. 25

Почтовый адрес: 119285, г. Москва. ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4, ком. 25

ИНН: 7722020834

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является аудитор: Ассоциация «Содружество»

Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 11306030308

дата внесения записи в Реестр 25.09.2013

Контакты:

Телефон: (495)363-28-48, Факс: (495)363-48-28

e-mail: mail@rsmrus.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rsmrus.ru

Сведения о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010 года (протокол от 06.12.2010 №74) утвержден регистратор Общества - ООО «Реестр-РН»

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр-РН»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4

Телефон: (495) 411-79-11 Факс: (495) 411-83-12

e-mail: office@reestrn.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 от 16.12.2004, (бессрочная).

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год.



RSM

ООО «РСМ РУСЬ»
Россия, 119285, Москва,
Ул. Пудовкина, д. 4, эт.4, ком.25
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

10.03.2020
v pell - 811

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Единственному акционеру Акционерного общества «Загорская ГАЗС-2» (АО «Загорская ГАЗС-2»)

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Загорская ГАЗС-2» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного в разделе Основание для выражения мнения с оговоркой нашего заключения, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Обществом была проведена оценка объектов незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2019 г., включая техническую оценку состояния оборудования, на предмет вероятности дальнейшего использования после начала работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЗС-2.

По результатам проведенной оценки было выявлено оборудование к установке, на общую сумму 2 696 млн.руб., которое к дальнейшему использованию не рекомендовано (на сумму 510 174 тыс. руб.), либо к дальнейшему использованию рекомендовано только после положительного результата дополнительных испытаний, либо к дальнейшему использованию рекомендовано при условии проведения ежегодной переконсервации.

Оценка возможного снижения стоимости указанных объектов оборудования к установке при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности Обществом не производилась.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции.

В результате мы не получили достаточных надлежащих аудиторских доказательств того, что не требуется дополнительных корректировок к статье «Основные средства» в части стоимости Незавершенного строительства Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также не требуется дополнительных корректировок в отношении взаимосвязанных статей бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе *Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности* настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нами мнения с оговоркой.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на информацию, раскрытую в пункте 3.18 Непрерывность деятельности Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности в отношении решений и мероприятий, проводимых Обществом и ПАО «РусГидро» в отношении последствий инцидента 17 сентября 2013 года (затопление верховой части котлована Загорской ГАЭС-2 до отметки 162,0 с деформацией положения здания станции в результате образования эрозионного канала под фундаментной плитой здания ГАЭС-2 в районе гидроагрегата № 10).

Для ликвидации последствий инцидента на период 2020–2022 гг. Обществом планируются работы по восстановлению станционного узла до проектного состояния, а также выполнение комплекса работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Завершение работ планируется на 2 квартал 2022 года. По результатам работ в 2022 году запланировано принятие решения о достройке Загорской ГАЭС-2.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Прочая информация

Управляющая организация АО «УК ГидроОГК», являющаяся Единичным исполнительным органом Общества (далее Руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете АО «Загорская ГАЭС-2» за 2019 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «Загорская ГАЭС-2» за 2019 год, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

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

Если при ознакомлении с годовым отчетом АО «Загорская ГАЭС-2» за 2019 год мы придем к выводу о том, что в нем содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 11 марта 2019 года.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

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

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений 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 искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать

сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров Общества, доводя до его 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.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. № 24 на неограниченный срок.

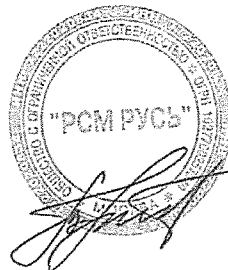
ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

Квалификационный аттестат аудитора № 005877 выдан в соответствии с решением ЦАЛАК Минфина РФ от 31 июля 1997 года (протокол № 46), в порядке обмена 01.08.2003 года продлен на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004248

Н.А. Данцер



Л. В. Прохорова

Аудируемое лицо:

Акционерное общество «Загорская ГАЗС-2» (сокращенное наименование АО «Загорская ГАЗС-2»).

Место нахождения: 141342, Российская Федерация, Московская область, Сергиево-Посадский район, рабочий поселок Богородское, 101;

Основной государственный регистрационный номер – 1065042071137.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4, ком. 25;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

**Бухгалтерский баланс
январь-декабрь 2019 года**

Организация Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической

деятельности

Строительство гидротехнических сооружений

Организационно-правовая форма/форма собственности

Акционерное общество/ част

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) Московская область Сергиево Посадский район пос. Богородское дом 101

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710011		
31	12	2019
963698755		
5042086312		
42.91.2		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 20 19 г.	на 31 декабря 20 18 г.	на 31 декабря 20 17 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	67 351 435	66 981 906	67 089 391
п.3.1 п. III	Основные средства	1151	3 301 055	1 333 206	1 368 980
	Здания	1151.1	967 592	507 578	517 762
	Сооружения	1151.2	777 441	606 539	627 372
	Машины и оборудование	1151.3	1 546 004	180 911	185 181
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.4	154	86	109
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.5	9 865	38 092	38 556
п.3.1 п. III	Незавершенное строительство	1152	64 050 380	65 648 700	65 720 411
	Оборудование к установке	1152.1	2 695 455	2 661 908	2 634 861
	Строительство объектов	1152.2	61 354 924	62 986 792	63 085 550
п.3.1 п. III	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	119 534	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	67 470 969	66 981 906	67 089 391
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3.2 п. III	Запасы, в том числе:	1210	25 493	25 271	24 824
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.1	-	-	-
	Прочие материалы	1211.2	25 493	25 271	24 824
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
п.3.2 п. III	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	2 455 038	3 061 341	1 800 827
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	1 465 414	1 430 607	1 446 117
	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1231.1	1 465 414	1 430 607	1 446 117
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.1.1	1 465 414	1 430 607	1 446 117
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	989 624	1 630 734	354 710
	Авансы выданные	1232.1	420 761	163 498	135 987
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.1.1	32 026	17 937	26 508
	Подрядчикам по капитальному строительству	1232.1.2	336 920	120 462	54 133
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.1.3	51 815	25 099	55 346
	Прочим покупателям внеоборотных активов (покупатели)	1232.2	13 212	651	688
	Прочая дебиторская задолженность	1232.3	555 651	1 466 585	218 035
	Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:		-	-	-
	Прочих компаний		-	-	-
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.3.1	33 863	75 341	68 634
	в Федеральный бюджет	1232.3.1.1	33 863	75 341	68 634
	по налогу на добавленную стоимость		33 863	75 341	68 634
	по налогу с доходов физических лиц		-	-	-

	в Субъекты РФ		-	-	-
	по налогу на прибыль		-	-	-
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.3.2	402	74	687
	Фонда социального страхования		402	74	687
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.3.4	-	-	-
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1232.3.5	69	212	203
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.3.6	521 317	1 390 958	148 511
п.3.2 р. III	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п.3.2 р. III	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	80 220	108 486	66 095
	Расчетные счета	1251	80 220	108 486	66 095
	Прочие денежные средства, в том числе:	1252	-	-	-
	Специальные счета в банках	1252.1	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 560 751	3 195 098	1 891 746
	БАЛАНС	1600	70 031 720	70 177 004	68 981 137

Форма 0710011 с. 2

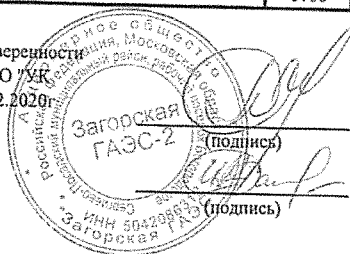
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.3.3 р. III	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе:	1310	62 681 509	62 681 509	53 681 509
	в обыкновенных акциях	1310.1	62 681 509	62 681 509	53 681 509
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
п.3.3 р. III	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 009 450	7 009 450	7 009 450
	Прочие источники	1350.1	7 009 450	7 009 450	7 009 450
	Резервный капитал	1360	97 219	97 219	97 219
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1361	97 219	97 219	97 219
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(540 907)	(55 241)	709 052
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	(55 241)	709 052	1 295 810
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1372	(485 666)	(764 293)	586 758
	Итого по разделу III	1300	69 247 270	69 732 937	61 497 230
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1411	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1411.1	-	-	-
п.3.4 р. III	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	1 847	192 891
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	49 377	33 479	246 318
	Итого по разделу IV	1400	49 377	35 326	439 209
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.3.5 р. III	Заемные средства	1510	169 821	-	-
	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.1	169 821	-	-
	Компаний входящих в Группу	1510.1.1	169 821	-	-
п.3.5 р. III	Кредиторская задолженность	1520	562 138	403 845	7 036 399
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	144 073	162 589	234 983
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.1	5 062	51 281	76 130
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.2	94 801	70 218	68 258
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.3	44 211	41 090	90 595
	Страхование взносов	1522.1	-	-	-
	Зарплата	1522.1.1	-	-	-

	Задолженность по налогам и сборам	1522.2	11 832	7 089	7 214
	по налогу на прибыль	1522.2.1	-	-	-
	по налогу на имущество	1522.2.2	11 826	7 083	7 193
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1522.2.3	6	6	21
	по транспортному налогу	1522.2.3.1	6	6	21
	Прочие кредиторы	1523	406 233	234 167	147 112
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1523.1	-	-	-
	Взносы по незарегистрированному отчету об итогах выпуска акций	1524	-	-	6 647 090
	Плата за пользование водными объектами	1523.3	-	-	-
п.3.5 р. III	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п.3.5р. III	Оценочные обязательства	1540	3 113	4 896	3 960
	Прочие обязательства	1550	-	-	4 339
	НДС по авансам выданным	1550.1	-	-	4 339
	Итого по разделу V	1500	735 073	408 741	7 044 698
	БАЛАНС	1700	70 031 720	70 177 004	68 981 137

Исполнительный директор по доверенности
управляющей организации АО "УК
ГидроОГК" №9Г/2020 от 01.02.2020г

Главный бухгалтер

10 марта 2020



Р.А.Смирнов
(расшифровка подписи)

И.Е. Вапилова
(расшифровка подписи)

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.
4. Указывается предыдущий год.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация именует указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров", "Добавочный капитал", "Резервы"

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

**Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 2019 года**

Организация	Акционерное общество "Загорская ГАЭС-2"	Форма по ОКУД	0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2019
Вид экономической деятельности	Строительство гидротехнических сооружений	по ОКПО	93698755		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество/частная	ИНН	5042086312		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД 2	42.91.2		
		по ОКФС	12267		16
		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	январь-декабрь 2019г	январь-декабрь 2018г
п.3.7 р. III	Выручка:	2110	70 338	4 513
	-от предоставления услуг по аренде(субаренде)имущества	2110.1	68 774	3 871
	услуги агента	2110.2	1 564	642
п.3.7 р. III	Себестоимость продаж:	2120	(69 801)	(4 036)
	- услуги агента	2120.1	(1 417)	(560)
	- по предоставлению услуг по аренде (субаренде) имущества	2120.2	(68 384)	(3 476)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	537	477
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	537	477
	Прочие доходы и расходы			
п.3.7 р. III	Проценты к получению	2320	5 556	5 663
	Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	5 556	5 663
	Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	2320.2	-	-
	Проценты к уплате	2330	-	-
п.3.8 р. III	Прочие доходы	2340	37 188	40 677
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.1	28 227	789
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.2		334
	Прочие доходы	2340.3	8 961	39 554
п.3.8р. III	Прочие расходы	2350	(650 284)	(1 002 154)
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.1	(28 227)	(784)
	Расходы на благотворительные цели	2350.2	-	-
	Прочие расходы	2350.3	(622 057)	(1 001 370)
п.3.8 р. III	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(607 003)	(955 337)
п. 3.9 р. III	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(20)	(24)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	199	53
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	121 181	190 991
	Прочее	2460	(43)	-
п. 3.9 р. III	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	(485 666)	(764 293)

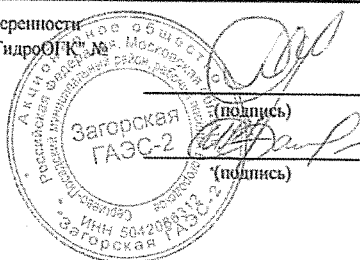
Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	(485 666)	(764 293)
п.3.10 р. II	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Исполнительный директор по доверенности
управляющей организации АО "УК ГидроОГК" №
9Г/2020 от 01.02.2020г.

Главный бухгалтер

" 10 " марта 2020 г.



Р.А.Смирнов
(расшифровка подписи)

И.Е.Вапилова
(расшифровка подписи)

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина России
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н,
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

Отчет об изменениях капитала
за 20 19 г.

Организация	Акционерное общество "Загорская ГАЗС-2"	Форма по ОКУД	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 12 2019
Вид экономической деятельности	Строительство гидротехнических сооружений	по ОКПО	93698755
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество / частная собственность	ИНН	5042086312
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД 2	42.91.2
		по ОКОПФ/ОКФС	12267 16
		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
Величина капитала на 31 декабря 200 17 г. ¹	3100	53 681 509	(- -)	7 009 450	97 219	709 052	61 497 230
За 20 18 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	9 000 000	-	-	-	-	9 000 000
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	0
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	9 000 000	-	-	x	x	9 000 000
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(764 293)	(764 293)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(764 293)	(764 293)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	(-)	-	(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	0	(-)	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	0	(0)	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. ²	3200	62 681 509	(-)	7 009 450	97 219	(55 241)	69 732 936
За 20 19 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	0
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	0
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(485 666)	(485 666)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(485 666)	(485 666)
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	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	-	(-)	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. ³	3300	62 681 509	(-)	7 009 450	97 219	(540 907)	69 247 270

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 18 г. ¹	Изменения капитала за 20 19 г. ²		На 31 декабря 20 19 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	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			-	0
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402			-	0
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 4

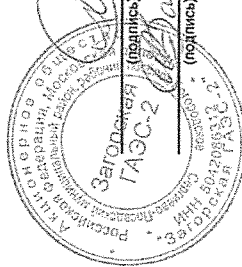
3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г. ³	На 31 декабря 20 18 г. ²	На 31 декабря 20 17 г. ¹
Чистые активы	3600	69 247 270	69 732 937	61 497 230

Исполнительный директор по доверенности управляющей
организации АО "УК ГидроОГК" № 91/2020 от 01.02.2020г

Главный бухгалтер

" 10 " марта 2020 г.



Р.А. Смирнов
(расшифровка подписи)

И.Е. Вапилова
(расшифровка подписи)

(в ред. Приказов Минфина России от 05.10.2011 № 124н,
от 05.04.2015 № 57н, от 19.04.2019 № 61н)

Отчет о движении денежных средств
за _____ год _____ 20 19 г.

Организация АО "Загорская ГАЭС-2" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности Строительство гидротехнических сооружений по ОКВЭД 2
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество/частная
тыс.руб. _____ по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2019
963698755		
5042086312		
42.91.2		
12267	16	
384		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 19 г. ¹	За _____ год 20 18 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	83 585	866 616
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111		
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	59 874	4 452
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	23 711	862 164
Платежи - всего	4120	(256 684)	(1 997 376)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(239 201)	(159 714)
в связи с оплатой труда работников	4122	(2 089)	(83)
процентов по долговым обязательствам	4123	()	()
налога на прибыль организаций	4124	(0)	(0)
прочие платежи	4129	(15 394)	(1 837 579)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-173 099	-1 130 760

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 19 г. ¹	За _____ год 20 18 г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	820 836	22 986
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	7 057	924
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	813 780	
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4219		22 062
Платежи - всего	4220	(845 823)	(1 202 743)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(845 823)	(1 202 743)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	()	()
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	(0)	()
прочие платежи	4229	()	()
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-24 987	-1 179 757
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	169 821	2 352 909
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	169 821	
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		2 352 909
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 19 г. ¹	За _____ год 20 18 г. ²
Платежи - всего	4320	(0)	(0)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	()	()
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	()	()
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(0)	()
прочие платежи	4329	()	()
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	169 821	2 352 909
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-28 265	42 392
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	108 486	66 094
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	80 220	108 486
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Исполнительный директор
Доверенность №9Г/2020 от 01.02.2020

" 10 марта 20 20 г.

Р.А. Смирнов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

И.Е. Вапилова
(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

Организация АО «Загорская ГАЭС-2»		Форма по ОКУД Дата (число, месяц, год)	Коды 0710011	
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	31	12
Вид экономической деятельности Строительство гидротехнических сооружений		ИНН	2019	
по ОКВЭД 2		963698755	5042086312	
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество		по ОКЕИ	42.91.2	
Единица измерения: тыс. руб.		ОКОПФ/ОКФС	12267	16
		по ОКЕИ	384	

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I.	Общие сведения	3
1.1.	Информация об Обществе	3
1.2.	Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность	4
II.	Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	8
2.1.	Основа составления	8
2.2.	Представление активов и обязательств	8
2.3.	Основные средства	8
2.4.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы	9
2.5.	Финансовые вложения	9
2.6.	Запасы	9
2.7.	Дебиторская задолженность	10
2.8.	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	10
2.9.	Уставный капитал	10
2.10.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	11
2.11.	Расчеты по налогу на прибыль	11
2.12.	Доходы	11
2.13.	Расходы	11
2.14.	Изменения в учетной политике Общества на 2019 год	12
III	Раскрытие существенных показателей	12
3.1.	Основные средства	17
3.2.	Объекты незавершенного строительства	17
3.3.	Запасы	17
3.4.	Дебиторская задолженность	18
3.5.	Денежные средства и денежные эквиваленты	21
3.6.	Капитал и резервы	21
3.7.	Кредиты и займы	22
3.8.	Кредиторская задолженность	23
3.9.	Налоги	25
3.10.	Оценочные обязательства	26
3.11.	Условные обязательства	28
3.12.	Выручка от продаж	28
3.13.	Расходы по обычным видам деятельности	28
3.14.	Прочие доходы и прочие расходы	29
3.15.	Прибыль (убыток) на акцию	29
3.16.	Связанные стороны	29
3.17.	Обеспечения обязательств и платежей	33
3.18.	Непрерывность деятельности	33
3.19.	События после отчетной даты	37

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Загорская ГАЭС-2» за 2019 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2», учреждено в соответствии с распоряжением №63р по ОАО «Саратовская ГЭС» с долей участия ОАО «Саратовская ГЭС» в уставном капитале Общества в размере 100%.

Полное фирменное наименование Общества – Акционерное общество «Загорская ГАЭС-2», сокращенное наименование - АО «Загорская ГАЭС-2».

Общество зарегистрировано по адресу 141342 Московская область Сергиево Посадский район п Богородское, дом101

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица получено 26.04.2006 года серия 50 № 009650232, за основным государственным регистрационным номером 1065042071137 выданное Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сергиеву Посаду Московской области

Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения юридического лица получено 26 апреля 2006 года, серии 50 № 012669868 в Инспекции Федеральной налоговой службы по г.Сергиеву Посаду Московской области. Обществу присвоены ИНН 5042086312 и КПП 504201001.

Общество имеет допуск к определенным видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, чему свидетельствует:

В 2018году выдана выписка из реестра членов саморегулируемой организации №996 от 21 июня 2018года Ассоциацией работодателей «Саморегулируемая организация «Объединение строительных и монтажных организаций «Стройкорпорация» (Рег. Номер СРО-С-130-21122009)

АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет свою деятельность на основании Устава. Филиалов и представительств Общество не имеет.

Основная деятельность Общества заключается в осуществлении функций заказчика-застройщика по строительству объекта Загорская ГАЭС-2 на р. Куныя в Московской области, и предоставлении собственного имущества в аренду.

Численность работающих Общества по состоянию на 31.12.2019 составила 45 человек (31.12.2018 – 66 человек, 31.12.2017 – 70 человек).

Акции Общества не котируются на рынке ценных бумаг.

Общество зарегистрировано по адресу 141342 Московская область, Сергиево-Посадский район, рабочий поселок Богородское, дом 101.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

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

Захватеев Д.В. – Директор по комплектации АО «УК ГидроОГК»;

- Горина Г.В. – Заместитель директора Департамента по управлению имуществом Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
- Плесяк А.В. – Начальник Управления планирования инвестиционных программ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Миронов Ю.В. – Заместитель Генерального директора АО «УК ГидроОГК»;
- Смирнов Р.А. – Исполнительный директор АО «Загорская ГАЭС-2».

Единоличный исполнительный орган

В период с 01.01.2015года по настоящее время функции единоличного исполнительного органа исполняет АО «УК ГидроОГК». На основании протокола Совета директоров №130 от 25.12.2014г. заключен договор между АО «ЗГАЭС-2» и АО «УК ГидроОГК» на передачу полномочий функции единоличного исполнительного органа № 2 ЕИО ЗГ от 01.01.2015г. К договору №2ЕИО ЗГ от 01.01.2015года заключены дополнительные соглашения о продлении сроков №1 от 27.02.2015г., дополнительное соглашение № 2 от 31.12.2015г., № 3 от 31.03.2016г., № 4 от 30.06.2016г., № 5 от 30.09.2016г., № 6 от 30.12.2016года, №7 от 18.12.2017г., №8 от 29.12.2017года, №9 от 05.07.2018г., №10 от 29.12.2018, №11 от 30.12.2019г. Исполнительный директор АО «ЗГАЭС-2» Смирнов Роман Анатольевич назначен по приказу №95к от 29.12.2017года, На осуществление деятельности Общества выдана доверенность №8Г/2019 от 01.02.2019 года подписанная Генеральным директором АО «УК ГидроОГК».

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

- Маслов В.Г. – Начальник Контрольно-ревизионного управления «Центр» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Сидоренко А.А. – Главный специалист Контрольно-ревизионного подразделения «Дальний Восток» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Белоусов В.А. – Главный специалист Контрольно-ревизионного подразделения «Центр» Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Тыщенко Т.В. – Главный эксперт Управления сметного нормирования и контроля департамента сводного планирования и контроля АО «УК ГидроОГК»;
- Бучис А.А. – Главный эксперт управления антикоррупционной деятельности Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».

В данных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если не указано иное, стоимостные показатели представлены в тысячах рублей.

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2019 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная

экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

Рыночные риски

Рыночные риски обуславливаются инфляцией, которая может привести к росту затрат Общества и повлечь увеличение стоимости строительства. Для снижения данных рисков АО «Загорская ГАЭС-2» при заключении договоров на выполнение услуг, работ всегда прогнозирует и учитывает темп инфляции. Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества одновременно прогнозируется при составлении его финансовых планов.

Кредитные риски

Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) контрагентами Общества обязательств по погашению дебиторской задолженности.

Данный риск для Общества минимален. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

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

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Производственные риски

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

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др. Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- Риски судебных исков в адрес Общества;
- Риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т.ч. перед персоналом Общества

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок; по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков; по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству; по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и/или зарегистрирована в качестве налогоплательщика. Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Сергиев Посад Московской области и осуществляет свою деятельность на территории рабочего поселка Богородское Сергиево-Посадского района Московской области. Ухудшение политической и экономической ситуации в указанном регионе может оказать существенное влияние на деятельность Общества, однако данный риск оценивается Обществом как маловероятный.

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что рабочий поселок Богородское Сергиево-Посадского района Московской области относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска.

Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Репутационный риск

Строительство Загорской ГАЭС-2 на реке Кунье – один из приоритетных проектов ПАО «РусГидро». Строительство станции повысит безопасность энергосистемы центрального региона России и улучшит качество энергоснабжения потребителей Москвы и Московской области.

Общество является субъектом инвестиционной деятельности и выступает в роли Заказчика/Технического Заказчика, не производит продукцию и не оказывает услуги.

Для минимизации риска потери деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» осуществляет:

- мониторинг СМИ на предмет выявления негативных публикаций;
- оперативное выявление внутренних источников возможного ухудшения деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» и их устранение в самые короткие сроки;
- внедрение в практику деятельности общества АО «Загорская ГАЭС-2» корпоративной культуры;
- совершенствование системы раскрытия информации.

Управление репутационным риском осуществляется АО «Загорская ГАЭС-2» в целях снижения возможных убытков, сохранения и поддержания деловой репутации общества АО «Загорская ГАЭС-2» перед контрагентами, участниками финансового рынка, органами АО «Загорская ГАЭС-2»

государственной власти и местного самоуправления, банковскими ассоциациями, саморегулируемыми организациями.

Система управления рисками регулярно анализируется Обществом с целью оперативного внесения необходимых корректировок в связи с изменением рыночных условий. По результатам анализа чувствительности Общества к рискам, была определена вероятность наступления каждого риска

Вид риска	Факторы, с которыми связано возникновение риска	Вероятность наступления
Рыночные риски	С возможными неблагоприятными для организации последствиями в случае изменения рыночных параметров, в частности цен и ценовых индексов (на товары, работы, услуги, ценные бумаги, драгоценные металлы, др.), процентных ставок, курсов иностранных валют	низкая
Кредитные риски	С возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставления отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги)	низкая
Риск ликвидности	С возможностями организации своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.	низкая
Правовые риски	С изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства	низкая
Страновые и региональные риски	С политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране (странах) и регионе (регионах), в которых организация осуществляет обычную деятельность и (или) зарегистрирована в качестве налогоплательщика	низкая
Репутационный риск	С уменьшением числа заказчиков (клиентов) организации вследствие негативного представления о качестве реализуемой ею продукции, работ, услуг, соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ, оказания услуг, участии в ценовом сговоре и т.п.	низкая

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

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

2.2. Представление активов и обязательств

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

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

2.3. Основные средства

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

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление), с учетом требований бухгалтерского законодательства РФ.

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

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

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью самортизированным объектам.

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

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

2.4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

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

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, отражается в составе объектов незавершенных капитальных вложений.

Учет долгосрочных инвестиций, связанных с осуществлением капитального строительства собственных объектов основных средств осуществляется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций» утвержденным письмом Минфина РФ от 30.12.1993 №160 в части не противоречащей иным нормативным положениям, регулирующим бухгалтерский учет.

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующей дополнительно введенной строке к статье «Основные средства».

2.5. Финансовые вложения

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

Вклады, в уставные (складочные) капиталы других организаций произведенные имуществом, признаются финансовыми вложениями Общества и отражаются в бухгалтерском учете по балансовой стоимости переданного имущества, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость финансовых вложений на отчетную дату. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обеспечение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. Резерв под обеспечение финансовых вложений уточняется ежеквартально по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

2.6. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Общество по материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости резерв не формирует под снижение стоимости материальных ценностей.

В бухгалтерском учете поступление материально-производственных запасов отражается на счете 10 «Материалы». Аналитический учет материально-производственных запасов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом, по местам хранения (нахождения) и материально-ответственным лицам, в разрезе номенклатуры (при формировании которой учитываются подгруппы, виды, марки, размеры, сорта, наименования материалов и т.п.).

Материально-производственные запасы принимаются к учету по фактической себестоимости. При отпуске материально- производственных запасов в производство и ином выбытии оценка их применяется метод оценки по средней себестоимости.

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

Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периоду, следующему за отчетным годом – по статье 1210 «Запасы».

2.7. Дебиторская задолженность

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

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

2.8. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

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

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

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Поступления и платежи в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, выгодами или потерями от валютно-обменных операций и от обмена одних денежных эквивалентов на другие, отражаются по строкам «Прочие поступления» и «Прочие платежи» в составе денежных потоков от текущих операций в отчете о движении денежных средств.

2.9. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости выпущенных Обществом обыкновенных и привилегированных акций, включая номинальную стоимость обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества. При увеличении уставного капитала путем размещения

дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражается в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

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

2.10. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

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

Резерв на выплату вознаграждений высшим менеджерам Общества по итогам года не создается, так как существует неопределенность в возможности их выплаты и размера. Решение о выплате и их размер принимается Советом директоров Общества при утверждении годовой бухгалтерской отчетности.

2.11. Расчеты по налогу на прибыль

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

2.12. Доходы

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

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

2.13. Расходы

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы. Учет расходов регулируется ПБУ 10/99 «Расходы организации».

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов

от обычных видов деятельности.

Расходы, связанные со сдачей в аренду имущества, учитываются как расходы от обычных видов деятельности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить доходы и от формы осуществления расхода - денежной, натуральной и иной.

Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место.

Учет расходов по обычным видам деятельности ведется по местам возникновения, по видам деятельности и статьям затрат.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, оказанием услуг.

2.14. Изменения в учетной политике Общества на 2019 год

Изменения в учетную политику на 2019 год, которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились

III Раскрытие существенных показателей

3.1 Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 3.1

3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	Изменения за период						На конец периода				
		На начало года		поступило	выбыло объектов			начислено амортизаци	первона- чальная стоимость	первона- чальная стоимость	первоначальная стоимость	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения (перевод из доходных вложений (перевод из доходных 							

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2019, 31.12.2018, 31.12.2017 отсутствуют.

Информация о стоимости полученных в аренду и переданных в аренду объектах основных средств

Наименование	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	2 264 747	267 068	155 005
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	3 519 402	4 827 027	4 795 922
Основные средства, переведенные на консервацию	1 693 881	1 684 035	1 532 470

По состоянию на 31.12.2019 стоимость арендованных основных средств составляет 3 519 402 тыс.руб., на 31.12.2018 – 4 827 027 тыс.руб., на 31.12.2017- 4 795 922 тыс.руб. Общество не получает основные средства в лизинг.

Основные средства, полученные Обществом в аренду, учитываются за балансом в оценке, указанной в договорах аренды, а земельные участки по кадастровой стоимости арендуемой площади.

По состоянию на 31.12.2019 года стоимость арендованных основных средств учтенных на забалансе составляла 3 519 402 тыс. рублей.

Из них:

- арендованные земельные участки общей площадью 681,4056 га, по кадастровой стоимости арендуемой площади составляют 3 519 402 тыс. рублей;
- Стоимость арендованных зданий 0 тыс. руб.

Арендодатель	Группа арендованных основных средств	Единица измерения изменения количества	На начало периода		Приход		Расход		На конец периода	
			количество	сумма	количество	сумма	количество	сумма	количество	сумма
Филиал ПАО «РусГидро» ЗГЭС	Земельный участок	га	54,93	279675				158014	54,93	121662
Администрация Сергиево Посада	Земельный участок	га	295,20	4216887				1540385	295,20	2676502

Территориальное управление Росимущества	Земельный участок	га	213,913	327931		393205			213,91	721136
Комитет лесного хозяйства	Земельный участок	га	17,63	1265						102
АО «УМСП»	Здание	шт	2	1536			2	1536	0	0
АО «Гидроремонт»	Здание	шт	1	896			1	896	0	0
Итого				4 827027						3519402

Переданные основные собственные средства в аренду
(тыс. руб.)

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Здания	13 704	104 666	
Сооружения	162 402	162 402	155 005
Движимое и недвижимое имущество (Комплекс КРУЭ-500 кВ)	2 088 641		
Всего:	2 264 747	267 068	155 005

В 2019 году Комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ-500 кВ введен в эксплуатацию и временно передан в аренду филиалу ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС» по Договору от 24.06.2019 № 195-И.

3.2. Объекты незавершенного строительства

Информация раскрыта в таблице 3.2

3.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. * передача оборудования в монтаж)
1	2	4	5	5a	6	7
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2019 г.	65 648 700	552 283		(61 962)	(2 088 641)
строительство объектов	за 2018 г.	65 720 411	200 591		(272 302)	
	за 2019 г.	62 986 792	518 735		(61 962)	(2 088 641)
	за 2018 г.	63 085 550	161 183		(259 941)	
оборудование к установке	за 2019 г.	2 661 908	33 547			
	за 2018 г.	2 634 861	39 408		(12 361)	
						64 050 380
						65 648 700
						61 354 924
						62 986 792
						2 695 455
						2 661 908

3.3. Запасы

Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	в том числе	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости
						принятые в результате реорганизации в форме присоединения	себесто- имость				
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего, в том числе:	за 2019 г.	25 271	-	1 823	-	(1 601)				25 493	
	за 2018 г.	24 824	-	2 113	x	(1 666)				25 271	
	за 2019 г.	16	-	122		(123)					
	за 2018 г.	12	-	76		(72)					
топливо	за 2019 г.		-								
	за 2018 г.		-								
	за 2019 г.		-								
	за 2018 г.		-								
специальная оснастка и специальная одежда	за 2019 г.	25 255	-	1 701		(1 478)				25 478	
	за 2018 г.	24 812	-	2 038		(1 594)				25 255	
	за 2019 г.		-								
	за 2018 г.		-								
прочие материалы	за 2019 г.		-								
	за 2018 г.		-								
	за 2019 г.		-								
	за 2018 г.		-								

3.4. Дебиторская задолженность

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме.

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 1 465 414 тыс. руб. (в 2018 г. – 1 430 607 тыс. руб.).

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности составила 989 624 тыс. руб. (в 2018 г. – 1 630 734 тыс. руб.).

Общая величина просроченной дебиторской задолженности на которую создан резерв по сомнительным долгам 236 472 тыс. руб. (в 2018г. – 4918 тыс.руб.)

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм выданных авансов, применяется следующий подход:

Величина дебиторской задолженности по выданным авансам отражается в активе баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей вычету.

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 3.4

3.4. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло		перевод из долгосрочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления			погашение	списание на финансовые результаты				
1	2	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	13		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	1 430 607		34 807	-					-	1 465 414			
	за 2018 г.	1 446 117			x		(14 705)			(805)	1 430 607			
поставщики, ОС, оборудование и прочие ВНА	за 2019 г.	8 898		9 403	-					-	18 301			
	за 2018 г.	24 408			x		(14 705)			(805)	8 898			
прочие дебиторы	за 2019 г.	1 421 709		25 404	-					-	1 447 113			
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2018 г.	1 421 709			x					-	1 421 709			
	за 2019 г.	1 635 651	(4 918)	1 031 453	-		(1 431 605)			9 403	1 226 096	(236 472)		
	за 2018 г.	384 539	(29 829)	2 172 739	x		(920 822)		29 829	805	1 635 651	(4 918)		
в том числе: покупатели и заказчики	за 2019 г.	651		84 406	-		(71 845)			-	13 212			
	за 2018 г.	4 818	(4 130)		x		(4 167)		4 130	-	651	-		
по налогам и сборам	за 2019 г.	75 341		112 851	-		(154 329)			-	33 863			
	за 2018 г.	68 634		6 707	x					-	75 341			
задолженность внебюджетных	за 2019 г.	74		25 559	-		(25 231)			-	402			
	за 2018 г.	687			x		(613)			-	74			

[illegible]

3.5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства в кассе	0,00	0,00	0,00
Средства на расчетных счетах	80 220	108 486	66 095
Итого денежные средства	80 220	108 486	66 095
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	80 220	108 486	66 095

Денежные средства, недоступные для использования Обществом

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства на расчетных и валютных счетах в части неснижаемого остатка, обусловленного требованиями договоров с кредитными организациями	73 500	107 800	63 450
Итого денежные средства, недоступные для использования	73 500	107 800	63 450

Наименование	2019	2018
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)		
Поступления процентов, начисленных по краткосрочным банковским депозитам до трех месяцев	5 557	5 563
Иные поступления	18 154	856 601
Итого прочие поступления по текущей деятельности	23 711	862 164
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)		
Иные платежи	15 394	1 837 579
Итого прочие платежи по текущей деятельности	15 394	1 837 579

Наименование	2019	2018
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)		
Итого прочие поступления по инвестиционной деятельности	-	22 062
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229)		
Итого прочие платежи по инвестиционной деятельности	-	-

3.6. Капитал и резервы

Уставный капитал

Наименование	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	Итого
Общая номинальная стоимость выпущенных акций на 31.12.2019, в том числе:		0	62 681 508 646
– оплаченные акции (62 681 508 646 шт.)	62 681 508 646	0	62 681 508 646
– неоплаченные акции (0 шт.)	0	0	0

– выкупленные у акционеров собственные акции (0 шт.)	0	0	0
---	---	---	---

По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

Правлением от 03.04.2015 года (протокол №904пр от 03.04.2015г) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества в количестве 9 000 000 000 штук по номинальной стоимости 1 рубль каждая акция. Способ размещения акций – закрытая подписка, круг лиц, среди которых предполагается разместить акции-ПАО «РусГидро», форма оплаты денежными средствами.

19.07.2018г Центральный банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества №1-01-11397-А-003D в количестве 9 000 000 000 штук. Внесены изменения в устав Общества об увеличении уставного капитала.

Резервный капитал

По состоянию на 31.12.2019, 31.12.2018, 31.12.2017 резервный капитал Общества составил 97 219 тыс. руб., 97 219 тыс. руб., 97 219 тыс. руб. соответственно. По результатам 2018 года Общество получило убыток в сумме 764 293 тыс. рублей., резервный капитал не начислялся (выписка из протокола правления №1183пр/2 от 25.06.2019). За 2019 год Общество получило убыток в сумме 485 666 тыс. рублей. На заседании правления ПАО «РусГидро» принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «Загорская ГАЭС-2» по результатам за 2017, 2018 год

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество отразило

Наименование статей добавочного капитала	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Эмиссионный доход *	7 009 450	7 009 450	7 009 450
Итого добавочный капитал (без переоценки)	7 009 450	7 009 450	7 009 450

* для акционерных обществ (для обществ с ограниченной ответственностью – «превышение стоимости вклада в уставный капитал над номинальной стоимостью доли в уставном капитале»)

Держателем акций является ПАО «РусГидро».

3.7. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2017 г.	0		0	
Получено				
Погашено				
Реклассифицировано				
На 31 декабря 2018 г.	0			
Получено				
Погашено				
Реклассифицировано				
ИТОГО на 31.12.2019		169 821		

Планируемые сроки платежей по заемным средствам представлены в таблице:

Период	Кредиты банков	Займы организаций
2020 год		
от 1 до 2-х лет		
от 2-х до 5 лет		169 821
свыше 5 лет		
ИТОГО		169 821

Обществу предоставлены два беспроцентных займа, срок погашения – «До востребования»

3.8. Кредиторская задолженность

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме. Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм полученных авансов, применяется следующий подход:

Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет;

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности раскрыта в таблице 3.8

3.8. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
			поступление			выбыло			
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	
1	2	4	5	5а	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2019 г.	33 479	17 974	-		(2 076)			49 377
	за 2018 г.	246 318		x		(181 086)		(31 753)	33 479
	за 2019 г.	33 479	17 974	-		(2 076)			49 377
	за 2018 г.	246 318		x		(181 086)		(31 753)	33 479
поставщики и подрядчики	за 2019 г.				-				
	за 2018 г.	403 845	204 512	-		(46 219)			562 138
	за 2019 г.	7 036 399	87 055	x		(6 751 362)		31 753	403 845
	за 2018 г.	162 589	27 703	-		(46 219)			144 073
поставщики и подрядчики	за 2018 г.	934 983		x		(804 147)		31 753	162 589
	за 2019 г.				-				
	за 2018 г.								
	за 2019 г.	7 089	4 743	-	x				11 832
Взносы по незарегистрированному отчету об итогах выпуска акций	за 2018 г.	7 214		x		(125)			7 089
	за 2019 г.				-				
	за 2018 г.	6 647 090		x		(6 647 090)			
	за 2019 г.	234 167	172 066	-					406 233
прочие кредиторы	за 2018 г.	147 112	87 055	x					234 167
	за 2019 г.	437 324	222 486	-		(48 295)		x	611 515
	за 2018 г.	7 282 717	87 055	x		(6 932 448)		x	437 324
	за 2019 г.								
ИТОГО									

3.9. Налоги

Налог на прибыль организации

Показатель условного дохода/расхода по налогу на прибыль за 2019 год составил (121 401) тыс. руб. (за 2018 год – (191 067) тыс. руб.).

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены свернуто по разделу I баланса.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в Отчете о финансовых результатах справочно.

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2019 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	539 933	17 508	17 309	539 733
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	-	X
Отложенные налоговые активы	538 086	196 052	74870	659 267
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	-	X
Постоянные налоговые активы	X	-	-	X
Постоянные налоговые обязательства	X	20	20	X

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах за 2018 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	539 986	53	-	539 933
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	-	X
Отложенные налоговые активы	347 095	392 929	201 939	538 086
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	-	X
Постоянные налоговые активы	X	-	-	X
Постоянные налоговые обязательства	X	24	24	X

Информация о постоянных и временных разнице, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2019 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	2 699 663	86 544	87 541	2 698 666
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	85 547	87 541	X
Вычитаемые временные разницы	2 690 430	605 906	0	3 296 337

в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	-	-	X
Отрицательные постоянные разницы	X	100	X	X
Положительные постоянные разницы	X	-	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль за 2018 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	2 699 926	-	263	2 699 663
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	-	263	X
Вычитаемые временные разницы	1 735 475	984 785	29 830	2 690 430
в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	X	121	-	X
Отрицательные постоянные разницы	X	23	X	X
Положительные постоянные разницы	X		X	X

Доходы и расходы в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2019	2018
Оценочное налоговое обязательство по уплате налога на прибыль по неразрешенным разногласиям с налоговым органом	(-)	(-)
Штрафные санкции по ПФР	(43)	(-)
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	(43)	(-)

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 9 427 тыс. руб., иные налоги и сборы 472 тыс.руб

3.10. Оценочные обязательства

По состоянию на 31.12.2019 сумма оценочных обязательств составляет 3 113 тыс. руб., на 31.12.2018 – 4 896 тыс. руб., на 31.12.2017 - 3 960 тыс. рублей. Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Оценочные обязательства

Наименование показателя	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано избыточная сумма	как	Остаток на конец периода
1	3	4	5	6	7	
Оценочные обязательства - всего	4896	9 264	11 047	-	3 113	
в том числе:						
резерв на предстоящую выплату отпусков	3760	7 725	8 893	-	2 592	
страховые взносы на ежегодные отпуска	1136	1 539	2 154	-	521	

3.11. Условные обязательства

Судебные разбирательства

Общество является ответчиком в ряде судебных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

3.12. Выручка от продаж

Выручка Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	2019	2018
Выручка всего, в том числе:		
-от предоставления услуг по аренде имущества	68 774	3 871
-от услуг агента	1 564	642
Итого выручка	70 338	4 513

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2019 году занимает выручка от сдачи имущества в аренду (98%).

3.13. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж Общества сформирована в связи с продажей готовой продукции, услуг по видам:

Наименование	За 2019 год	За 2018 год
Себестоимость продаж, в том числе:		
-от предоставления услуг по аренде имущества	68 384	3 476
-от услуг агента	1 417	560
Итого себестоимость продаж	69 801	4 036

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2019 г.	За 2018 г.
1	3	4
Материальные затраты		
Расходы на оплату труда	1 620	122
Отчисления на социальные нужды	469	38
Амортизация	29 183	2163
Прочие затраты	38 529	1713
ИТОГО по элементам	69 801	4036
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]):	0	0
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	0	0
ИТОГО по обычным видам деятельности	69 801	4036

3.14. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Проценты к получению, начисленные по депозитам	5 556	-	5 663	-
Продажа основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	28 227	28 227	-	-
Доходы от реализации и иного	-	-	789	784
Резерв сомнительных долгов	-	231 554	25 699	4 918
Доходы, связанные с участием в других организациях	-	-	13 570	-
Доходы(расход), связанные с безвозмездным получением имущества, работ, услуг или имущественных прав	223	-	-	-
Возмещение убытков к получению (уплате)	289	-	-	-
Расходы от ликвидации внеоборотных активов	-	-	-	12 797
Расходы на консервацию	-	197 559	-	847 770
Затраты на восстановление подтопленного здания	-	183 932	-	133 743
Списание дебиторской (кредиторской) задолженности	8 449	7 845	-	-
Иные операции	-	1 167	619	2 142
Итого прочие доходы/расходы	37 188	622 057	40 677	1 002 154

3.15. 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 (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций. За 2019 год получен убыток, базовая прибыль не рассчитывается. За 2018год получен убыток.

Наименование показателя	2019	2018
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	(485 666)	(764 293)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	62681508646	62681508646
Базовая прибыль на акцию, тыс. руб. (строка 2900 отчета о финансовых результатах)	0	0

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.16. Связанные стороны

Основное общество и преобладающие общества

Общество контролируется ПАО «РусГидро», которому принадлежит 100% акций и входит в группу ПАО «РусГидро», состоящую из ПАО «РусГидро» и его дочерних обществ.

Информация о связанных сторонах ПАО «РусГидро» приведена на официальном сайте компании по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

Состав дочерних и зависимых обществ, лиц входящих в ключевой управленческий персонал (члены совета директоров и члены правления/Исполнительный орган) приведен в 1 разделе данных пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

К другим связанным сторонам Общества относятся дочерние и зависимые общества конечной контролирующей организации (ПАО «РусГидро»).

Продажи связанным сторонам

Наименование	2019	2018
Конечная головная организация		
ПАО «РусГидро»	1 564	642
Дочерние общества		
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	64 379	146
АО «Транспортная компания РусГидро»	30 386	1 652
АО «НИИЭС»		789
Итого:	96 329	3 229

Закупки у связанных сторон

Наименование	2019	2018
Дочерние общества		
АО «Институт Гидропроект»	243 532	440 149
АО «УК ГидроОГК»	25 437	23 176
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	6 079	9 696
АО «Гидроремонт ВКК»	95	32 394
АО «Транспортная компания РусГидро»	12 357	10 998
АО «РГС»	2 841	1 616
ООО «СНРГ»	2 543	2 542
АО «ЧиркейГЭСстрой»	0	483
Итого:	292 884	521 054

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Конечная головная организация						
ПАО «РусГидро»	120 813	965 220	30 395	402 634	198 272	6 763 858
Дочерние общества						
АО «ЭСКО ЕЭС»	262 854	303 150	76 389	51 743	79 420	79 420
АО «НИИЭС»	13 842	13 842	13 842	-	-	-
АО «Институт	95 820	53 034	69 600	97 661	72 726	255 361

АО «Загорская ГАЭС-2»

30

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Гидропроект»						
АО «ЧиркейГЭСстрой»	494 285	183 896	-	281	281	-
АО «Мособлгидрпроект»	432	432	-	3 317	7 896	-
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	12 366	-	-	-	1 261	1 327
АО «Транспортная компания РусГидро»	25 633	220	119	1 821	1 098	174
АО «Гидроремонт ВКК»	-	-	-	-	112	100
АО «СНРГ»	-	-	-	254	250	-
АО «РГС»	-	-	-	-	-	118
Итого:	1 026 045	1 519 794	189 618	727 532	361 316	7 100 358

На 31.12.2019 года создан резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности АО «ЭСКО ЕЭС» в размере 194 932 тыс.руб.. На 31.12.2018года и на 31.12.2017 года резерв по сомнительным долгам связанных сторон не создавался.

Денежные потоки по операциям со связанными сторонами

Текущие операции

Наименование	Поступления		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
Конечная головная организация:				
ПАО «РусГидро»	2 769	856 312		1 785 242
Дочерние общества				
АО «ЭСКО ЕЭС»				
АО «НИИЭС»				
АО «Институт Гидропроект»			108 629	148 505
АО «ЧиркейГЭСстрой»				
АО «Мособлгидрпроект»				
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	54 509	146	145	83
АО «Транспортная компания РусГидро»	2 155	1 556	31	
АО «УК ГидроОГК»			2 085	
АО «Гидроремонт ВКК»				
АО «СНРГ»				
АО «РГС»			1 189	

В отчетном периоде денежные потоки между Обществом и связанными сторонами по текущим операциям составили: поступления - 59 433 тыс.руб.; платежи- 108 629 тыс.руб.

Инвестиционные операции

Наименование	Поступления		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
Конечная головная организация:				
ПАО «РусГидро»	813 780			
Дочерние общества				
АО «ЭСКО ЕЭС»				
АО «НИИЭС»		789		
АО «Институт Гидропроект»			150 222	581 940
АО «ЧиркейГЭСстрой»			84 381	52 304
АО «Мособлгидропроект»				
Филиал ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»			6 357	9 669
АО «Транспортная компания РусГидро»	7 057		10 253	10 214
АО «УК ГидроОГК»			22 256	23 176
АО «Гидроремонт ВКК»			190	32 383
АО «СНРГ»			2 543	2 331
АО «РГС»			615	1 716

В отчетном периоде денежные потоки между Обществом и связанными сторонами по инвестиционным операциям составили: поступления – 820 837 тыс. руб.; платежи – 276 817 тыс. руб.

Финансовые операции

Наименование	Поступления		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
Конечная головная организация:				
ПАО «РусГидро»	169 821	2 352 909		

В отчетном периоде денежные потоки между Обществом и связанными сторонами по финансовым операциям составили: поступления – 169 821 тыс. руб.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и руководителей Общества. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

а) В 2019 г. Общество начислило членам Совета директоров вознаграждения на общую сумму 530 тыс. руб. (2018 г. – 606 тыс. руб.), включая НДФЛ и страховые взносы. Вознаграждения членам Совета директоров рассчитывается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ЗГАЭС-2» вознаграждений и компенсаций принятого решением Правления ПАО «РусГидро» от 02.06.2017 №1047пр/8. Сумма вознаграждения. Начисленная исполнительному директору и его заместителям в отчетном периоде составила 3360 тыс. руб. Задолженность по краткосрочным вознаграждениям в пользу основного управленческого персонала по состоянию на 31.12.2019 отсутствует.

б) Долгосрочные вознаграждения составили 2268 тыс. руб. за 2019 и 2268 тыс.руб. за 2018 гг. соответственно.

АО «Загорская ГАЭС-2»

В составе долгосрочных вознаграждений представлены платежи по договорам добровольного страхования и другие выплаты, обеспечивающие социальные гарантии, основному управленческому персоналу вне зависимости от возраста и предполагаемой даты выхода на пенсию. В отношении указанной группы лиц Общество перечисляет средства в негосударственный пенсионный фонд АО «НПФ «Открытие»

Вид долгосрочного вознаграждения	2019	2018
Перечисления в негосударственный пенсионный фонд	2268	2268
Итого долгосрочные вознаграждения	2268	2268

3.17. Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4
Полученные - всего	-	-	-
поручительства	-	-	-
гарантии	19 675	19 359	42 347
прочие обеспечения полученные	-	-	-
Выданные - всего	-	-	-
в том числе:			
обеспечение займа	-	-	-
прочие обеспечения выданные	-	-	-

3.18. Непрерывность деятельности

Строительство Загорской ГАЭС-2 на реке Кунье – один из приоритетных проектов ПАО «РусГидро». Строительство станции повысит безопасность энергосистемы центрального региона России и улучшит качество энергоснабжения потребителей Москвы и Московской области.

Роль ГАЭС в энергосистеме заключается в следующем:

1. Покрытие пиковой и остропиковой части графиков электрической нагрузки.
2. Оказание системных услуг, обеспечивающих надежность энергосистемы и электроснабжения потребителей, а также стабильное значение частоты и напряжения в соответствии с установленными стандартами, в том числе:
 - регулирование частоты и активной мощности;
 - услуги оперативного резерва;
 - регулирование напряжения и реактивной мощности.

Технико-экономическое обоснование (ТЭО (проект)) строительства Загорской ГАЭС-2 разработано в 2007 году, получено положительное заключение ФГУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» от 24.12.2007 № 1008-07/ГГЭ-2183/07 и утверждено Приказом ОАО "УК ГидроОГК" № 1п-94 от 04.06.2008.

По состоянию на сентябрь 2013 года строительные и монтажные работы, а также монтаж оборудования по инвестиционному проекту Загорская ГАЭС-2 были выполнены в объеме первого пускового комплекса.

17 сентября 2013 в результате образования эрозионного канала под фундаментной плитой здания ГАЭС-2 в районе гидроагрегата №10 произошло затопление верхней части котлована Загорской ГАЭС-2 до отметки 162,0 с деформацией положения здания станции.

Аварийно-восстановительные работы.

После произошедшего инцидента 17.09.2013 были начаты работы по ликвидации последствий осадки здания станционного узла.

Проект «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы» подразумевает восстановление станционного узла до проектного состояния, которое было до инцидента 17.09.2013.

Генеральным проектировщиком АО «Институт Гидропроект» разработан проект «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы. Разработка проектной документации на восстановительные работы. Корректировка этапа 1. Этап 2. Научно-техническое сопровождение проектных работ».

Государственное автономное учреждение города Москвы «Московская государственная экспертиза» от 07.04.2017 № 203-17-МГЭ-77-3768-16-(0)-0 выдало положительный заключительный отчет независимой технической экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий по проекту «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы. Разработка проектной документации на восстановительные работы. Корректировка этапа 1. Этап 2».

В рамках проекта восстановления Загорской ГАЭС-2 №1938-40-094 АО «Институт Гидропроект» выполнены работы по научно-техническому сопровождению проекта восстановления, включающие крупномасштабные исследования на опытном участке №3 по моделированию подъема здания ГАЭС и моделированию эксплуатационной устойчивости основания здания ГАЭС.

В рамках программы компенсационного нагнетания 07.07.2017 завершены работы по инъектированию. Достигнута максимальная величина вертикального перемещения 468,00 мм. Средняя величина подъема модели составила 419,80 мм.

По рекомендациям Бюро НТС ПАО «РусГидро» (Протокол от 27.04.2017 № 2/2017) выполнены дополнительные работы по проверке модифицированного грунта основания на суффозионную устойчивость, динамические нагрузки и соответствующее математическое моделирование для проверки надежности принятых проектных решений по модификации основания и возможности воспринимать им эксплуатационные нагрузки.

На заседаниях НТС ПАО «РусГидро» (Протокол заседания Бюро НТС ПАО «РусГидро» от 19.09.2018 № 3/2018) и «Научно-технической коллегии НП «НТС ЕЭС» и Научного Совета РАН по надежности и безопасности больших систем энергетики» (протокол от 30.10.2018 № 6/18) по рассмотрению проектных решений АО «Институт Гидропроект», принятых в проектной документации «Ликвидация последствий осадки здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и восстановительные работы. Разработка проектной документации на восстановительные работы. Корректировка этапа 1. Этап 2», подтверждено, что по результатам выполненных работ получены положительные результаты как в части обоснования возможности выравнивания здания, так и в части эксплуатационной надежности здания и модифицированного основания.

Ущерб полученный в результате инцидента 17.09.2013 года определен страховыми компаниями.

Совет Директоров ПАО «РусГидро» 24.12.2018 одобрил предложения Правления ПАО «РусГидро» приступить к реализации мероприятий по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

По результатам конкурса (протокол ЦЗК АО «Загорская ГАЭС-2» от 28.08.2019 № 3) заключен договор от 17.09.2019 № 57/19-ОПП с ООО «ТоннельГеоСтрой» на «Выполнение комплекса работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2».

Срок завершения выполнения работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 – 2 квартал 2022 года.

Основные события, планируемые по ликвидации последствий осадки здания станционного узла в 2020-2023 гг.:

2020 год- Выполнение подготовительных работ выравнивания для здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Выполнение работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

2021 год - Выполнение работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

2022 год - Выполнение работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2. Проведение изысканий под зданием Загорской ГАЭС-2 по завершению инъекционных работ. Принятие решения о начале работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2. Заключение договора и разворот строительно-монтажных работ по восстановлению Загорской ГАЭС-2. Выполнение строительно-монтажных работ по восстановлению Загорской ГАЭС-2.

2023 год - Завершение строительно-монтажных работ по восстановлению Загорской ГАЭС-2.

Аварийно – восстановительные работы проводятся на сооружениях станционного узла, напорных водоводов (18-19 секции) и прилегающей к этим сооружениям территории.

Консервация Загорской ГАЭС-2

В связи с приостановкой строительства и во исполнение предписания Ростехнадзора, требованиями действующих нормативных документов АО «Загорская ГАЭС-2» выпустило приказ от 01.12.2017 № ЗГАЭС2-83-0173 о консервации объекта капитального строительства – Загорская ГАЭС-2 на реке Кунье, за исключением следующих этапов строительства: «1 этап строительства. Комплекс сооружений выдачи мощности», «2 этап строительства. Нижний бассейн и автодороги» (приказ от 21.02.2018 № ЗГАЭС2/83-0017 «О внесении изменений в приказ от 01.12.2017 № ЗГАЭС2/83-0173»). В результате внесённых изменений, в рамках реализации проекта Консервации остаются затраты, связанные с консервацией и переконсервацией оборудования, с разработкой проекта (мероприятий) на консервацию (ПИР), а также понесённые затраты по Консервации с 01.12.2017 по 31.03.2019. Срок консервации оборудования – 2 года с 01.04.2019.

Объекты консервации: низовые откосы верхнего аккумулирующего бассейна, склон напорных водоводов, северный овраг, овраг №1 и инспекционный проезд вдоль водоводов, консервация/переконсервация оборудования, а так же поддержания необходимого температурно-влажностного режима в помещениях станционного узла и водоприемника, по требованиям заводов изготовителей оборудования.

В настоящее время подготовлен пакет документов для включения на Совет директоров ПАО «РусГидро» вопроса об прекращении реализации проекта консервации Загорской ГАЭС-2.

В целях сокращения объемов незавершенного строительства и по-этапного ввода в эксплуатацию объектов Загорской ГАЭС-2 предусматривается в ТЭО (проекте) выделение отдельных этапов:

Для реализации ввода в эксплуатацию комплекса сооружений выдачи мощности КРУЭ 500 кВ разработана проектная документация «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на реке Кунье. 1 этап строительства. Комплекс сооружений выдачи мощности», по которой получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 29.06.2018 № 00179-18/ГТЭ-13102/11-02.

В 2019 году комплекс сооружений выдачи мощности КРУЭ 500 кВ введен в эксплуатацию (приказ АО «Загорская ГАЭС-2» от 01.06.2019 № ЗГАЭС2/83-0067) и передан в аренду ПАО «РусГидро» по Договору от 24.06.2019 № 195-И.

Для ввода в эксплуатацию «2 этап строительства. Нижний бассейн и автомобильные дороги» заключен договор от 03.05.2018 №45/18-ОПП с АО «Институт Гидропроект» на разработку проектной документации: «Корректировка ТЭО (проект) Загорская ГАЭС-2 на реке Кунье. 2-й этап строительства. Нижний бассейн и автомобильные дороги».

АО «Институт Гидропроект» разработало проектную документацию на следующие этапы:

«Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна» (далее – Нижний бассейн) на которой получено

положительное экспертное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 13.11.2019 № в ЕГРЗ 50-1-1-3-031475-2019. В настоящее время готовятся документы для проведения закупки.

«Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства «Автомобильные дороги» (далее – Автодороги). Направление проекта Автодороги в ФАУ «Главгосэкспертиза России» и заключение договора для проведения государственной экспертизы запланировано на 4 квартал 2020 года.

Передача проекта «Корректировка ТЭО (проект) строительства Загорской ГАЭС-2 на р. Кунья» для прохождения экспертизы в ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» планируется по результатам выравнивания здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 и принятия решения о начале работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2.

В соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), заключенными ПАО «РусГидро» в отношении объектов генерации, расположенных на территории Загорской ГАЭС-2, установлены следующие даты начала исполнения обязательств по поставке мощности с использованием Объекта № 2-ГАЭС (выписка из протокола № 9/2018 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет Рынка» от 18.04.2018):

1-й этап (420 МВт) – 01.01.2024;

2-й этап (420 МВт) – 01.01.2024.

Основные события, планируемые по реализации инвестиционного проекта строительства Загорской ГАЭС-2 в 2020-2024 гг.:

2020 год:

Выполнение работ, обеспечивающих безопасность и сохранность гидротехнических сооружений Загорской ГАЭС-2. В рамках проекта строительства;

Заключение договора и разворот работ по реализации проекта «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.01 этап строительства. Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна»;

Получение заключения ФАУ «Главгосэкспертизы России» по проектной документации «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства «Автомобильные дороги» (далее – Автодороги). Направление проекта Автодороги в ФАУ «Главгосэкспертиза России»;

Заключение договора по реализации проекта «Корректировка ТЭО (Проект) Загорская ГАЭС-2 на р. Кунье. 2.02 этап строительства «Автомобильные дороги».

2021 год: Выполнение работ по строительству этапа 2.01. «Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна». Выполнение работ по строительству этапа 2.02. «Автомобильные дороги».

2022 год: Выполнение работ по вводу в эксплуатацию этапа строительства 2.01. «Сооружения нижнего аккумулирующего бассейна». Выполнение работ по вводу в эксплуатацию этапа строительства 2.02. «Автомобильные дороги». Принятие решения о выполнении работ по восстановлению и достройке Загорской ГАЭС-2. Разработка проектной документации «Корректировка ТЭО (Проект) строительства Загорской ГАЭС-2 на р. Кунье». Заключение договора и разворот строительно-монтажных работ по достройке Загорской ГАЭС-2. Получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проектную документацию «Корректировка ТЭО (Проект) строительства Загорской ГАЭС-2 на р. Кунье» в ФАУ «Главгосэкспертиза России». Выполнение строительно-монтажных работ по достройке Загорской ГАЭС-2.

2023 год: Завершение строительно-монтажных работ по достройке Загорской ГАЭС-2. Ввод в эксплуатацию ГА 7, 8, 9, 10 (31.12.2023).

3.19. События после отчетной даты

В период после отчетной даты и до момента подписания отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движения денежных средств или результаты деятельности общества за 2019 год.

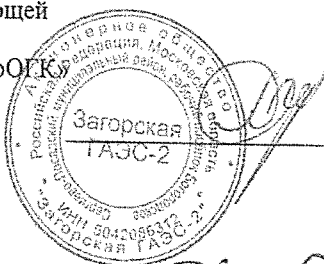
Исполнительный директор

АО «Загорская ГАЭС-2»

По доверенности управляющей

организации АО «УКГидроОГК»

№ 9Г/2020 от 01.02.2020



Р.А. Смирнов

Главный бухгалтер

АО «Загорская ГАЭС-2»

И.Е. Вапилова

10 марта 2019 года

Общему собранию
акционеров
Акционерное общество
«Загорская ГАЭС-2»¹

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» по результатам
проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Загорская ГАЭС-2» за 2019 год

г. Москва

20 марта 2020 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» от 07.02.2020 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Загорская ГАЭС-2» за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

¹ Далее также АО «Загорская ГАЭС-2», Общество



По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2019 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на следующую информацию, изложенную в п.3.18 «Непрерывность деятельности» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год: в связи с приостановкой строительства Загорской ГАЭС-2 в следствии инцидента, произошедшего 17.09.2013 года, принято решение о временной консервации основного актива Общества - Загорской ГАЭС-2 на 2 года с 01.04.2019 по 01.04.2021г.

24.12.2018 Совет Директоров ПАО «РусГидро» одобрил предложения Правления ПАО «РусГидро» приступить к реализации мероприятий по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2.

Обществом заключен договор от 17.09.2019 № 57/19-ОПП с ООО «ТоннельГеоСтрой» на «Выполнение комплекса работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2». Срок завершения выполнения работ по выравниванию здания станционного узла Загорской ГАЭС-2 – 2 квартал 2022 года.

Заключение Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «Загорская ГАЭС-2» за 2019 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» от 20.03.2020 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Загорская ГАЭС-2» от 20.03.2020 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»



Маслов В.Г.

Член Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»



Белоусов В.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»



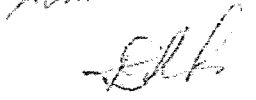
Бучис А.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»



Сидоренко А.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «Загорская ГАЭС-2»



Тыщенко Т.В.