

УТВЕРЖДЕН:  
решением годового Общего  
собрания акционеров  
АО «Гидроремонт-ВКК»  
Протокол от 13.05.2021 № 1324пр

# Годовой отчет Акционерного общества «Гидроремонт-ВКК» по результатам работы за 2020 год

Генеральный директор  
АО «Гидроремонт-ВКК»  
«\_\_\_»\_\_\_\_\_ 2021 г.

А.В. Ханцев

**СОДЕРЖАНИЕ:**

<b>Раздел 1. Развитие Общества</b> .....	<b>3</b>
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	3
1.2. Стратегические цели .....	6
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	6
1.4. Управление рисками.....	9
1.5. Основные достижения в отчетном году .....	14
<b>Раздел 2. Корпоративное управление</b> .....	<b>15</b>
2.1. Органы управления и контроля.....	15
2.2. Отчет Совета директоров .....	17
2.3. Уставный капитал.....	17
2.4. Структура уставного капитала.....	18
2.5. Общество на рынке ценных бумаг .....	18
2.6. Участие Общества в иных организациях .....	18
2.7. Отчет о существенных сделках.....	21
<b>Раздел 3. Производство</b> .....	<b>21</b>
3.1. Основные производственные показатели .....	21
<b>Раздел 4. Экономика и финансы</b> .....	<b>21</b>
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества*.....	21
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества*.....	22
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	25
4.4. Анализ дебиторской задолженности .....	28
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов. ....	29
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	29
<b>Раздел 5. Инвестиции</b> .....	<b>30</b>
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений .....	30
<b>Раздел 6. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство</b> .....	<b>31</b>
6.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества .....	31
6.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям.....	32
6.1.2. Возрастной состав работников.....	32
6.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	33
6.1.4. Данные по движению персонала.....	33
6.2. Расходы на оплату труда работников .....	34
6.3. Развитие персонала .....	34
6.3.1. Реализация программ обучения работников .....	34
6.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.).....	36
6.4. Социальная политика.....	37
6.4.1. Социальные расходы Общества.....	37
6.4.2. Добровольное медицинское страхование .....	38
6.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение .....	38
6.4.4 Социальное партнерство .....	38
6.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия.....	39
<b>Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда</b> .....	<b>39</b>
<b>Раздел 8. Закупочная деятельность</b> .....	<b>41</b>
8.1. Общая информация о закупочной деятельности.....	41
8.2. Объем и структура закупок за 2020 год.....	42
8.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год.....	42
8.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год.....	42
<b>Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов</b> .....	<b>43</b>
<b>Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год.</b> .....	<b>44</b>
<b>Приложение 2. Сделки Общества</b> .....	<b>129</b>

## Раздел 1. Развитие Общества

### 1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

Акционерное общество «Гидроремонт–ВКК» (АО «Гидроремонт–ВКК», далее – «Общество») создано 20 марта 2003 года на базе ОАО «Волжская ГЭС имени В.И. Ленина», ныне Филиала ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС», расположенного в самом живописном месте Государственного заповедника Самарская Лука, в г. Жигулевске, Самарской области.

С 1 июля 2013 года АО «Гидроремонт-ВКК» начало свою деятельность в новом качестве, реализовав проект по созданию единой ремонтно-сервисной компании ПАО «РусГидро», что позволило расширить ресурсную базу и охватить больший объем работ, включая внешний по отношению к холдингу рынок.

Общество, являясь подконтрольной организацией ПАО «РусГидро», обеспечивает сервисное обслуживание и выполнение комплекса работ по текущему и капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению всех объектов Группы РусГидро в рамках Программы комплексной модернизации производственных активов ПАО «РусГидро» и Производственной программы ПАО «РусГидро». Деятельность Общества направлена на оптимизацию эксплуатационных и ремонтных затрат с обеспечением требуемого уровня надежности производственных активов, а также на расширение технических компетенций и возможностей ремонтного персонала.

Сегодня АО «Гидроремонт-ВКК» - это высокотехнологичная ремонтно-сервисная компания, способная обслуживать все производственные активы Группы РусГидро по единым стандартам, обеспечить управление всеми ресурсами и проектами. В Обществе создан четкий управленческий контур, распределены все функциональные обязанности, успешно внедрены программные продукты и реализована система проектного управления. А долгосрочные партнерские отношения с заводами-изготовителями оборудования, внедрение технологических инноваций и освоение современных методов выполнения работ позволяют Обществу постоянно расширять спектр производственных и технологических возможностей.

Головной офис компании – Исполнительный аппарат Общества находится в г. Москве по адресу ул. Новаторов, дом 1.

Особенностью Общества является его территориальная распределенность - в состав Общества входит четырнадцать филиалов и восемнадцать производственных участков, расположенных непосредственно на обслуживаемых гидроэнергетических объектах:

- Волжский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский;
- Саратовский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Балаково;
- Нижегородский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Заволжье:
  - Производственный участок в г. Рыбинск;
  - Производственный участок в г. Углич.
- Дагестанский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Махачкала:
  - Чирюртский производственный участок;
  - Чиркейский производственный участок;
  - Ирганайский производственный участок;
  - Северо-Осетинский производственный участок;
- Воткинский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Чайковский;
  - Производственный участок в г. Пермь.
- Жигулевский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Жигулевск;
- Загорский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Богородское;
- Чебоксарский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Новочебоксарск;
- Кубанский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Невинномысск:
  - Производственный участок в г. Баксан;
  - Зеленчукский производственный участок.
- Саяно-Шушенский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Черемушки:
  - Производственный участок в г. Новосибирск;

- Производственный участок на Усть-Среднеканской ГЭС;
- Зейский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Зeya;
  - Производственный участок в п. Новобурейский.
- Башкирский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Уфа;
- Филиал АО «Гидроремонт-ВКК» - «Управление монтажных работ № 1».
  - Производственный участок» в г. Чайковский;
  - Производственный участок» в г. Заволжье.

АО «Гидроремонт-ВКК» - является ведущим игроком на ремонтно-сервисном рынке электроэнергетической отрасли, обладает необходимым штатом сертифицированных специалистов в области проектирования и строительства объектов, производственными базами в РФ, оснащенными современным оборудованием, отлаженными партнерскими связями с поставщиками энергетического и гидромеханического оборудования.

Конкурентным преимуществом компании является возможность выполнения основного комплекса работ - от разработки проектов до пуска оборудования в промышленную эксплуатацию, а также наличие собственных оборотных средств и высокий уровень инженерной подготовки квалифицированного персонала, что исключает риски срыва сроков реализации проектов. АО «Гидроремонт-ВКК» является членом саморегулирующих организаций, все виды работ выполняются на основе соответствующих лицензий, разрешений и свидетельств.

**Основные рынки производственной деятельности и конкурентная среда приведены в таблице:**

Таблица № 1

№	Рынок	Конкуренты
<b>Внутренний рынок</b>		
1.	Группа РусГидро	ООО «Триос-Техно», ООО «Енисей-СГЭМ», ООО «Каспий СГЭМ», ЗАО «Балтик-СГЭМ-Комплект», АО «Трест Гидромонтаж», ООО «Синтез Н», АО «Гидроэлектромонтаж», ООО «Даггидроспецстрой»
<b>Внешний рынок</b>		
2.	Республика Башкортостан (РФ)	ООО «Дортрансстрой», ООО «АвтоДорСтрой», ООО «Комстрой», ООО «ГП Дорстрой-Уфа»
3.	Росморречфлот	ООО «Техтрансстрой», АО «Группа компаний «Екс», ЗАО «Балтик-СГЭМ-Комплект», АО «Трест Гидромонтаж», ООО «Специальные сварные металлоконструкции»

Общий объем выручки Общества за 2020 год составил 7 031 416 тыс. рублей, в том числе:

- Заказчики Группы РусГидро - 5 475 644 тыс. рублей.
- Прочие заказчики – 1 555 772 тыс. рублей, в том числе: выручка по внешнему рынку (внешние объекты) – 825 356 тыс. рублей.

Соответственно, доли Общества по рынкам распределились следующим образом:

- Внутренний рынок - 88%;
- Внешний рынок - 12%.

На внешнем рынке основными видами деятельности являются работы по монтажу, ремонту и реконструкции гидротехнических сооружений, а также строительно-монтажные работы на промышленных объектах.

Основные объекты выполнения работ находятся в Республике Башкортостан:

- В 2020 году продолжаются работы по объекту капитального строительства «Строительство здания Арбитражного суда Республики Башкортостан, г. Уфа».

- Завершены основные работы по строительству с реконструкцией инженерных сооружений берегоукрепления на р. Белая на участке от створа ул. Бельская до железнодорожного моста в Кировском и Ленинском районах городского округа город Уфа Республики Башкортостан.

- Продолжаются работы в части устройства комплексной системы безопасности и сетей водоснабжения и водоотведения набережной реки Белой.

В целом внешний рынок характеризуется отсутствием единого подхода Заказчиков к формату выполнения работ, наличием разнородных форм отчётности, требованиями к наличию свободного оборотного капитала (при выполнении работ по государственным контрактам), жесткими требованиями по предоставлению документов по «цепочке» контрагентов и ведению расчётов.

На рынке Группы РусГидро конкурентов, способных предоставить полный спектр услуг, не выявлено.

По отдельным видам работ и регионам можно отметить такие компании как ООО «Триос-Техно», ООО «Енисей-СГЭМ», ООО «Каспий СГЭМ», ЗАО «Балтик-СГЭМ-Комплект», АО «Трест Гидромонтаж», ООО «Синтез Н», АО «Гидроэлектромонтаж», ООО «Даггидроспецстрой». Конкурентными преимуществами данных компаний являются отсутствие корпоративных ограничений, более гибкая закупочная политика, «рыночность», низкий уровень накладных затрат.

Внешний рынок характеризуется высоким уровнем конкуренции, в частности выявлены следующие организации:

1. по объектам Республики Башкортостан - ООО «Дортрансстрой», ООО «АвтоДорСтрой», ООО «Комстрой», ООО «ГП Дорстрой-Уфа»;

2. по объектам Росморречфлот - ООО «Техтрансстрой», АО «Группа компаний «Екс»», ЗАО «Балтик-СГЭМ-Комплект», АО «Трест Гидромонтаж», ООО «Специальные сварные металлоконструкции».

#### **Конкурентными преимуществами Общества являются:**

- Возможность предложения комплексных услуг
- География присутствия - наличие филиалов по территории Российской Федерации вблизи объектов производства работ
  - Возможность резкого наращивания ресурсов при необходимости
  - Наличие формализованных и прозрачных подходов к реализации проектов и работ
  - Наличие системы проектного управления
  - Наличие партнерских долгосрочных отношений с проектными организациями и заводами-изготовителями оборудования
    - Наличие в необходимом количестве современного инструмента, оснастки и оборудования
    - Наличие специализированных подразделений (Филиал – «Управление монтажных работ № 1»)
- Наличие всех необходимых допусков для проведения работ (Общество является членом СРО: выполнение работ, проектирование и изыскания на объектах капитального строительства)
- Наличие большого опыта выполнения профильных работ.

Основным клиентом Общества является ПАО «РусГидро».

Основной принцип работы Общества состоит в чётком соблюдении требований Заказчика по поддержанию активов Заказчика в работоспособном состоянии.

С 9 января 2008 года Общество входит в группу входит в Группу РусГидро.

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

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская гидрогенерирующая 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.

ПАО «РусГидро» реализует Программу комплексной модернизации гидрогенерирующих объектов, в рамках которой запланирована замена половины парка турбин, генераторов и трансформаторов ГЭС и ГАЭС ПАО «РусГидро». Столь масштабная программа обновления устаревшего и изношенного оборудования для отечественной энергетики уникальна и беспрецедентна. Ее особенность – ориентация не на точечную замену отдельных узлов и агрегатов, а на комплексную модернизацию генерирующих объектов как единых технологических комплексов, с заменой или реконструкцией основного и вспомогательного оборудования, общестанционных систем, гидротехнических сооружений.

В общей сложности в прошедшем году Общество выполнило 836 различных работ по гидросиловому и электротехническому оборудованию на гидроэлектростанциях, произведены реконструкции 53-х единиц гидросилового и электротехнического оборудования, капитальные ремонты 115-ти гидроагрегатов и 11-ти трансформаторов, а также текущие ремонты 170-ти гидроагрегатов и 232-х трансформаторов.

## 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, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238)

**Основными стратегическими целями Общества являются:**

### **Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества**

Общество осознает свою ответственность как подконтрольное обществу ПАО «РусГидро» - производителя необходимой потребителям электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей 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.

### **Устойчивое развитие производства электроэнергии**

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

## 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:**

- Расширение географии присутствия Общества с целью максимального охвата объектов Группы РусГидро;
- Выполнение программы капитальных, текущих ремонтов и технического обслуживания оборудования всех ГЭС Группы РусГидро;
- Повышение качества и безопасности производства строительно-монтажных работ на гидроэнергетических и иных объектах.

Для решения приоритетных задач в 2020 году на объектах ПАО «РусГидро» Обществом выполнено:

Таблица № 2

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ
1.	Волжская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершен комплекс работ по строительству здания ППУ, изготовлению, поставке и замене оборудования СН ОРУ-220;</li> <li>- Завершены строительно-монтажные и наладочные работы оборудования фазоворотного трансформатора (ФПТ) ОРУ-220 кВ;</li> <li>- Завершено переустройство здания с закупкой оборудования для целей создания учебно-производственного центра (УПИЦ).</li> </ul>
2.	Камская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершены строительно-монтажные работы по замене гидромеханического оборудования;</li> <li>- Завершены строительно-монтажные работы по замене маслонапорных установок (далее – МНУ) 1-4 блоков с заменой котла МНУ, запорной, пуско-регулирующей арматурой, масловинтовых насосов с применением автоматизированной системы управления технологическим процессом;</li> <li>- Завершены работы по модернизации камеры РК на ГА №7 Камской ГЭС.</li> </ul>
3.	Воткинская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по комплексной реконструкции трансформаторов 1ТГ;</li> <li>- Замена резервной фазы 2-3 АТГ;</li> <li>- Завершена комплексная замена гидроагрегата № 3.</li> </ul>
4.	Жигулевская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершена модернизация системы шин ОРУ-500 кВ (замена гибкой ошиновки участка линейного ввода ячейки ВЛ ЖА и участка на 2ТН-ЖА).</li> </ul>
5.	Каскад Кубанских ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершена замена трансформаторов (23-ТПиР-2017-ККГЭС) ГЭС-2 АТ-301, АТ-302 ГЭС-3 Т-1, Т-2 ГЭС-4 АТ-301, АТ-302, Егорлыкская ГЭС Т-1, Т-2, Т-3.</li> </ul>
6.	Рыбинская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершена замена системы возбуждения гидрогенераторов станционных №№1, 3, 4, 6;</li> <li>- Завершена комплексная модернизация гидромеханического оборудования.</li> </ul>
7.	Нижегородская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершены строительно-монтажные работы по реконструкции автодорожного моста на участке правобережного сопряжения;</li> <li>- Завершена модернизация КСБ (12-ТПиР-18-НижГЭС защита верхнего и нижнего бьефов-этап 1);</li> <li>- Завершены работы по построению системы инженерно-технических средств защиты на соответствие требованиям Постановления Правительства РФ №458 (КСБ).</li> </ul>
8.	Угличская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершена комплексная модернизация гидромеханического оборудования.</li> </ul>
9.	Новосибирская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершено техническое перевооружение с заменой оборудования ОРУ-110 кВ (2 очередь).</li> </ul>
10.	Саяно-Шушенская ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Завершены работы по замене облицовки фасадов СТК А и СТК Б, в том числе облицовки световых приемков, облицовки крыльца главного входа;</li> <li>- Монтаж трансформатора силового ОРЦ-533000/500У1;</li> <li>- Благоустройство площадки ОРУ-500. Вертикальная планировка хоздвора;</li> </ul>

		– СМР по берегоукреплению р. Енисей от Мемориала до р. Солонечный.
11.	Чебоксарская ГЭС	– Завершены строительные-монтажные работы по реконструкции ГА №4; – Выполнены работы по модернизации интегрированного КСБ (1 этап) Инженерные заграждения.
12.	Саратовская ГЭС	– Завершена замена (модернизация) гидротурбины № 5; – Завершена модернизация КСБ в отношении системы сетевого компьютерного управления и системы охраны и защиты от проникновения на ОРУ.
13.	Загорская ГАЭС	– Завершен комплекс работ по модернизации КСБ (Инженерные заграждения, СКУД).
14.	Бурейская ГЭС	– Завершена модернизация Комплексной системы безопасности (13-ТПиР-Без-2019-БурГЭС).
15.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	– Завершены работы по созданию комплекса инженерно-технических средств охраны.
16.	Усть-Джегутинская МГЭС	– Завершены работы по строительству КСБ; – Выполнен монтаж гидросилового оборудования (ГА 1,2).
17.	Верхнебалкарская МГЭС	– Завершены работы по строительству КСБ; – Выполнен монтаж гидросилового оборудования (ГА 1-3).
18.	Барсучковская МГЭС	– Завершены работы по строительству КСБ; – Выполнен монтаж гидросилового оборудования (ГА 1-3).

В 2021 году Обществом планируются следующие крупные проекты:

Таблица № 3

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ
1.	Чиркейская ГЭС	Проведение СМР и пусконаладочных работ систем возбуждения генераторов № 1-4
2.	Ирганайская ГЭС	Работы по консервации объектов капитального строительства II очереди
3.	Жигулевский Филиал	Ремонт железобетонных конструкций Причалов № 1 и № 2 на АО «СНПЗ»
4.	Загорская ГАЭС	Разработка проектных решений и рабочей документации, монтаж и наладка оборудования при создании автоматики разгрузки при коротких замыканиях
5.	Бурейская ГЭС	Выполнение работ по созданию маслохозяйства на гребне плотины
6.	Зейская ГЭС	Выполнение работ по монтажу и наладке блочных трансформаторов ст. № Т2, 500 кВ ст.№ Т3
7.	Егорлыкская ГЭС	Строительно-монтажные работы по замене камеры рабочего колеса гидроагрегата ст. № 1
8.	Саяно-Шушенская ГЭС	Модернизация системы технического водоснабжения;
9.	Майнская ГЭС	Реконструкция ГА-3
10.	Усть-Среднеканская ГЭС	Выполнение работ по замене временных рабочих колес РО75 ГА ст. №№ 1, 2 Усть-Среднеканской ГЭС на постоянные РО115 (РО70)
11.	Чебоксарская ГЭС	Техническое перевооружение рельсовых путей козловых кранов верхнего и нижнего бьефа Чебоксарской ГЭС; Строительно-монтажные работы САУ ГА 1-4; Строительно-монтажные работы САУ ГА 9, 10, 15, 16; Строительно-монтажные работы по реконструкции гидроагрегата ст. ГА 6



12.	Нижегородская ГЭС	Строительно-монтажные работы по реконструкции автодорожного моста на участке водосливной плотины (IV этап реконструкции); Реконструкция бычков ВБ и НБ в зоне переменного уровня; Работы по замене пазовых конструкций затворов ВСП в пролетах 1-12;
-----	-------------------	--

#### 1.4. Управление рисками

Деятельность АО «Гидроремонт-ВКК» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно повлиять на производственные и финансовые показатели Общества.

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

Общество осуществляет управление рисками в рамках системы внутреннего контроля и управления рисками (далее СВКиУР) Общества.

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами:

- Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;
- Положением о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положением об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам 14.05.2020 (протокол заседания Совета директоров Общества № 133).

В соответствии с Положением об управлении рисками Группы РусГидро в Обществе утверждается реестр рисков, план мероприятий по управлению рисками, проводится их ежегодная актуализация и мониторинг.

В Обществе назначены ответственные лица (владельцы рисков) за организацию процесса управления рисками.

В 2020 году в Обществе действовал план мероприятий по управлению рисками на 2020 год, который утвержден решением Совета директоров Общества 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 133).

Информация по рискам подготовлена с учетом Плана управления рисками Общества на 2020 год и его предварительного мониторинга за год.

#### **Определены следующие ключевые риски Общества в 2020 году:**

1. Срыв сроков выдачи комплектов чертежей.
2. Низкое качество работ, выполняемых на объекте.
3. Нарушение сроков выполнения работ на объекте.
4. Низкое качество оборудования/материалов, в том числе несоответствие техническим параметрам объекта.
5. Нарушение сроков поставки оборудования/материалов.
6. Крупные аварии/инциденты/несчастные случаи на производстве.
7. Увеличение стоимости товаров, работ, услуг, используемых для реализации проекта.
8. Длительность подготовительного этапа для проведения закупочных процедур.
9. Несвоевременная оплата потребителями/контрагентами.
10. Нехватка квалифицированного персонала.

#### **Срыв сроков выдачи комплектов чертежей**

Общество оценило риск срыва сроков выдачи комплектов чертежей как высокий и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- формирование в договорах с Заказчиками графиков выдачи проектной и рабочей документации;
- контроль/мониторинг исполнения этих графиков;

- ведение ведомостей приёмки разделов ПСД.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

### **Низкое качество работ, выполняемых на объекте**

Общество оценило риск низкого качества работ, выполняемых на объекте, как средний и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- оценка финансового состояния участников закупочных процедур;
  - закрепление в ЛНА Общества персональной ответственности за выполнением работ, в том числе субподрядных организаций;
  - указание ответственности / штрафов за срыв промежуточных этапов при оформлении договоров;
  - контроль за выполнением требований Положения о строительном контроле (приказ № П-0010 от 24.01.2018 «О введении в действие Положения по проведению строительного контроля»);
  - проведение входного контроля ПД, поступающей от Заказчиков.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

### **Нарушение сроков выполнения работ на объекте**

Общество оценило риск нарушения сроков выполнения работ на объекте как высокий и средний, исходя из установленных риск-факторов.

Проводились следующие мероприятия по управлению риском:

- разработка Регламента по планированию / мониторингу выполнения СМР, поставки ТМЦ, выполнения ПНР;
  - для анализа финансового состояния подрядных организаций заключен договор на предоставление доступа к информационному ресурсу «Спарк-Интерфакс»;
  - требование предоставления финансового обеспечения, банковских гарантий (согласно условиям договора);
  - разработка Регламента по планированию / мониторингу выполнения СМР, поставки ТМЦ, выполнения ПНР;
  - соблюдение рекомендаций санитарно-эпидемиологических служб;
  - формирование Плана действий на случаи заражения персонала станций.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

### **Низкое качество оборудования/материалов, в том числе несоответствие техническим параметрам объекта**

Общество оценило риск низкого качества оборудования/материалов как высокий и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- внедрение Регламента по входному контролю.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

### **Нарушение сроков поставки оборудования/материалов**

Общество оценило риск нарушения сроков поставки оборудования/материалов как высокий и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- разработка Регламента по планированию / мониторингу выполнения СМР, поставки ТМЦ, выполнения ПНР;
  - проведение оценки финансового состояния участников закупочных процедур. Для анализа финансового состояния подрядных организаций заключен договор на предоставление доступа к информационному ресурсу "Спарк-Интерфакс";
  - формирование резерва сроков при планировании поставок.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

### **Крупные аварии/инциденты/несчастные случаи на производстве**

Общество оценило риск крупных аварий/инцидентов/несчастных случаев на производстве как высокий и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- контроль за соблюдением требований НД, ЛНД и ЛНА в области ОТиПБ.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

#### **Увеличение стоимости товаров, работ, услуг, используемых для реализации проекта**

Общество оценило риск увеличения стоимости товаров, работ, услуг, используемых для реализации проекта, как высокий и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- контроль за выполнением требований Положения о строительном контроле (приказ №П-0010 от 24.01.2018 «О введении в действие Положения по проведению строительного контроля»);
  - разработка Регламента по планированию СМР;
  - проведение входного контроля ПД, поступающей от Заказчика.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

#### **Длительность подготовительного этапа для проведения закупочных процедур**

Общество оценило риск как высокий и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- контроль за своевременностью публикации процедур в соответствии с ГКПЗ;
  - организация и проведение контроля документов, необходимых для старта закупочных процедур, на предмет соответствия 223-ФЗ, ЕПоЗ и иных ЛНА (Д) по закупкам.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

#### **Несвоевременная оплата потребителями/контрагентами**

Общество оценило риск несвоевременной оплаты потребителями/контрагентами как высокий и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- 1) Мероприятия по управлению дебиторской задолженностью (ДЗ):
    - проведение переговоров с представителями дебитора с целью погашения задолженности во внесудебном порядке;
    - направление письменного обращения к контрагенту по вопросу погашения им в добровольном порядке дебиторской задолженности;
    - инициирование претензионно-исковой работы.
  - 2) Проведение претензионно-исковой работы в отношении просроченной ДЗ.
    - проведение работы по реструктуризации задолженности.
- По результатам выполнения мероприятий риск не реализовался.

#### **Нехватка квалифицированного персонала**

Общество оценило риск нехватки квалифицированного персонала как высокий и проводило следующие мероприятия по управлению риском:

- прогнозирование потребности необходимых компетенций персонала;
  - осуществление подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала;
  - совершенствование системы мотивации;
  - формирование кадрового резерва, ротация персонала.
- По результатам выполнения 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 регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

## **Финансовые риски**

### **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

По состоянию на 31.12.2020 У Общества нет непогашенных обязательств. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам и проводит регулярную работу с кредитными организациями по снижению ставок по кредитам.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит постоянный мониторинг рынка кредитов в соответствии с Кредитной политикой Общества с целью выявления благоприятных условий кредитования.

### **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.

Общество проводит постоянный мониторинг изменения курсов валют с целью снижения рисков удорожания при закупках импортного оборудования. С целью минимизации риска Общество руководствуется программой импортозамещения ПАО «РусГидро».

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

Снижение прибыли Общества в связи с тем, что на основном рынке цена на услуги Общества определяется в соответствии с методологией ПАО «РусГидро» с применением индексов-дефляторов Минэкономразвития, которые а) не коррелируют с фактическими инфляционными показателями на отдельные группы МТР, закупаемых Обществом для исполнения обязательств по договорам и фактическим уровнем заработной платы основного производственного персонала, б) имеют разнонаправленный характер как по кварталам внутри года, так и регионам Российской Федерации при наличии единых ставок оплаты труда основного производственного персонала и сопоставимого уровня цен на МТР по году и по регионам.

Снижение прибыли Общества в связи с уменьшением цены на услуги Общества по результатам корректировки Заказчиком применяемых сметных расценок и применения расчётов калькуляций по фактическим трудозатратам вследствие имеющихся недостатков действующей сметно-нормативной базы (в частности по услугам Общества в отношении работ по основному оборудованию – турбины и генераторы).

В целях снижения риска Общества проводит постоянный мониторинг цен на закупаемое Оборудование и материалы, осуществляет проведение открытых конкурентных процедур для достижения максимальной экономии стоимости закупаемых МТР, на постоянной основе взаимодействует с ПАО «РусГидро» в части анализа и согласования методик ценообразования на услуги Общества, федеральными органами (Минстрой России) в части получения разъяснений и подачи предложений по изменению СНБ.

### **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 минимизации 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.

### **Правовые риски**

Наиболее значимыми правовыми 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 контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров обязательств;
- риски судебных исков в адрес Общества.

Для их снижения в Обществе ведется следующая работа:

- 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 обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизированы.

### **Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)**

Наиболее значимым риском, связанным с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью, является прекращение членства ассоциации Саморегулируемой организации (СРО).

Данные риски минимизируются своевременным выполнением всех установленных требований СРО и Градостроительного кодекса, организация входного контроля проектной документации, организация строительного контроля, организация входного контроля материалов.

### **Производственные риски**

Производственные риски являются для Общества существенными, особенно при выполнении работ по долгосрочным производственным договорам и договорам, которые, фактически, являются ЕРС-контрактами, т.е. предусматривают выполнение генподрядчиком комплекса работ по проектированию, поставке и монтажу оборудования на условиях «под ключ».

В этом случае производственные риски складываются из нескольких составляющих:

- Риски проектных решений;
- Риск неисполнения обязательств в предусмотренный срок;
- Риск нарушения правил охраны труда и промышленной безопасности;
- Риск несвоевременной поставки оборудования.

С целью нивелирования данных рисков Обществом реализованы следующие мероприятия:

- Согласованы основные технические решения с техническими службами Заказчика и Генерального проектировщика, в договорах предусмотрены штрафные санкции за неисполнение в срок обязательств по формированию ПСД;
- Организован оперативный контроль за ходом выполнения работ, в договорах предусмотрены штрафные санкции за несвоевременное выполнение СМР, заключены договора страхования рисков СМР;

- Проведены технические аудиты филиалов совместно СОТиПБ и производственной службой Общества, организация работы осуществляется с соблюдением требований политики Общества в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды;
- Процедуры закупки МТР и оборудования произведены в плановые сроки в соответствии с Регламентами проведения закупочных процедур и Положением о закупке продукции для нужд Общества, в договорах предусмотрены штрафные санкции за срыв сроков поставок.

### **Экологические и социальные 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.

### **Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Возникновение риска потери деловой репутации может быть обусловлено опубликованием негативной информации о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых услуг или характере деятельности в целом, либо информации, касающейся внутренних спорных ситуаций.

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгое соблюдение законодательства и норм деловой этики, повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, сети Интернет на официальной странице Общества.

### **1.5. Основные достижения в отчетном году**

По итогам деятельности Общества за 2020 год выручка от реализации работ (услуг) составила 7 031 416,2 тыс. рублей, что ниже планового уровня на 14,2%. Основной причиной снижения выручки является изменение по инициативе Заказчика графиков выполнения работ, планируемых к исполнению в 2020 году, и фактический перенос значительного объема работ на 2021 год.

Несмотря на значительное снижение объемов работ, Обществу удалось сохранить профессиональные компетенции и не допустить сокращение высококвалифицированного персонала, при этом, сократив размер условно-постоянных расходов на 2,3%, и по итогам 2020 года получить чистую прибыль в размере 37 616 тыс. рублей, что на 7,2% больше утвержденного плана.

В отчетном периоде Обществом освоено новое направление деятельности по эксплуатации и обслуживанию подъемных сооружений в связи с передачей данных сооружений филиалов ПАО «РусГидро» в эксплуатацию Обществу (исполнение приказа ПАО «РусГидро» от 09.09.2019 №726 «О передаче подъемных сооружений в эксплуатацию АО «Гидроремонт-ВКК»).

Подробная информация о производственных достижениях Общества представлена в п.1.3 отчета.

## 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 – Генеральный директор 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 2020 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр) утвержден Годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год, распределена прибыль Общества по результатам 2019 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по результатам за 2019 год, избран Совет директоров, утверждены аудитор и Положение о Ревизионной комиссии АО «Гидроремонт-ВКК» в новой редакции.

### Совет директоров

Совет директоров является коллегиальным органом управления, определяющим стратегию развития Общества и осуществляющим контроль за деятельностью исполнительных органов. Совет директоров занимает центральное место в системе корпоративного управления.

Порядок деятельности Совета директоров определяется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Гидроремонт-ВКК», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 (протокол от 25.05.2011 № 609пр).

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2020 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр):

#### Председатель Совета директоров

Никитин Алексей Валерьевич

#### Члены Совета директоров

Ефимов Сергей Владимирович

Масликова Елена Геннадьевна

Ханцев Алексей Владимирович

Савельев Василий Владимирович

До проведения годового Общего собрания акционеров 14.05.2020 в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2019 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 25.06.2019 (протокол от 25.06.2019 № 1183пр):

#### Председатель Совета директоров Общества

Никитин Алексей Валерьевич

### Члены Совета директоров Общества

Балтабаев Дамир Маратович  
 Перминов Дмитрий Витальевич  
 Савельев Василий Владимирович  
 Ханцев Алексей Владимирович

В течение 2020 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

### Едиличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «Гидроремонт-ВКК» 24.03.2017 (протокол от 24.03.2017 № 97) является Ханцев Алексей Владимирович.

В течение 2020 года Генеральным директором сделки с акциями Общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров Общества в 2020 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления Общества, 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 2020 года, составил 379 377 рублей.

Таблица № 4

Наименование показателя	Отчетный год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	379 377
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	379 377
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций АО «Гидроремонт-ВКК», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2017 (протокол от 02.06.2017 № 1047пр) с изменениями 24.10.2019 (протокол от 24.10.2019 № 1210пр).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты заседания Совета директоров.

При этом вознаграждение членам Совета директоров Общества не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров, в течение которого они являлись:

- членами Центральной закупочной комиссии Общества;
- лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.



Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения - 100 000 (Сто тысяч) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров не проводились.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества 31.05.2017 (протокол от 31.05.2017 № 99) с изменениями 21.06.2019 (протокол от 21.06.2019 № 124).

### 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 Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр).

В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия избирается по требованию акционеров (акционера), являющихся в совокупности владельцами не менее чем 25 (Двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества. В случае, если требование в Общество не поступило, Ревизионная комиссия не избирается.

В связи с отсутствием требования годовым Общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр), Ревизионная комиссия не избиралась.

### 2.2. Отчет Совета директоров

В 2020 году проведено 11 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования, на которых рассмотрено 73 вопроса.

### 2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал Общества составляет 535 040 (Пятьсот тридцать пять тысяч сорок) рублей.

В 2013 году проведено увеличение уставного капитала Общества в связи с реализацией проекта по созданию единой ремонтно-сервисной компании ПАО «РусГидро», путем присоединения к Обществу четырех специализированных ремонтных подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»: ОАО «Турборемонт-ВКК», ОАО «Электроремонт-ВКК», ОАО «РЭМИК» и ОАО «Саяно-Шушенский Гидроэнергоремонт».

### Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 5

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	53 504 (Пятьдесят три тысячи пятьсот четыре) шт.
Номинальная стоимость 1 акции	10 (Десять) рублей
Общая номинальная стоимость	535 040 (Пятьсот тридцать пять тысяч сорок) рублей

### Данные об акциях Общества

Таблица № 6

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная	бездокументарная	бездокументарная	бездокументарная	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей	10 (Десять) рублей

Количество акций	15 000 (Пятнадцать тысяч) шт.	16 638 (Шестнадцать тысяч шестьсот тридцать восемь) шт.	6 027 (Шесть тысяч двадцать семь) шт.	14 064 (Четырнадцать тысяч шестьдесят четыре) шт.	1 775 (Одна тысяча семьсот семьдесят пять) шт.
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей	166 380 (Сто шестьдесят шесть тысяч восемьдесят) рублей	60 270 (Шестьдесят тысяч двести семьдесят) рублей	140 640 (Сто сорок тысяч шестьсот сорок) рублей	17 750 (Семнадцать тысяч семьсот пятьдесят) рублей
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-02339-E	1-01-02339-E-001D	1-01-02339-E-002D	1-01-02339-E-003D	1-01-02339-E-004D
Дата государственной регистрации выпуска	28.01.2004	15.04.2013	15.04.2013	15.04.2013	15.04.2013
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Самарское РО ФКЦБ России	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО
Фактический срок размещения акций	20.03.2003	01.07.2013	01.07.2013	01.07.2013	01.07.2013
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28.01.2004	23.07.2013	23.07.2013	23.07.2013	23.07.2013
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Самарское РО ФКЦБ России	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО	РО ФСФР России в ЦФО

#### 2.4. Структура уставного капитала

Таблица № 7

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01. 2020	31.12. 2020	01.01.2020	31.12.2020
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2020 – 1, из них номинальные держатели – 1.

#### 2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги Общества не торгуются на рынке ценных бумаг.

#### 2.6. Участие Общества в иных организациях

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31.12.2020:

Таблица № 8

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Размер полученных Обществом дивидендов, тыс. руб.
Общество не участвует в иных хозяйственных обществах				

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2020:

Таблица № 9

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, руб.
1	Союз – «Саморегулируемая организация – «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт и снос энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (СОЮЗ «ЭНЕРГОСТРОЙ»)	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - вред) вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами саморегулируемых организаций. Повышение качества выполнения строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства. Обеспечение исполнения членами саморегулируемых организаций обязательств по договорам строительного подряда, заключенным с использованием конкурентных способов определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, законодательством Российской Федерации о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, или в иных случаях по результатам торгов (конкурсов, аукционов), если в соответствии с законодательством Российской Федерации проведение торгов (конкурсов, аукционов) для заключения соответствующих договоров является обязательным.	888 000,00
2	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации	366 500,00

		<p>(далее - вред) вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами саморегулируемых организаций.</p> <p>Повышение качества осуществления архитектурно-строительного проектирования объектов капитального строительства.</p> <p>Обеспечение исполнения членами саморегулируемых организаций обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключенным с использованием конкурентных способов определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, законодательством Российской Федерации о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, или в иных случаях по результатам торгов (конкурсов, аукционов), если в соответствии с законодательством Российской Федерации проведение торгов (конкурсов, аукционов) для заключения соответствующих договоров является обязательным.</p>	
3	<p>Ассоциация инженеров-изыскателей «СтройПартнер» (АС «СтройПартнер»)</p>	<p>Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - вред) вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами саморегулируемых организаций.</p> <p>Повышение качества выполнения инженерных изысканий объектов капитального строительства.</p> <p>Обеспечение исполнения членами саморегулируемых организаций обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий заключенным с использованием конкурентных способов определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) в соответствии с законодательством Российской Федерации о</p>	145 000,00

	контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, законодательством Российской Федерации о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, или в иных случаях по результатам торгов (конкурсов, аукционов), если в соответствии с законодательством Российской Федерации проведение торгов (конкурсов, аукционов) для заключения соответствующих договоров является обязательным.
--	---

## 2.7. Отчет о существенных сделках

В течение 2020 года Обществом не совершались существенные сделки (Приложение № 2).

## Раздел 3. Производство

### 3.1. Основные производственные показатели

Таблица № 10

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Капитальные и текущие ремонты	тыс. руб.	2 616 700,5	2 771 598,4	2 764 091,6
2.	Техническое и сервисное обслуживание	тыс. руб.	601 267,8	595 198,3	615 543,3
3.	Техперевооружение и реконструкция	тыс. руб.	4 782 379,3	5 204 506,5	3 426 532,9
4.	Прочие услуги основной деятельности по видам	тыс. руб.	39 875,9	77 371,5	225 248,4
ИТОГО:			8 040 223,5	8 648 674,7	7 031 416,2

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества\*

Таблица № 11

№ п/п	Наименование показателя	2018 год Факт	2019 год Факт	2020 год Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации, в т.ч.:	8 040 224	8 648 675	7 031 416	81
	на объектах группы «РусГидро»	6 510 172	7 532 724	6 206 060	82
	на внешнем рынке	1 530 052	1 115 951	825 356	74
2.	Себестоимость	6 844 302	7 375 097	5 885 381	80
3.	Управленческие расходы	958 020	960 380	953 549	99
4.	Прибыль/убыток от продаж	237 902	313 198	192 486	61
5.	Прочие доходы	196 171	49 135	47 268	96
6.	Прочие расходы	281 644	280 909	160 030	57
7.	Прибыль до налогообложения	152 429	81 424	79 723	98
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	46 594	43 561	42 107	97
9.	Чистая прибыль	105 835	37 863	37 616	99

\*Данные в разделе 4 (столбцы 2018 год Факт, 2019 год Факт) сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2018 и 2019 годов.

По итогам работы Общества за 2020 год фактический объем выполненных работ составил 7 031 416 тыс. рублей.

Уменьшение выручки от реализации работ на 1 617 259 тыс. рублей (19%) обусловлено изменением по инициативе Заказчика условий договоров (в том числе расторжение), планируемых к исполнению в 2020 году и фактическим переносом значительного объема работ на 2021 год.

Себестоимость реализованных работ за 2020 год уменьшилась на 1 489 716 тыс. рублей (на 20%) и составила 5 885 381 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2020 году составили 47 268 тыс. рублей, что ниже 2019 года на 1 867 тыс. рублей (на 4%).

Прочие расходы в 2020 году составили 160 030 тыс. рублей, что на 120 879 тыс. рублей (на 43%) ниже 2019 года.

За 2020 год Обществом получена чистая прибыль на уровне 2019 года, размер которой составил 37 616 тыс. рублей (уменьшение - 1%).

#### 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2020 (отчетный) 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 № 12

Аналитический баланс АО «Гидроремонт-ВКК» за отчетный год				
Показатели	На	На	Отклонения	
	31.12.2020, тыс. рублей	31.12.2019, тыс. рублей	тыс. руб.	%
<b>АКТИВЫ</b>				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	17 198	15 425	1 773	11,5%
Основные средства	461 308	482 737	-21 429	-4,4%
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	205 936	191 834	14 102	7,4%
Прочие внеоборотные активы	79 731	81 704	-1 973	-2,4%
<b>Итого внеоборотные активы (раздел 1)</b>	<b>764 173</b>	<b>771 700</b>	<b>-7 527</b>	<b>-1,0%</b>
<i>1. Оборотные активы:</i>				
Запасы	601 689	610 462	-8 773	-1,4%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	13 933	23 958	-10 025	-41,8%
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 019 045	1 203 705	-184 660	-15,3%
Денежные средства	218 514	313 108	-94 594	-30,2%
Прочие оборотные активы	1 084 277	1 207 794	-123 517	-10,2%
<b>Итого оборотные активы (раздел 2)</b>	<b>2 937 458</b>	<b>3 359 027</b>	<b>-421 569</b>	<b>-12,6%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>3 701 631</b>	<b>4 130 727</b>	<b>-429 096</b>	<b>-10,4%</b>
<i>2. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	535	535	0	0,0%
Добавочный капитал	17 314	17 314	0	0,0%
Резервный капитал	892	892	0	0,0%
Нераспределенная прибыль прошлых лет	745 603	745 554	49	0,0%
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-

Нераспределенная прибыль отчетного года	37 616	37 912	-296	-0,8%
<b>Итого капитал и резервы (раздел 3)</b>	<b>801 960</b>	<b>802 207</b>	<b>-247</b>	<b>-0,0%</b>
<b>3. Долгосрочные обязательства:</b>				
Заемные средства	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	150 023	116 518	33 505	28,8%
Прочие обязательства	72 775	57 775	15 000	26,0%
<b>Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)</b>	<b>222 798</b>	<b>174 293</b>	<b>48 505</b>	<b>27,8%</b>
<b>4. Краткосрочные обязательства</b>				
Заемные средства	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	2 224 303	2 649 964	-425 661	-16,1%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	289 866	322 563	-32 697	-10,1%
Прочие краткосрочные обязательства	162 704	181 700	-18 996	-10,5%
<b>Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)</b>	<b>2 676 873</b>	<b>3 154 227</b>	<b>-477 354</b>	<b>-15,1%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>3 701 631</b>	<b>4 130 727</b>	<b>-429 096</b>	<b>-10,4%</b>

В структуре актива баланса на 31.12.2020 основной удельный вес занимают краткосрочная дебиторская задолженность 27,5%, 5,9% денежные средства, 29,3% прочие оборотные активы.

Краткосрочная дебиторская задолженность в основном состоит из сумм дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, сумма которых составляет 860 526 тыс. рублей или 83,3% от всей суммы дебиторской задолженности. Краткосрочная дебиторская задолженность сформирована в соответствии с договорными условиями.

По строке «Прочие оборотные активы», в том числе отражена выручка по выполненным работам, непринятая заказчиком в сумме 912 303 тыс. рублей в соответствии с ПБУ 2/2008, что соответствует условиям договоров.

За отчетный период в активе баланса наблюдаются значительные изменения по следующим статьям:

Снижение показателей - «Долгосрочная дебиторская задолженность» (на 41,8% или 10 025 тыс. рублей), «Краткосрочная дебиторская задолженность» (на 15,3% или 184 660 тыс. рублей), «Основные средства» - (на 4,4% или 21 429 тыс. рублей), «Запасы» (на 1,4% или 8 773 тыс. рублей), «Денежные средства» (на 30,2% или 94 594 тыс. рублей), «Прочие оборотные активы» (на 10,2% или 123 517 тыс. рублей).

Увеличение показателей - «Нематериальные активы» (на 11,5% или 1 773 тыс. рублей), «Отложенные налоговые активы» (на 7,4% или 14 102 тыс. рублей).

В структуре пассива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают долгосрочные обязательства – 6,0%, краткосрочные обязательства – 72,3%.

Долгосрочные обязательства в основном состоят из сумм отложенных налоговых обязательств и составляют 150 023 тыс. рублей или 67,3% от всех долгосрочных обязательств.

Краткосрочные обязательства состоят в основном из сумм кредиторской задолженности – 2 224 303 тыс. рублей или 83,1% от всех краткосрочных обязательств, основную часть которых занимает задолженность поставщиками и подрядчиками – 482 843 тыс. рублей или 21,7% и авансы полученные – 1 046 199 тыс. рублей или 47,0%.

За отчетный период в пассиве баланса наблюдались значительные изменения по следующим статьям:

Снижение показателей - «Кредиторская задолженность» (на 16,1% или на 425 661 тыс. рублей), «Оценочные обязательства» (на 10,1% или на 32 697 тыс. рублей), «Прочие краткосрочные обязательства» (на 10,5% или на 18 996 тыс. рублей)

Увеличение показателей - «Отложенные налоговые обязательства» (на 28,8% или 33 505 тыс. рублей), «Прочие долгосрочные обязательства» (на 26,0% или 15 000 тыс. рублей).

Показатель «Нераспределенная прибыль отчетного года» изменился незначительно по отношению к прошлому году, а именно на 0,8% или 296 тыс. рублей.

Валюта баланса снизилась на 10,4% или 429 096 тыс. рублей.  
За 2020 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась.

Таблица № 13

Расчет стоимости чистых активов АО «Гидроремонт-ВКК», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2020	31.12.2019
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	764 173	771 700
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	2 937 458	3 359 027
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций		
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	3 701 631	4 130 727
<b>ПАССИВЫ</b>		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	222 798	174 293
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	2 676 873	3 154 227
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества		
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	2 899 671	3 328 520
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	<b>801 960</b>	<b>802 207</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 801 960 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на 247 тыс. рублей.

\* Пункт заполнен с учетом изменений учетной политики Общества в 2020 году (см. пункт 2.21. раздела II пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

В сравнительные данные, включенные в бухгалтерскую отчетность за 2020 год, были внесены следующие корректировки показателей отчетности:

Таблица № 14

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки, тыс. руб.
<b>I. Изменение ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»</b>				
Корректировки показателей 2019 года				
1180	Отложенные налоговые активы	166 857	24 977	191 834
1100	Итого внеоборотные активы	746 723	24 977	771 700
1600	БАЛАНС	4 105 750	24 977	4 130 727
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	758 489	24 977	783 466
1371	Нераспределенная прибыль прошлых лет	720 626	24 928	745 554
1377	Нераспределенная прибыль отчетного года	37 863	49	37 912
1300	Итого капитал и резервы	777 230	24 977	802 207
1700	БАЛАНС	4 105 750	24 977	4 130 727
2410	Налог на прибыль, в том числе	(43 527)	49	(43 478)
2421	В т.ч. постоянный налоговый расход (доход)	27 242	(49)	27 193
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(76 710)	49	(76 661)
2412	Отложенный налог на прибыль	11 794	49	11 843
2400	Чистая прибыль (убыток)	37 863	49	37 912



Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки, тыс. руб.
2500	Совокупный финансовый результат периода	37 863	49	37 912
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию	707,7	0,9	708,6
3600	Чистые активы	777 230	24 977	802 207
Корректировки показателей 2018 года				
1180	Отложенные налоговые активы	243 567	24 928	268 495
1100	Итого внеоборотные активы	730 453	24 928	755 381
1600	БАЛАНС	5 349 275	24 928	5 374 203
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	773 544	24 928	798 472
1371	Нераспределенная прибыль прошлых лет	667 709	24 928	692 637
1300	Итого капитал и резервы	792 285	24 928	817 213
1700	БАЛАНС	5 349 275	24 928	5 374 203

#### 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 № 15

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль, тыс. руб.	105 835	37 863	37 616	99
EBIT, тыс. руб.	237 902	313 198	192 486	61
EBITDA, тыс. руб.	351 889	435 504	323 911	74

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается уменьшение показателей «EBIT» (на 39%) и «EBITDA» (на 26%), обуславливающим фактором которого является уменьшение размера операционной прибыли на 120 712 тыс. рублей (на 39%).

##### Показатели эффективности

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

Таблица № 16

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	1,3	0,4	0,5	122
Норма EBIT, %	3,0	3,6	2,7	76
Норма EBITDA, %	4,4	5,0	4,6	91

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.

Уменьшение показателей EBIT и EBITDA относительно прошлого года, связано с уменьшением размера операционной прибыли.

### Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 17

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,60	8,13	7,46	92
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	55	45	49	109
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,77	2,96	2,90	98
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	132	123	126	103

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.

За 2020 год коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности уменьшился на 8%. Снижение данного показателя обусловлено уменьшением на 19% размера выручки от реализации работ (услуг).

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.

За 2020 год коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности уменьшился на 2%. Главным фактором снижения данного коэффициента является уменьшение себестоимости работ, вызванное снижением выручки.

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 № 18

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,00	0,96	0,97	101
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,16	0,11	0,09	83
Коэффициент Бивера	0,05	0,13	0,06	44

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 2018 – 2020 гг. величина данного коэффициента соответствует нормативным значениям.

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. На снижение значения данного показателя в 2020 году оказало влияние уменьшение остатка денежных средств на конец отчетного периода.

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.

Все показатели в пределах нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

### Показатели структуры капитала

Таблица № 19

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,15	0,19	0,22	114
Соотношение собственного и заемного капитала	5,75	4,28	3,62	84

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

За 2020 год коэффициент автономии составил 0,22, что выше уровня 2019 года на 14%. Основным фактором роста является снижение краткосрочных обязательств в части сокращения кредиторской задолженности по авансам, полученным и отсутствие задолженности по кредитам.

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

### Показатели доходности капитала

Таблица № 20

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	2,66	2,26	2,33	103
ROE, %	11,61	4,82	4,76	99

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.

## Показатели долговой нагрузки

Таблица № 21

Показатели	2018 год	2019 год	2020 год	Темп роста, (4/3) %
Долг, тыс. руб.	350 549	0,0	0,0	-
Процентные расходы, тыс. руб.	30 953	69 020	53 235	-23
Коэффициент долговой нагрузки	1,0	0,0	0,0	-
Коэффициент покрытия процентных расходов	11,4	6,3	6,1	-4

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества. На горизонте анализируемого периода расчет долговой нагрузки Общества либо не приводится, либо отражает комфортные значения, что подтверждает надежную финансовую позицию Общества.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества. На горизонте анализируемого периода процентные расходы Общества возникают в связи с привлечением краткосрочных займов, при этом коэффициент покрытия процентных расходов находится на высоких уровнях, что подтверждает устойчивую финансовую позицию Общества и отражает минимальные риски при выполнении своих кредитных обязательств.

## 4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 22

№ п/п	Наименование показателя	2018 год Факт, тыс. руб.	2019 год Факт, тыс. руб.	2020 год Факт, тыс. руб.	Темп роста (5/4) %
<b>1.</b>	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе</b>	<b>32 782</b>	<b>23 958</b>	<b>13 933</b>	<b>58</b>
1.1	Покупатели и заказчики	31 498	22 674	13 933	61
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные	1 284	1 284	0	0
1.5	Прочие дебиторы				
<b>2.</b>	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе</b>	<b>1 291 684</b>	<b>1 203 705</b>	<b>1 019 045</b>	<b>85</b>
2.1	Покупатели и заказчики	925 492	977 970	860 526	88
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	0	0	0
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	347 067	209 842	136 324	65
2.6	Прочие дебиторы	19 125	15 893	22 195	140

По состоянию на 31.12.2020 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 13 933 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 019 045 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 15% (или на 184 660 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 42% (или на 10 025 тыс. рублей), в основном за счет снижения задолженности покупателей и заказчиков.

#### 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 23

№ п/п	Наименование показателя	2018 год Факт, тыс. руб.	2019 год Факт, тыс. руб.	2020 год Факт, тыс. руб.	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	350 549	0	0	0
2.	Кредиторская задолженность	3 325 394	2 649 964	2 224 303	84
2.1.	поставщики и подрядчики	723 759	573 615	482 843	84
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	148 080	144 009	141 656	98
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	74 588	90 661	77 660	86
2.6.	По налогам и сборам	349 875	509 560	462 542	91
2.7.	Авансы полученные	2 013 519	1 313 998	1 046 199	80
2.8.	Прочие кредиторы	15 573	18 121	13 403	74
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов				
5.	Резервы предстоящих расходов	340 916	322 563	289 866	90
6.	Прочие краткосрочные обязательства	319 825	181 700	162 704	90

По состоянию на 31.12.2020 кредиторская задолженность составила 2 224 303 тыс. рублей.

По сравнению с 2019 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 16% (или на 425 661 тыс. рублей), в основном за счет снижения авансов полученных.

#### 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

##### Принципы дивидендной политики

В 2016 году решением Совета директоров Общества 29.02.2016 (протокол от 29.02.2016 № 87) утверждено Положение о дивидендной политике Общества в новой редакции, которое предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

##### Размер выплаченных в 2020 году дивидендов составил тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица № 24

Дивиденды	2018 год	2019 год	2020 год
Всего, в том числе:	344 860	52 918	37 863
на обыкновенные акции	344 860	52 918	37 863
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым Общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 14.05.2020 (протокол от 14.05.2020 № 1250пр), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2019 финансового года в размере 37 863 тыс. рублей.

## Раздел 5. Инвестиции

### 5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

#### Динамика капитальных вложений

Таблица № 25

№	Показатель	2018 год		2019 год		2020 год	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	151,67	100	156,85	100	112,83	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	10,36	6,83	0,00	0,00	0,45	0,40
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,34
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	141,31	93,17	156,85	100	112,0	99,26
4	Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00

\* Доля в структуре капитальных вложений

Основные инвестиционные проекты отчетного года: текущее оснащение филиалов оборудованием, инструментами механизмами, приборами и прочими техническими средствами.

#### Источники финансирования инвестиционной программы

Таблица № 26

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	129,7	112,0	86,4
	Чистая прибыль прошлых лет	0,0	0,0	0,0
	НДС к возмещению	26,0	20,9	80,4
	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	0,0
	Прочие собственные источники	0,0	0,0	0,0
Итого:		155,7	132,9	85,4

#### Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 27

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2020 году, млн. руб.		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	0,40	0,26	-0,14
1.1. Реконструкция охранно-пожарной системы СШФ	0,40	0,00	-0,40
1.2. Устройство приточной вентиляции на филиале УМР№1	0,00	0,26	0,26
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	4,00	0,73	-3,27
2.1. Строительство офисного здания Кубанского филиала	4,00	0,73	-3,27
3. Приобретение объектов основных средств	151,29	131,91	-19,38
4. Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00

Фактическое отклонение освоения от инвестиционного плана 2020 года составляет – 16 907,0 тыс. рублей (без НДС), что составляет 13% относительно планового уровня.

Фактическое отклонение финансирования от инвестиционного плана 2020 года составляет – 22 784,0 тыс. рублей (с НДС), что составляет 14,6%, относительно планового уровня.

Отклонения по освоению и финансированию обусловлены тем, что ряд закупок перенесли из-за невыхода контрагентов на торги, а также ограничениями, связанными с распространением новой коронавирусной инфекции.

В рамках проекта нового строительства офисного здания Кубанского филиала Общества проведены разработка и согласование проекта строительства и начата подготовка к выполнению строительных работ. Выполнение основных объемов строительства перенесены на 2021 год, так как запрет на выполнение работ, ограничение на передвижения в связи с распространением новой коронавирусной инфекции не позволили подрядчику вовремя начать выполнение обязательств по строительству.

Освоение и финансирование инвестиций в НМА при отсутствии плановых величин обусловлено пролонгацией договора на разработку ПК 1С ERP на 1 квартал 2020 года.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу (минимум на 3 года), в том числе информация об ожидаемых объемах финансирования планируемых инвестиционных проектов:

1. Текущее оснащение филиалов оборудованием, механизмами, приборами и прочими техническими средствами;
2. Выполнение производственной программы, а именно выполнение следующих работ на филиалах ПАО «РусГидро»:
  - 2.1. ремонт основного, вспомогательного оборудования, оборудования для собственных нужд;
  - 2.2. ремонт зданий, гидротехнических сооружений, благоустройство и текущий ремонт территорий;
  - 2.3. техническое перевооружение и реконструкция.
3. Увеличение производительности труда, сокращение сроков выполнения работ, увеличение культуры производства при исполнении договорных обязательств.
4. Расширение сферы деятельности и увеличение объемов выполняемых работ на внешнем рынке.

**Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов:**

- Прирост производительности труда при выполнении работ по заключенным договорам за счет оснащения филиалов новым оборудованием, применения новых технологий;
- Снижение затрат за счет отказа от арендованного оборудования, машин, механизмов, производственных зданий;
- Снижение затрат за счет отказа от услуг субподрядных организаций.

## **Раздел 6. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство**

### **6.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества**

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранения высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

### 6.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

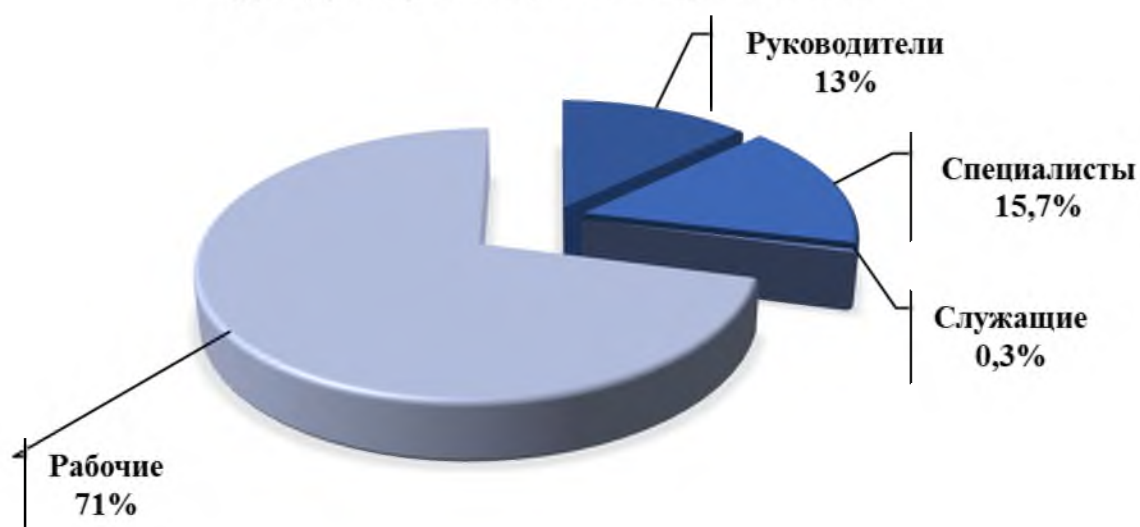
Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2020 составила 3 698 человек и по сравнению с началом года снизилась на 161 человека. Из списочной численности персонала 83,2 % мужчин и 16,8 % женщин.

#### Структура персонала по категориям

Таблица № 28

Категории	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	494	13,1	499	13,0	482	13,0
Специалисты	571	15,2	587	15,2	580	15,7
Служащие	18	0,5	13	0,3	11	0,3
Рабочие	2678	71,2	2760	71,5	2625	71,0
<b>Всего</b>	<b>3761</b>	<b>100,0</b>	<b>3859</b>	<b>100,0</b>	<b>3698</b>	<b>100,0</b>

#### Структура персонала по категориям 2020 год



В структуре персонала по категориям за 2020 год в сравнении с 2018 годом произошли следующие изменения: снижение числа руководителей составило 2,4 %; увеличение числа специалистов и служащих 0,3 %; снижение числа рабочих составило 2 %. Снижение численности персонала обусловлено уменьшением объемов работ, ликвидацией производственных участков Общества.

### 6.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2018 года по 2020 год произошло снижение на 30% числа работников АО «Гидроремонт-ВКК» в возрастной категории до 30 лет, увеличение на 3,5 % работников возрастной категории от 30 до 50 лет и увеличилось на 2,4% число работников старше 50 лет, а также снизилось на 3,3 % пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2020 года составляет 42,8 года.

Таблица № 29

Возраст	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	544	14,5	468	12,2	378	10,2
От 30 до 50 лет	2 245	59,7	2386	61,8	2324	62,8
Старше 50 лет	972	25,8	1005	26,0	996	27
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	240	6,4	253	6,5	232	6,3
<b>Всего</b>	<b>3 761</b>	<b>100,0</b>	<b>3859</b>	<b>100,0</b>	<b>3698</b>	<b>100,0</b>
Средний возраст	<b>42</b>		<b>42</b>		<b>43</b>	



В Обществе работает 232 пенсионера, что составляет 6,3 % от общей численности. По сравнению с 2019 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 8,3 %.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. Организуется практика для студентов образовательных учреждений.

### 6.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 30

	31.12.2018		31.12.2019		31.12.2020	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	1 344	35,7	1340	34,7	1446	39,1
Среднее профессиональное	1 523	40,5	1626	42,1	1467	39,7
Среднее общее	671	17,8	682	17,7	673	18,2
Начальное и основное общее	223	6,0	211	5,5	113	3,0
<b>Всего</b>	<b>3761</b>	<b>100,0</b>	<b>3859</b>	<b>100,0</b>	<b>3698</b>	<b>100,0</b>

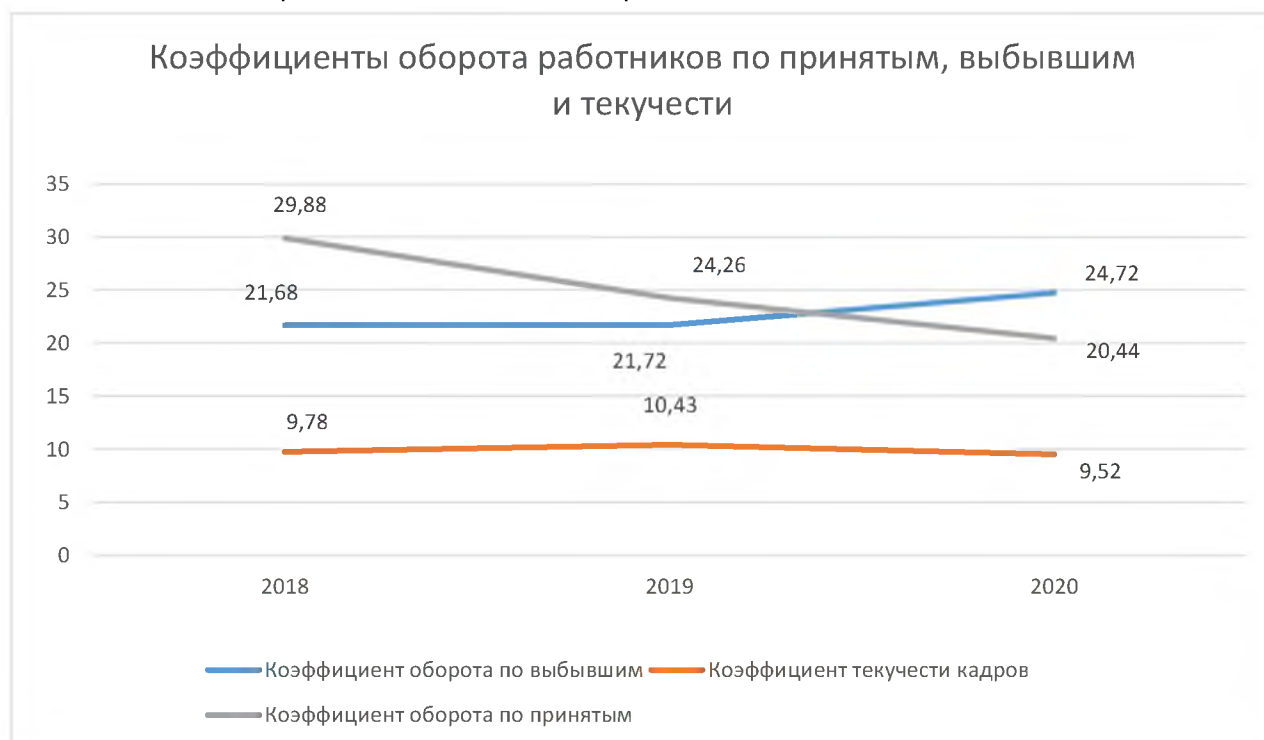
На 31.12.2020 высшее образование имеют – 39,1 %, среднее профессиональное – 39,7 % работников Общества. Уровень квалификации персонала составляет 78,77 %.

Повышение квалификации персонала Общества осуществляется в образовательных организациях системы повышения квалификации кадров в соответствии с Планом обучения персонала. В 2020 году подготовку, переподготовку, обучение персонала и повышение квалификации прошли 4 063 человека.

### 6.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

По принятым 20,44%, по выбывшим 24,72%, коэффициент текучести персонала за период 2020 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2019 года на 0,9 % и составляет 9,52%.



## 6.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица № 31

№	Показатель	2018	2019	2020
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	2 337 123,5	2 611 928,6	2 464 999,4
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	52 182	55 823	53 797

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 5,5 %, в том числе:

- 2019 год к 2018 году +11,8 %;

- 2020 год к 2019 году – 5,6 %.

Это связано с изменением численности с учетом обеспечения потребности в трудовых ресурсах для выполнения всего объема работ, предусмотренного производственной программой Общества. Индексация заработной платы за 2018-2020 годы составила 7,9%.

Среднемесячная заработная плата работников снизилась в 2020 году по сравнению с 2019 годом на 3,6 % в связи с выплатой в 2019 году единовременного вознаграждения к 15-летию ПАО «РусГидро». Среднемесячная заработная плата в 1,8-4,4 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

## 6.3. Развитие персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

### 6.3.1. Реализация программ обучения работников

Обучение и развитие персонала является стратегически важной задачей для Общества, она связана с требованиями надзорных органов, производственной необходимостью для выполнения новых видов профессиональной деятельности, повышения квалификации. Затраты на подготовку персонала в 2020 году составили 9 411,25 тыс. рублей и по сравнению с предыдущим годом уменьшились на 10,6 %

Таблица № 32

	2018	2019	2020
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	10 849,36	10 523,40	9 411,25



Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет:

Таблица № 33

	2018	2019	2020
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	3,3	3,5	2,3

## Сведения об обучении персонала по категориям в 2020 году:

Таблица № 34

№ п/п	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
<b>Руководители</b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		642	1 740,36
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	4	41,13
		2.2. Информационные технологии	1	0,00
		2.3. Корпоративные сервисы	33	253,70
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	2	120,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	2	0,00
3.	Кадровый резерв		3	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			687	2 155,20
<b>Специалисты</b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		656	1 715,29
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	5	71,13
		2.2. Информационные технологии	2	28,68
		2.3. Корпоративные сервисы	244	369,22
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00

3.	Кадровый резерв		4	115,80
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			911	2 300,13
<b>Рабочие</b>				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)		2424	4 703,25
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	39	228,68
		2.2. Информационные технологии	2	24,00
		2.3. Корпоративные сервисы	0	0,00
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00
3.	Кадровый резерв		0	0,00
4.	Корпоративные стандарты		0	0,00
5.	Тренажерная подготовка		0	0,00
6.	Соревнования профессионального мастерства		0	0,00
ИТОГО			2465	4 955,93
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			278	0
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			451	980,95
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			3 334	8 430,3
ОБЩИЙ ИТОГ			4 063	9 411,25

### 6.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)

В 2020 году Обществом организована практика для студентов профессиональных образовательных организаций и образовательных организаций высшего образования. 7 студентов прошли производственную/ преддипломную практику.

Основные профессиональные образовательные организации и образовательные организации высшего образования, с которыми Общество заключает договоры о прохождении практики:

- Сибирский федеральный университет (ФГОУ ВПО СФУ);
- Саяно-Шушенский филиал СФУ;
- ФБОУВО «Вятский государственный университет»;
- ФГБОУВПО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»;
- ФГБОУ ВПО "Тольяттинский государственный университет";
- ГБПОУ «Пермский политехнический колледж имени Н.Г. Славянова»;

- ГБПОУ «Чайковский техникум промышленных технологий и управления»;
- Невинномысский энергетический техникум;
- Волгоградский государственный технический университет;
- Национальный исследовательский университет «МЭИ» Московский энергетический институт (технический университет) (МЭИ ТУ);
- Национальный исследовательский университет «МЭИ» Филиал в г. Волжский.

#### 6.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2019 - 2022 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

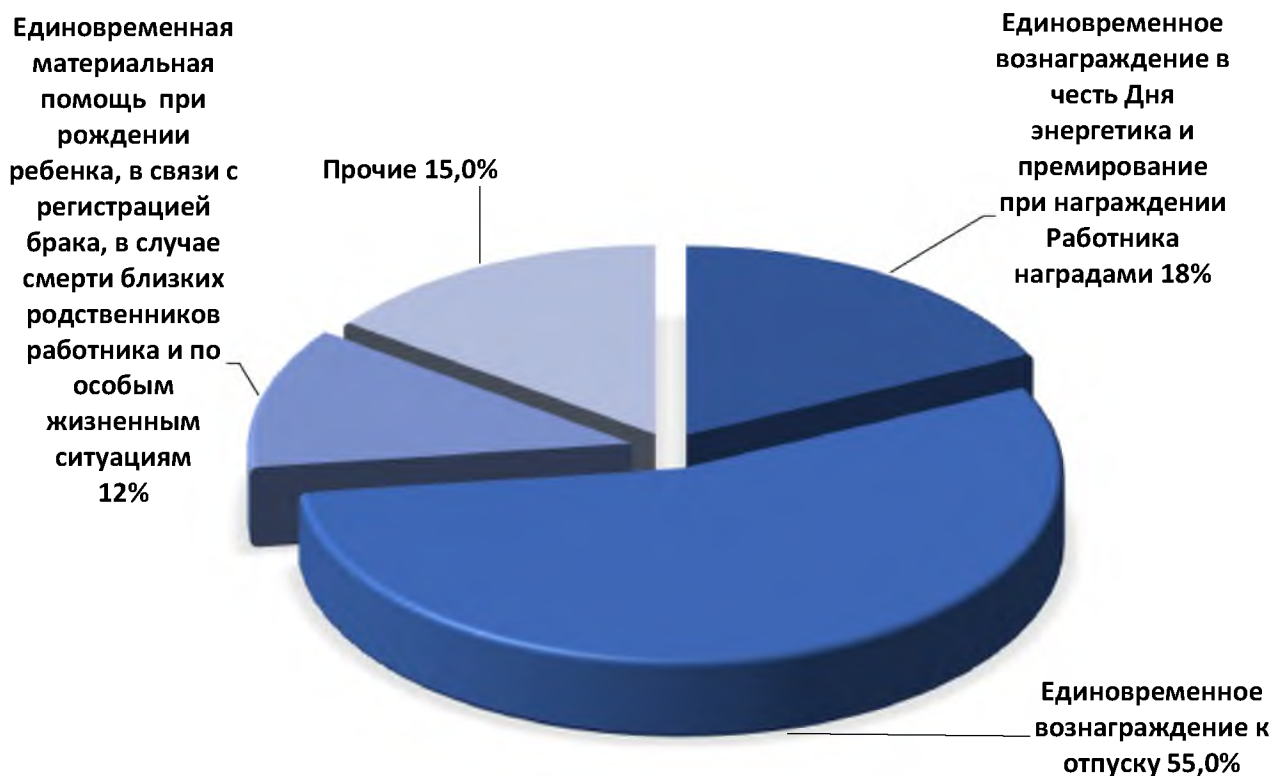
##### 6.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица № 35

	2018	2019	2020
Социальные расходы, тыс. руб.	156 871	213 575	152 670
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 6.2.)	115 720	173 328	114 378

Объем социальных расходов Общества остается практически неизменным в течение последних лет. Рост затрат в 2019 году связан с выплатой работникам Общества единовременного вознаграждения в честь 15-летия ПАО «РусГидро».

Структура социальных расходов в 2020 году представлена в диаграмме



Основная часть социальных выплат приходится на единовременное вознаграждение при уходе в отпуск, которое получили порядка 90% работников. Единовременное вознаграждение в честь профессионального праздника День энергетика выплачено 3 322 работникам, 394 человека премированы в связи с награждением ведомственными и корпоративными наградами за образцовое выполнение трудовых обязанностей.

Материальную помощь при наступлении особых жизненных обстоятельств (рождение ребенка, бракосочетание, смерть близких родственников и др.) получили 312 работников.

В целях поддержки материнства и детства компания выплачивает ежемесячное пособие при нахождении работника в отпуске по уходу за ребенком в возрасте до 3 (трех) лет в размере 1 (одной) ММТС, которое в 2020 году получали 38 человек, подарки к Новому году получили 2 479 детей работников в возрасте до 14 лет.

Работникам Общества предоставляются доплаты и компенсации, направленные на сохранение и поддержание здоровья.

#### **6.4.2. Добровольное медицинское страхование**

Поставщик услуг Добровольного медицинского страхования - АО «СОГАЗ».

Основные виды обслуживания, предусмотренные договором добровольного медицинского страхования в 2020 году:

- Амбулаторно-поликлиническое обслуживание;
- Помощь на дому;
- Стоматологическое обслуживание (в специализированных клиниках и на базе амбулаторно – поликлинических организаций);
- Скорая медицинская помощь;
- Стационарное обслуживание (экстренная и плановая госпитализация);
- Экстренная и неотложная помощь на территории Российской Федерации.

Затраты на Добровольное медицинское страхование в 2020 году составили 26 892,30 тыс. рублей.

Добровольному медицинскому страхованию подлежат все работники Общества, прошедшие испытательный срок.

#### **6.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение**

Программа НПО реализуется в Обществе с 2013 года. Объем финансирования НПО в 2020 году составил 4 702,35 тыс. рублей.

В 2020 году была реализована пенсионная программа: «5+5» Паритетного плана, финансируемая на условиях солидарного участия работником Общества и Обществом. Фактическое количество участников программы в 2020 году составило 434 человек.

#### **6.4.4 Социальное партнерство**

В филиалах Общества действуют Коллективные договоры, заключенные на период 2019-2022 гг.

Коллективный договор регулирует социально-трудовые отношения в Компании и учитывает взаимные интересы работников и работодателя.

Полномочными представителями работников в социальном партнерстве являются Советы трудовых коллективов филиалов, также в Обществе действует Первичная профсоюзная организация ОО «ВЭП» Саяно-Шушенского Филиала, которая представляет интересы Работников, уполномочивших ее выступать от их имени, в порядке, определяемом трудовым законодательством Российской Федерации и коллективным договором. В период между коллективными переговорами в филиалах создаются Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений, действующие на основании положения, утвержденного с учетом мотивированного мнения полномочных представителей работников.

Стороны осуществляют совместный контроль за исполнением коллективного договора, выстраивают эффективное взаимодействие, способствующее поддержанию и укреплению благоприятного социального климата в коллективах.

#### 6.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

Более 30 работников Общества в составе единой команды РусГидро приняли активное участие в онлайн тренировках и соревнованиях по бегу (ходьбе), велоспорту и лыжным гонкам всероссийского проекта Минэнерго России Vmarafone, который проводился в период с сентября по декабрь 2020 года среди сотрудников компаний топливно - энергетического комплекса России.

### Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В соответствии с требованием приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» и приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» персонал Общества в 2020 году обеспечен специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты. В Обществе издан приказ «Об обеспечении работников АО «Гидроремонт-ВКК» специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» от 22.11.2018 № П-0136.

#### Структура службы охраны труда и промышленной безопасности Общества (СОТ и ПБ)

Таблица № 36

Наименование должности	Количество штатных ед.	Функциональное направление
Начальник Службы охраны труда и промышленной безопасности	1	Организация работы СОТ и ПБ и специалистов по охране труда филиалов Общества.
Заместитель начальника – Руководитель группы по ПБ	1	Промышленная безопасность и Производственный контроль
Главный эксперт СОТ и ПБ	1	Электрическая безопасность Пожарная безопасность
Ведущий эксперт	3	Охрана труда, Промышленная безопасность и Производственный контроль
Ведущий эксперт по ЭБ	1	Экологическая безопасность.
Ведущие специалисты по ОТ филиалов Общества	13	ОТ, ПБ, ППБ, ГО и ЧС, ЭБ.
Специалисты по ОТ филиалов Общества	19	ОТ, ПБ, ППБ, ГО и ЧС, ЭБ.

#### Затраты на охрану труда, промышленную и экологическую безопасность.

Таблица № 37

Мероприятия по охране труда	Итого в 2020 году, руб. без НДС
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	74 254 482,36
Мероприятия по улучшению условий труда	6 697 929,67
Мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве	13 372 385,6
Мероприятия по снижению травматизма и предупреждению несчастных случаев	11 214 527,17
<b>Итого:</b>	<b>105 539 324,88</b>

## Производственный травматизм

В 2020 году в Обществе произошло 4 лёгких несчастных случая и 1 тяжёлый. По результатам несчастных случаев проведены комиссионные расследования, составлены Акты с установлением лиц, виновных и допустивших нарушения правил охраны труда, к которым применены дисциплинарные взыскания. Пострадавшие прошли курс реабилитации и приступили к работе.

## Обучение

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Обществе весь персонал обучен и допущен к безопасному производству работ. Работники Общества проходят обучение в соответствии с графиками, утвержденными приказами по Обществу. Обучение проводится как в специализированных учебных центрах/комбинатах, так и непосредственно в Обществе путем дистанционного обучения. На повышение квалификации и обучение персонала в 2020 году было израсходовано 9 411 250,00 рублей.

## Локальные нормативные документы (акты), регламентирующие охрану труда

Таблица № 38

№ п/п	Наименование локальных нормативных документов (акты)
1.	О введении Порядка проведения показательного допуска в АО «Гидроремонт-ВКК»
2.	Положение о контроле за соблюдением охраны труда в филиалах и ПУ АО «Гидроремонт-ВКК»
3.	Положение о работе центральной аттестационной комиссии
4.	Положение о разработке производственных инструкций
5.	Положение и графики проведения дня ОТ и ПБ
6.	Положение о стажировке вновь принятых работников, Порядок работы с персоналом
7.	Приказ о введении в действие инструкций по охране труда
8.	Положение о прохождении первичного и периодических медицинских осмотров
9.	Положение о выдаче молока работникам
10.	Положение о проведении СОУТ (специальной оценке условий труда)
11.	Положение о СУОТ в АО «Гидроремонт-ВКК» (система управления охраной труда)
12.	Положение о порядке производства работ в условиях повышенной опасности
13.	Об организации безопасной эксплуатации транспортных средств
14.	Приказ об организации безопасной эксплуатации ПС (подъемных сооружений)
15.	Приказ о назначении лиц, ответственных за организацию производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО АО «Гидроремонт-ВКК»
16.	Приказ о создании ПДК по приемке и осмотру лесов и подмостей
17.	Приказ о проведении мероприятий по подготовке сохранения жизни и здоровья сотрудников при диверсионных и террористических актах.
18.	Приказ об обеспечении работников смывающим и обезвреживающими средствами защиты
19.	Приказ о введении в действие стандарта организации СТО «РусГидро» 07.01.66-2013 Порядок расследования и учета аварий и инцидентов. Нормы и требования.
20.	Приказ «О страховании опасных производственных объектов»
21.	Приказ «Об организации информационного взаимодействия в АО «Гидроремонт-ВКК»
22.	Приказ «О проведении мероприятий по совершенствованию работы, направленной на снижение травматизма в АО «Гидроремонт-ВКК»
23.	Приказ «Об обеспечении работников средствами индивидуальной защиты»
24.	Приказ «О контроле за соблюдением требований промышленной, пожарной и экологической безопасности»
25.	Приказ «О политике АО «Гидроремонт-ВКК» в области охраны труда»



## Организация противопожарных мероприятий

В целях исполнения требований Законов Российской Федерации в области пожарной безопасности Обществом изданы приказы о назначении лиц, ответственных за соблюдение правил пожарной безопасности (ППБ) и содержание в исправном состоянии инвентаря по ППБ, разработаны инструкции по ППБ. Лица, ответственные и назначенные за соблюдение ППБ, проходят обучение в соответствии с требованием регламента пожарной безопасности. Проводятся все виды инструктажей по ППБ с фиксацией в журналах учёта инструктажа по ППБ.

## Оценка условий труда

Оценка условий труда и производственный контроль в Обществе являются основами реализации права каждого работника на безопасный труд. В 2020 году специальная оценка условий труда проведена на всех Филиалах Общества с учетом требований Федерального закона от 28.12.2013 №426-ФЗ «О специальной оценке условий труда».

По результатам специальной оценки условий труда число работников на рабочих местах с классом условий 3 составило 2 392 человека. Опасные рабочие места класса 4 (работники, занятые профессиональной деятельностью, сопряженной с высоким травматизмом или высоким риском профессиональных заболеваний) в Обществе отсутствуют.

По результатам проведенной оценки труда в Обществе разработаны планы мероприятий по улучшению условий труда на рабочих местах и снижению профессиональных рисков. Планы разработаны с учетом требований приказа Министерства здравоохранения и социального развития России от 01.03.2012 № 181н «Об утверждении типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков».

## Мероприятия по предупреждению заболеваний в Обществе

1. Медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами;
2. Предрейсовые и послерейсовые медицинские освидетельствования водителей транспортных средств;
3. Контроль за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемиологических мероприятий;
4. Организация посещения работниками спортивных комплексов и бассейнов;
5. Профилактические мероприятия, направленные на предупреждение эпидемий гриппа и ОРВИ.
6. Улучшение условий труда на рабочих местах.

## Раздел 8. Закупочная деятельность

### 8.1. Общая информация о закупочной деятельности

При закупке продукции Общество руководствуется Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом РФ от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Единым положением о закупках для нужд Группы РусГидро (признанным внутренним документом Общества решением Совета директоров 18.02.2020 (протокол от 18.02.2020 № 130).

Для организации и проведения закупок в Обществе утверждены следующие документы:

- Единое положение о проведении конкурентной закупки в Группе РусГидро (признано внутренним документом Общества решением Совета директоров 18.02.2020, протокол от 02.12.2019 №128);

– Единое положение о порядке инициирования закупки в Группе РусГидро (признано внутренним документом Общества решением Совета директоров Общества 29.12.2020, протокол от 29.12.2020 №140);

– Альбом типовых форм для проведения закупок в соответствии с РусГидро (признан внутренним документом Общества решением Совета директоров Общества 30.10.2018, протокол от 30.10.2018 №117).

Для принятия решений в ходе закупок продукции в Обществе утверждены следующие закупочные комиссии Общества:

– Центральная закупочная комиссия Общества в соответствии с решением Совета директоров Общества 27.11.2020 (протокол от 27.11.2020 № 139);

– Закупочная комиссия второго уровня в соответствии с решением Центральной закупочной комиссии Общества 24.09.2020 (протокол от 24.09.2020 № 647);

– Закупочная комиссия первого уровня в соответствии с решением Центральной закупочной комиссии Общества 22.01.2020 (протокол от 22.01.2020 № 007);

– Специальная закупочная комиссия Башкирского филиала Общества в соответствии с решением Центральной закупочной комиссии Общества 14.06.2019 (протокол от 14.06.2019 № 464).

## **8.2. Объем и структура закупок за 2020 год**

Общий объем проведенных АО «Гидроремонт-ВКК» закупок состоит из 1 503 закупочных процедур на общую стоимость 2 748 089,3 тыс. рублей без НДС.

Из них:

– Конкурс в электронной форме – проведено 11 закупок на сумму 329 689,93 тыс. рублей без НДС, что составляет 12,0 % от всех проведенных закупок;

– Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) – проведено 75 закупок на сумму 1 042 424,69 тыс. рублей без НДС, что составляет 37,93 % от всех проведенных закупок;

– Закупка у взаимозависимых лиц – проведено 23 закупки на сумму 87 500,66 тыс. рублей без НДС, что составляет 3,18 % от всех проведенных закупок;

– Нерегламентированные закупки – проведено 996 закупки на сумму 277 994,72 тыс. рублей без НДС, что составляет 10,12 % от всех проведенных закупок;

– Запрос предложений в электронной форме – проведено 145 закупок на сумму 603 051,28 тыс. рублей без НДС, что составляет 21,94 % от всех проведенных закупок;

– Запрос котировок в электронной форме – проведено 199 закупок на сумму 325 077,22 тыс. рублей без НДС, что составляет 11,83 % от всех проведенных закупок;

Аукцион в электронной форме – проведено 46 закупок на сумму 72 860,05 тыс. рублей без НДС, что составляет 2,65 % от всех проведенных закупок.

## **8.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2020 год**

Объем достигнутой экономии при проведении закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составляет 98 874,9 тыс. рублей без НДС.

## **8.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2020 год**

В соответствии с отчетом Общества о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 2 660 900,82 тыс. рублей без НДС:

– закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 75,87 % (при установленном показателе – не менее 20%);

– закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 25,17 % (при установленном показателе – не менее 18%).

## Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов

### Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества	Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»
Сокращенное фирменное наименование Общества	АО «Гидроремонт-ВКК»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва, ул. Новаторов, д. 1
Почтовый адрес	совпадает с местом нахождения Общества
Банковские реквизиты	Р/счет 40702810793000009296 в Банке ГПБ (АО) г. Москва, К/счет 30101810200000000823, БИК: 044525823
Контакты	Телефон: факс: +7 (495) 122-05-55, тел./факс: +7 (495) 988-52-09 E-mail: gidroremont@rushydro.ru, веб-адрес: www.hvkk.rushydro.ru

### Сведения о государственной регистрации Общества

Дата государственной регистрации	20.03.2003
Основной государственный регистрационный номер	1036301733005
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Жигулевску Самарской области
Индивидуальный номер налогоплательщика	6345012488

### Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «ФинЭкспертиза»
Вид деятельности	Осуществление аудиторской деятельности
Место нахождения	127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр.1, этаж 6, пом. I, ком. 29
Почтовый адрес	совпадает с местом нахождения Общества
Адрес для корреспонденции	127473, г. Москва, а/я 31
Основной государственный регистрационный номер	1027739127734
Индивидуальный номер налогоплательщика	7708096662
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи	12006017998
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор Общества	Саморегулируемая организация аудиторов ассоциация «Содружество»
Основной государственный регистрационный номер СРО аудитора	1097799010870
Индивидуальный номер налогоплательщика СРО аудитора	7729440813
Контакты	Телефон: +7 (495) 775-22-00, e-mail: info@finexpertiza.ru, веб-адрес: ww.finexpertiza.ru

### Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Реестр-РН»
Место нахождения	1090028, г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4
Почтовый адрес	115172, Москва, а/я 4
Основной государственный регистрационный номер	1027700172818
Индивидуальный номер налогоплательщика	7705397301
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:	Федеральной службой по финансовым рынкам № 10-000-1-00330 от 16.12.2004 (без ограничения срока действия).
Контакты	Телефон: +7 (495) 411-79-11, e-mail: support@reestrn.ru, веб-адрес: www.reestrn.ru

Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год.



127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр. 1  
тел.: +7 (495) 775-22-00  
почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31  
e-mail: info@finexpertiza.ru | www.finexpertiza.ru

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности  
Акционерного общества «Гидроремонт-ВКК»  
за 2020 год

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

Акционерам АО «Гидроремонт-ВКК»

### **МНЕНИЕ**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Гидроремонт-ВКК» (АО «Гидроремонт-ВКК», далее по тексту – «Общество», ОГРН 1036301733005, 119421, г. Москва, ул. Новаторов, дом 1), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года;
- отчета о финансовых результатах за 2020 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2020 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2020 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

### **ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ**

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

### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ**

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

При подготовке годовой 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.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

#### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с 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 годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках проведения аудита 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 годовой 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 основой 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, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого  
выпущено аудиторское заключение,  
действует на основании доверенности № ОБ/10720/21-ФЗ-35  
от 01.07.2020 сроком до 30.06.2021

И.В. Красильников



Аудиторская организация:  
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,  
ОГРН 1027739127734,  
127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29,  
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),  
ОРНЗ 12006017998

*«02» марта 2021 г.*

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2020 г.

		Коды		
		0710001		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2020
Организация <u>Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"</u>	Форма по ОКУД	13777753		
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	6345012488		
Вид экономической деятельности <u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций</u>	ИНН	35.11.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Непубличные акционерные общества / Частная</u>	по ОКВЭД2	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКФС	384		
Местонахождение (адрес) <u>119421, Москва г, Новаторов ул, д. № 1</u>	по ОКЕИ			

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту **ДА**

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)

индивидуального аудитора **ООО "Финэкспертиза"**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН **7708096662**

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ОГРН/ОГРНИП **1027739127734**

Пояснения	АКТИВ	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2		3	4	5
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>п.3.1 стр.22</b>	<b>Нематериальные активы, в том числе:</b>	<b>1110</b>	<b>17 198</b>	<b>15 425</b>	<b>-</b>
	Нематериальные активы	1111	17 198	-	-
	Приобретение и создание нематериальных активов	1112	-	15 425	-
	Результаты исследований и разработок, в том числе:	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
<b>п.3.2 стр.24</b>	<b>Основные средства, в том числе:</b>	<b>1150</b>	<b>461 308</b>	<b>482 737</b>	<b>465 696</b>
	Основные средства	1151	460 703	482 737	465 696
	Здания	1151.1	108 132	112 455	118 783
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1151.2	9 886	9 886	9 886
	Сооружения	1151.3	20 765	24 142	27 528
	Машины и оборудование	1151.4	156 116	170 482	164 223
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.5	75 572	92 928	83 049
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.6	89 277	71 992	61 046
	Прочие основные фонды	1151.7	954	852	1 181
<b>п.2.2 стр.26</b>	<b>Незавершенное строительство (включая капитальные вложения и объекты, требующие монтажа)</b>	<b>1152</b>	<b>605</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Оборудование к установке	1152.1	-	-	-
	Строительство объектов	1152.2	605	-	-
	Приобретение земельных участков и объектов природопользования	1152.3	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	1152.4	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	1160	-	-	-
	Имущество для передачи в лизинг	1160.1	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	-	-	-
	Компаний входящих в группу	1171.1	-	-	-
	Прочих компаний	1171.2	-	-	-
	Займы выданные	1172	-	-	-
	Компаний входящих в группу	1172.1	-	-	-
	Прочих компаний	1172.2	-	-	-
	Векселя	1173	-	-	-
	Компаний входящих в группу	1173.1	-	-	-
	Прочих компаний	1173.2	-	-	-
	Прочие финансовые вложения	1174	-	-	-



	Компаний входящих в группу	1174.1	-	-	-
	Прочих компаний	1174.2	-	-	-
п.3.11 стр.43	Отложенные налоговые активы	1180	205 936	191 834	268 495
п.3.3 стр.27	Прочие внеоборотные активы	1190	79 731	81 704	21 190
	Прочие внеоборотные активы	1191	79 731	81 704	21 190
	Расходы будущих периодов	1191.1	18 492	17 305	16 541
	НДС по авансам полученным	1191.2	9 878	7 606	1 811
	Выручка, принятая заказчиком	1191.3	51 361	56 793	2 838
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>764 173</b>	<b>771 700</b>	<b>755 381</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.3.4 стр. 28	Запасы, в том числе:	1210	601 689	610 462	586 741
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	552 065	577 457	550 638
	Сырье и материалы	1211.1	409 170	451 085	425 238
	Топливо	1211.2	1 042	1 862	1 128
	Запасные части	1211.3	4 668	2 337	1 906
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	85 562	81 721	72 765
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5	-	-	-
	Строительные материалы	1211.6	-	-	3664
	Прочие материалы	1211.7	51 622	40 452	45 937
	Животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
п.3.4 стр. 29	Затраты в незавершенном производстве	1213	498	11	3 950
п.3.4 стр.29	Готовая продукция и товары для	1214	46 560	29 463	26 816
	Товары отгруженные	1215	-	-	-
	Расходы будущих периодов	1216	2 566	3 531	5 337
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
п.3.5 стр.30	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	1 032 978	1 227 663	1 324 466
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	13 933	23 958	32 782
	Покупатели и заказчики	1231.1	13 933	22 674	31 498
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1231.1.1	-	-	-
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.2	13 933	22 674	31 498
	Заказчики услуг организаторов строительства	1231.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по НИОКРам	1231.1.4	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1231.1.5	-	-	-
	Заказчики транспортных услуг	1231.1.6	-	-	-
	Прочие покупатели	1231.1.7	-	-	-
	Авансы выданные	1231.2	-	1 284	1 284
	Поставщикам материально-производственных запасов	1231.2.1	-	-	-
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1231.2.2	-	-	-
	Подрядчикам по капитальному строительству	1231.2.3	-	1 284	1 284
	Организаторам строительства	1231.2.4	-	-	-
	Поставщикам услуг по ремонту и обслуживанию	1231.2.5	-	-	-
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1231.2.6	-	-	-
	Векселя	1231.3	-	-	-
	Займы выданные	1231.4	-	-	-
	Прочие дебиторы	1231.5	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1231.5.1	-	-	-
	Задолженность по доходам по финансовым вложениям	1231.5.2	-	-	-
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.5.3	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)	1232	1 019 045	1 203 705	1 291 684
	Покупатели и заказчики	1232.1	860 526	977 970	925 492
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.1	348 576	169 584	295 959
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.2	440 240	750 952	603 448
	Заказчики услуг организаторов строительства	1232.1.3	38 712	43 323	24 267
	Заказчики услуг по НИОКРам	1232.1.4	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.5	29	48	117
	Заказчики транспортных услуг	1232.1.6	-	-	-
	Прочие покупатели	1232.1.7	32 968	14 063	1 701
	Авансы выданные	1232.2	136 324	209 842	347 067
	Поставщикам материально-производственных запасов	1232.2.1	29 292	35 034	209 749
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.2.2	298	728	41
	Подрядчикам по капитальному строительству	1232.2.3	103 273	166 295	131 678
	Организаторам строительства	1232.2.4	-	-	-

	Поставщикам услуг по ремонту и обслуживанию	1232.2.5	1 191	4 772	1 739
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.2.6	2 270	3 013	3 860
	Векселя	1232.3	-	-	-
	Займы выданные	1232.4	-	-	-
	Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	1232.5	22 195	15 893	19 125
	Задолженность по доходам по финансовым вложениям	1232.5.1	-	-	-
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.5.2	262	314	572
	в Федеральный бюджет	1232.5.2.1	243	227	54
	по налогу на прибыль	1232.5.2.1.1	-	-	-
	по налогу на добавленную стоимость	1232.5.2.1.2	-	-	-
	по налогу с доходов физических лиц	1232.5.2.1.3	54	54	54
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.5.2.1.4	190	173	-
	Водный налог	1232.5.2.1.4.1	-	-	-
	Государственная пошлина	1232.5.2.1.4.2	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4.3	190	173	-
	в Субъекты РФ	1232.5.2.2	19	87	518
	по налогу на прибыль	1232.5.2.2.1	-	18	518
	по налогу на имущество	1232.5.2.2.2	8	64	-
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.5.2.2.3	11	5	-
	по транспортному налогу	1232.5.2.2.3.1	11	5	-
	в местный бюджет	1232.5.2.3	-	-	-
	по земельному налогу	1232.5.2.3.1	-	-	-
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.5.3	6 486	3 931	5 164
	Пенсионного фонда РФ	1232.5.3.1	687	674	508
	Фонда обязательного медицинского страхования	1232.5.3.2	38	38	38
	Фонда социального страхования	1232.5.3.3	5 761	3 219	4 618
	Задолженность по лизинговым договорам	1232.5.4	-	-	-
	Задолженность по дивидендам	1232.5.5	-	-	-
	Задолженность по договорам аренды	1232.5.6	3 251	2 674	5 005
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.5.7	12 196	8 974	8 384
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Займы выданные	1241	-	-	-
	Компаний входящих в группу	1241.1	-	-	-
	Прочих компаний	1241.2	-	-	-
	Векселя	1242	-	-	-
	Компаний входящих в группу	1242.1	-	-	-
	Прочих компаний	1242.2	-	-	-
	Прочие краткосрочные вложения, в том	1243	-	-	-
	Компаний входящих в группу	1243.1	-	-	-
	Прочих компаний	1243.2	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	218 514	313 108	630 250
	Касса	1251	-	-	-
	Расчетные счета	1252	158 514	313 108	630 250
	Валютные счета	1253	-	-	-
	Прочие денежные средства, в том числе:	1254	60 000	-	-
	Специальные счета в банках	1254.1	60 000	-	-
	Переводы в пути	1254.2	-	-	-
	Денежные эквиваленты	1255	-	-	-
п.3.6 стр.33	Прочие оборотные активы	1260	1 084 277	1 207 794	2 077 365
	Внутрихозяйственные расчеты	1260.1	-	-	-
	Прочие активы	1260.2	1 084 277	1 207 794	2 077 365
	НДС по авансам полученным	1260.2.1	171 945	214 627	307 121
	Денежные документы	1260.2.2	29	-	57
	Выручка, непринятая заказчиком	1260.2.3	912 303	993 167	1 770 187
	НДС начисленный по отгрузке	1260.2.4	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 937 458	3 359 027	4 618 822
	БАЛАНС	1600	3 701 631	4 130 727	5 374 203
Пояснения	ПАССИВ	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
1	2		3	4	5
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
п.3.8 стр.38	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	535	535	535
	в привилегированных акциях	1310.1	-	-	-
	в обыкновенных акциях	1310.2	535	535	535
	Собственные акции, выкупленные у	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	1	1	1
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	17 313	17 313	17 313
	Эмиссионный доход	1350.1	17 313	17 313	17 313
	Прочие источники	1350.2	-	-	-

	<b>Резервный капитал</b>	1360	892	892	892
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	862	862	862
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	30	30	30
	<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>	1370	783 219	783 466	798 472
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	745 603	745 554	692 637
	Нераспределенная прибыль использованная	1372	-	-	-
	Непокрытый убыток прошлых лет	1373	-	-	-
	Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	1374	-	-	-
	Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	1375	-	-	-
	Сумма уценки в результате переоценки ОС	1376	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1377	37 616	37 912	105 835
	Непокрытый убыток отчетного года	1378	-	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	801 960	802 207	817 213
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	<b>Заемные средства</b>	1410	-	-	-
	Кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1412	-	-	-
	Займ, компаний входящих в Группу	1412.1	-	-	-
	Займ прочих компаний	1412.2	-	-	-
	Проценты по займу, компаний входящих в группу	1412.3	-	-	-
	Проценты прочих компаний	1412.4	-	-	-
п.3.11 стр.43	<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	1420	150 023	116 518	205 022
	<b>Оценочные обязательства</b>	1430	-	-	-
	<b>Прочие обязательства</b>	1450	72 775	57 775	15 284
	Поставщики и подрядчики, в том числе:	1450.1	2 446	1 406	2 838
	Поставщики материально-производственных запасов	1450.1.1	-	-	1 432
	Поставщики оборудования и прочих внеоборотных активов	1450.1.2	-	-	-
	Поставщики по капитальному строительству	1450.1.3	2 446	1 406	1 406
	Организаторы строительства	1450.1.4	-	-	-
	Поставщики услуг по ремонтам и обслуживанию	1450.1.5	-	-	-
	Прочие поставщики и подрядчики	1450.1.6	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1450.2	-	-	-
	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.3	61 769	46 827	11 937
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1450.3.1	4 858	4 190	-
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1450.3.2	56 911	42 637	11 937
	Заказчики услуг организаторов строительства	1450.3.3	-	-	-
	Заказчики услуг по НИОКРам	1450.3.4	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1450.3.5	-	-	-
	Заказчики транспортных услуг	1450.3.6	-	-	-
	Прочие покупатели	1450.3.7	-	-	-
	НДС по авансам выданным	1450.4	-	76	76
	Прочие долгосрочные обязательства	1450.5	-	-	-
	НДС отложенный	1450.6	8 560	9 466	433
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	222 798	174 293	220 306
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	<b>Заемные средства</b>	1510	-	-	350 549
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1	-	-	350 000
	Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1510.2	-	-	-
	Займ, компаний входящих в Группу	1510.2.1	-	-	-
	Займ прочих компаний	1510.2.2	-	-	-
	Проценты по займу, компаний входящих в группу	1510.2.3	-	-	549
	Проценты прочих компаний	1510.2.4	-	-	-
п.5.1 стр.41	<b>Кредиторская задолженность</b>	1520	2 224 303	2 649 964	3 325 394
	<b>Поставщики и подрядчики</b>	1521	482 843	573 615	723 759
	Поставщики материально-производственных запасов	1521.1	185 945	285 176	377 669
	Поставщики оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.2	27 434	21 588	18 168
	Подрядчики по капитальному строительству	1521.3	197 199	207 809	243 445
	Организаторы строительства	1521.4	-	-	-
	Поставщики услуг по ремонтам и обслуживанию	1521.5	43 427	20 508	36 344
	Прочие поставщики и подрядчики	1521.6	28 838	38 534	48 133
	<b>Задолженность перед персоналом по оплате труда</b>	1522	141 656	144 009	148 080
	текущая	1522.1	141 656	144 009	148 080
	просроченная	1522.2	-	-	-

	<b>Задолженность перед государственными внебюджетными фондами</b>	1523	77 660	90 661	74 588
	Страховые взносы, в том числе:	1523.1	75 147	88 029	72 509
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	13 414	16 655	13 576
	Фонд социального страхования	1523.1.2	5 014	3 242	1 992
	Пенсионный Фонд РФ	1523.1.3	56 719	88 132	56 941
	Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	2 514	2 632	2 079
	<b>Задолженность по налогам и сборам</b>	1524	462 542	509 560	349 875
	в Федеральный бюджет	1524.1	442 354	476 114	314 320
	по налогу на прибыль	1524.1.1	3 402	5 793	6 031
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	414 930	445 351	282 544
	по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	23 970	24 672	25 745
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.1.4	51	298	-
	Водный налог	1524.1.4.1	-	-	-
	Государственная пошлина	1524.1.4.2	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4.3	51	298	-
	в Субъекты РФ	1524.2	20 164	33 426	35 539
	по налогу на прибыль	1524.2.1	19 262	32 483	33 833
	по налогу на имущество	1524.2.2	577	612	1 385
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	324	331	321
	по транспортному налогу	1524.2.3.1	324	331	321
	в местный бюджет	1524.3	24	20	16
	по земельному налогу	1524.3.1	24	20	16
	<b>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</b>	1525	-	-	-
	Прочие кредиторы	1526	1 059 602	1 332 119	2 029 092
	<b>Авансы полученные, в том числе от:</b>	1526.1	1 046 199	1 313 998	2 013 519
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.1	349 143	400 876	354 539
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1526.1.2	673 206	889 273	1 658 980
	Заказчики услуг организаторов строительства	1526.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по НИОКРам	1526.1.4	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1526.1.5	-	-	-
	Заказчики транспортных услуг	1526.1.6	-	-	-
	Прочие покупатели	1526.1.7	23 850	23 849	-
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	406	442	328
	Задолженность по лизинговым договорам	1526.3	-	-	-
	Целевое финансирование	1526.4	-	-	-
	Задолженность по договорам аренды	1526.5	6 367	12 143	10 361
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.6	6 630	5 536	4 884
	<b>Доходы будущих периодов</b>	1530	-	-	-
п. 3.12 стр.46	Оценочные обязательства	1540	289 866	322 563	340 916
	<b>Прочие обязательства</b>	1550	162 704	181 700	319 825
	Внутрихозяйственные расчеты	1550.1	-	-	-
	Прочие обязательства	1550.2	162 704	181 700	319 825
	НДС по авансам выданным	1550.2.1	10 799	6 403	40 015
	НДС отложенный	1550.2.2	151 904	175 297	279 810
	<b>Итого по разделу V</b>	1500	2 678 873	3 154 227	4 336 684
	<b>БАЛАНС</b>	1700	3 701 631	4 130 727	5 374 203

Руководитель

(подпись)

Ханцев Алексей  
Владимирович  
(расшифровка подписи)Главный  
бухгалтер

(подпись)

Сокольская Ирина  
Викторовна  
(расшифровка подписи)

22 января 2021 г.

**Отчет о финансовых результатах  
за январь - декабрь 2020г.**

Организация **Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид

экономической деятельности **Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций**

Организационно-правовая форма/форма собственности **Акционерное общество/Частная**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес) **119421 г. Москва, ул. Новаторов, д.1.**

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН

Коды	
0710002	
31.12.2020	
13777753	
6345012488	
35.11.2	
12267	16
384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
	<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
п.3.13 стр.47	<b>Выручка:</b>	<b>2110</b>	<b>7 031 416</b>	<b>8 648 675</b>
	- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту и техническому обслуживанию	2110.1	3 379 635	3 368 347
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.2	3 351 826	5 137 650
	- от оказания услуг организатора строительства	2110.3	25 816	52 088
		2110.4	-	-
	- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ			
	- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.5	-	-
	- от предоставления транспортных услуг	2110.6	-	-
	- от продажи покупных товаров	2110.7	-	-
	- от оказания прочих работ, услуг	2110.8	274 139	92 590
п.3.14 стр.53	<b>Себестоимость продаж:</b>	<b>2120</b>	<b>(5 885 381)</b>	<b>(7 375 097)</b>
	Амортизация	2120.1	(122 044)	(117 093)
	Расходы на услуги агентов и комиссионеров	2120.2	-	-
	Расходы по договорам аренды	2120.3	(53 445)	(77 034)
	Расходы по договорам лизинга	2120.4	-	-
	Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.5	(1 418)	(8 741)
	Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.6	(28 756)	(31 084)
	Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.7	(1 699 955)	(2 692 411)
	Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.8	(1 152 233)	(1 393 997)
	Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.9	(2 401 839)	(2 528 105)
	Налог на имущество	2120.10	-	-
	Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2120.11	(141 472)	(147 018)
	Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.12	(383)	(256)
	Прочие	2120.13	(283 836)	(379 358)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>1 146 035</b>	<b>1 273 578</b>
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(953 549)	(960 380)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>192 486</b>	<b>313 198</b>
п.3.15 стр.54	<b>Прочие доходы и расходы</b>			
	<b>Доходы от участия в других организациях:</b>	<b>2310</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310.1	-	-
	Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	2310.2	-	-
	Компаний, входящих в Группу	2310.2.1	-	-
	Прочих компаний	2310.2.2	-	-
	Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	2310.3	-	-
	Доходы от долевого участия в российских компаниях	2310.4	-	-
	<b>Проценты к получению:</b>	<b>2320</b>	<b>1 536</b>	<b>5 890</b>
	- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	-	-
		2320.2	1 536	5 890
	- Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках			
	- Проценты к получению, начисленные по выданным займам	2320.3	-	-
	- Проценты к получению, начисленные по векселям	2320.4	-	-
	- Прочие начисленные проценты к получению	2320.5	-	-
п.3.9 стр. 39	<b>Проценты к уплате:</b>	<b>2330</b>	<b>(53 235)</b>	<b>(69 020)</b>
	- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1	(20 226)	(38 419)
	- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2	(33 009)	(30 601)
	- Проценты к уплате по векселям	2330.3	-	-
	- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4	-	-
	<b>Прочие доходы:</b>	<b>2340</b>	<b>45 731</b>	<b>43 245</b>
	Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	389	561
	Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов	2340.1.1	389	561


10

<i>Доходы от реализации и иного выбытия непрофильных основных фондов</i>	2340.1.2	-	-
Доходы от реализации и иного выбытия незавершенного строительства	2340.2	-	-
Доходы от реализации прочих работ и услуг, не относящиеся к операционным видам деятельности	2340.3	3 658	8 181
Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4	3 020	943
Доходы от реализации и иного выбытия НМА	2340.5	-	-
Доходы от продажи и иного выбытия финансовых вложений, в том числе:	2340.6	-	-
Доходы в связи с реализацией векселей	2340.6.1	-	-
Доходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2340.6.2	-	-
Доходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2340.6.3	-	-
Доходы от продажи прав требования	2340.7	-	-
Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2340.8	-	-
Доходы по сделкам хеджирования	2340.9	-	-
	2340.10	-	-
Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость			
Доход в виде безвозмездно полученных активов	2340.11	-	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	2340.12	-	-
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	2340.13	6	9
Доход от страхового возмещения	2340.14	93	814
Доход от валютных операций	2340.15	-	-
Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	5 030	13 711
Резерва под обесценение финансовых вложений	2340.16.1	-	-
Резерва под обесценение активов	2340.16.2	-	2 627
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2340.16.3	879	369
Прочих резервов	2340.16.4	4 151	10 715
Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	15 821	12 372
Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18	5 446	276
Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19	-	-
Государственные субсидии	2340.20	-	-
Доходы прошлых лет	2340.21	5 211	-
Доходы по глобальным депозитарным распискам	2340.22	-	-
Прочие доходы	2340.23	7 057	6 378
<b>Прочие расходы</b>	<b>2350</b>	<b>(106 795)</b>	<b>(211 888)</b>
Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	(631)	(27)
<i>Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов</i>	2350.1.1	(631)	(27)
	2350.1.2	-	-
<i>Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов</i>			
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства	2350.2	-	-
Расходы по реализации прочих работ и услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	2350.3	(1 359)	(3 714)
Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	(3 823)	(4 837)
Расходы по реализации и иному выбытию НМА	2350.5	-	-
	2350.6	-	-
Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений, в том числе:			
Расходы в связи с реализацией векселей	2350.6.1	-	-
Расходы в связи с погашением и иным выбытием векселей	2350.6.2	-	-
Расходы по процентам, списанным в момент погашения векселей	2350.6.3	-	-
Расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	2350.6.4	-	-
Расходы по продаже имущественных прав и прав требования	2350.7	-	-
Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок	2350.8	-	-
Расходы по сделкам хеджирования	2350.9	-	-
Затраты, произведенные в связи с получением, обслуживанием и сопровождением займов и кредитов	2350.10	-	-
Стоимость безвозмездно переданных активов и расходы, связанные с передачей	2350.11	-	-
Убытки от недостач, порчи и хищений имущества, виновники которых не установлены	2350.12	-	-
Расходы по договорам долевого участия в иностранных компаниях	2350.13	-	-
Расходы по договорам долевого участия в российских компаниях	2350.14	-	-
Расходы по договорам совместной деятельности	2350.15	-	-
Расходы, связанные с созданием резервов, в том числе:	2350.16	(7 801)	(12 380)
Резерва под обесценение финансовых вложений	2350.16.1	-	-
Резерва под обесценение активов	2350.16.2	-	-
Резерва по сомнительной дебиторской задолженности	2350.16.3	(7 801)	(12 380)
Прочих резервов	2350.16.4	-	-
Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	2350.17	-	-
	2350.18	-	-
Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость			
Расходы на организацию выпуска и обслуживание собственных акций	2350.19	-	-
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг третьих лиц	2350.20	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	2350.21	(9)	-
	2350.22	(939)	(9 467)
Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам			
НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.23	-	-
Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.24	-	-

11

	Расходы на банковские услуги	2350.25	(5 875)	(10 511)
	Расходы от валютных операций	2350.26	-	-
	Расходы на мобилизационную подготовку (в т.ч. на содержание мобилизационных резервов)	2350.27	-	-
	Расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности	2350.28	-	-
	Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	2350.29	-	-
	Убытки прошлых лет	2350.30	-	(3 940)
	Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.31	-	-
	Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.32	(79 286)	(158 679)
	Материальная помощь и другие социальные выплаты	2350.32.1	(66 205)	(143 763)
		2350.32.2	-	-
	Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников			
	Расходы на благотворительные цели	2350.32.3	(3 250)	(2 750)
	Взносы по добровольному медицинскому и пенсионному страхованию в пользу физических лиц не списочного состава	2350.32.4	-	-
	Расходы на осуществление спортивных мероприятий	2350.32.5	-	-
	Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, иных социальных мероприятий	2350.32.6	(730)	(3 381)
	Прочие расходы на социальные мероприятия	2350.32.7	(9 081)	(8 785)
	Членские взносы, вступительные и прочие взносы	2350.33	-	-
	Расходы по глобальным депозитарным распискам	2350.34	-	-
	Прочие расходы	2350.35	(7 292)	(8 334)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>79 723</b>	<b>81 424</b>
п.3.11 стр. 43	<b>Налог на прибыль, в том числе</b>	<b>2410</b>	<b>(42 085)</b>	<b>(43 478)</b>
	Текущий налог на прибыль	2411	(22 682)	(55 321)
	в т.ч. постоянные налоговые расходы (доход)	2421	26 141	27 193
	Отложенный налог на прибыль	2412	(19 403)	11 843
	в т.ч. изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(33 505)	88 504
	в т.ч. изменение отложенных налоговых активов	2450	14 102	(76 661)
	Прочее	2460	(22)	(34)
	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>2400</b>	<b>37 616</b>	<b>37 912</b>
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включенный в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток)	2 530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	37 616	37 912
	<b>Справочно</b>			
п.3.16 стр.56	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	703.1	708,6
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

  
 Руководитель  
 Ханцев Алексей Владимирович  
 22 января 2021г.

  
 Главный бухгалтер  
 Сокольская Ирина Викторовна

**Отчет об изменениях капитала  
за 2020 г.**

Организация <u>Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"</u>	Форма по ОКУД	<b>0710004</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2020</b>
Вид экономической деятельности <u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций</u>	по ОКПО	<b>13777753</b>		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Акционерное Общество / Частная собственность</u>	ИНН	<b>6345012488</b>		
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКВЭД 2	<b>35.11.2</b>		
	по ОКФС / ОКФС	<b>12267</b>	<b>16</b>	
	по ОКЕИ	<b>384</b>		

**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 2018г.	3100	535	-	17 314	892	798 472	817 213
<u>За 2019 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	37 912	37 912
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	37 912	37 912
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	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	-	-	-	-	(52 918)	(52 918)
в том числе:							
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленный после утверждения отчетности	3221	X	X	X	X	-	-
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	(52 918)	(52 918)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	535	-	17 314	892	783 466	802 207
<u>За 2020 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	37 616	37 616
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	37 616	37 616
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(37 863)	(37 863)
в том числе:							
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленный после утверждения отчетности	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-

уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(37 863)	(37 863)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	535	-	17 314	892	783 219	801 960

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 г.		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	792 285	(15 055)	-	777 230
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	24 928	49	-	24 977
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	817 213	(15 006)	-	802 207
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	773 544	(15 055)	-	758 489
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	24 928	49	-	24 977
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	798 472	(15 006)	-	783 466

## 3. Чистые активы

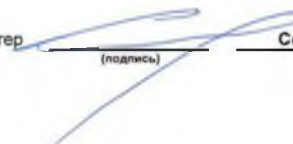
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	801 960	802 207	817 213

Генеральный директор



Ханцев Алексей Владимирович  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Сокольская Ирина Викторовна  
(расшифровка подписи)

22 января 2021 г.



**Отчет о движении денежных средств**  
за Январь - Декабрь 2020 г.

		Коды		
		0710005		
		31	12	2020
		1377753		
		6345012488		
		35.11.2		
		12267	16	
		384		

Организация Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК" Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_ по ОКПО \_\_\_\_\_  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ ИНН \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций по ОКВЭД 2 \_\_\_\_\_  
 Организационно-правовая форма / форма собственности Непубличные акционерные общества / Частная по ОКОПФ / ОКФС \_\_\_\_\_  
 Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ \_\_\_\_\_  
 Местонахождение (адрес) \_\_\_\_\_  
119421, Москва г, Новаторов ул, д. № 1

Показатели		Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Наименование	1			
<b>I. Денежные потоки от текущих операций</b>				
Поступления - всего		4110	7 143 712	8 742 707
в том числе:				
от продажи продукции, товаров, работ и услуг		4111	6 859 461	8 655 463
Поступления от продажи электроэнергии		4111.1	-	-
Электричество на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)		4111.1.1	-	-
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценных заявок на сутки вперед		4111.1.2	-	-
Электричество на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам		4111.1.3	-	-
Электричество на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы		4111.1.4	-	-
Электричество на розничном рынке (прочим потребителям)		4111.1.5	-	-
Электричество по прочим секторам рынка		4111.1.6	-	-
Поступления от продажи мощности		4111.2	-	-
Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)		4111.2.1	-	-
Мощность (PWR)		4111.2.2	-	-
Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним		4111.2.3	-	-
Мощность по прочим секторам рынка		4111.2.4	-	-
Поступления от реализации электроэнергии и мощности в неценовой зоне		4111.3	-	-
Поступления от продажи теплоты		4111.4	-	-
Поступления от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики		4111.5	600 681	600 235
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту		4111.6	2 619 387	2 901 985
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству		4111.7	3 453 393	5 066 037
Поступления от оказания услуг организатора строительства		4111.8	4987	348
Поступления от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ		4111.9	-	-
Поступления от предоставления транспортных услуг		4111.10	-	-
Поступления от оказания услуг по управлению и консультационным услугам		4111.11	-	-
Поступления от продажи покупных товаров		4111.12	-	-
Поступления от оказания прочих работ, услуг		4111.13	181 013	86 858
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей		4112	534	713
от перепродажи финансовых вложений		4113	-	-
прочие поступления		4119	283 717	86 531
Поступления от реализации ТМЦ		4119.1	1404	164
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)		4119.2	-	-
Возмещение денежных средств от страховых компаний по случаям, кроме стихийных		4119.3	84	2 960
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		4119.4	-	-
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании		4119.5	1 779	7 542
Поступление залоговых сумм		4119.6	-	-
Поступление сумм невозмещаемых сборов		4119.7	-	-
Возврат займов выданных сотрудникам		4119.8	-	-
Возврат средств прочих		4119.9	-	-

Показатели			
Наименование	Код	За Январь - Декабрь 2020г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
1	2	3	4
Прочие поступления	4119.10	280 450	75 865
Депозиты возврат	4119.10.1	-	-
Возврат задатка по участию в тендерах, конкурсах	4119.10.2	2654	-
Возврат сумм от сотрудников (приход)	4119.10.3	482	1083
Возвраты денежных средств от контрагентов (приход)	4119.10.4	44 823	15 017
Прочие поступления от основной деятельности	4119.10.5	232 491	59 765
<b>Платежи - всего</b>	<b>4120</b>	<b>(7 089 270)</b>	<b>(8 500 518)</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 511 679)	(4 757 825)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	-	-
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	-	-
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка энергии и мощности	4121.3	-	-
Платежи по договорам аренды	4121.4	(106 789)	(123 878)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4121.5	(5 023)	(5 866)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных	4121.6	(20 566)	(22 636)
Платежи по договорам поставки ТМЦ	4121.7	(1 874 085)	(2 777 295)
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	4121.8	(28 412)	(26 352)
Платежи по договорам на рекламу и PR	4121.9	(115)	(221)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(1 476 689)	(1 801 577)
Коммунальные услуги	4121.10.1	(11 655)	(16 603)
Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний, конференций и семинаров	4121.10.2	(9 900)	(10 379)
Оплата аудиторских услуг (обязательный)	4121.10.3	(886)	(2 864)
Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов	4121.10.4	(4 071)	(5 463)
Оплата за услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	4121.10.5	(7 716)	(9 005)
Оплата за услуги связи, передачи данных	4121.10.6	(9 524)	(9 666)
Оплата корпоративных расходов	4121.10.7	-	-
Оплата транспортных услуг сторонних организаций	4121.10.8	(101 989)	(178 362)
Расходы по страхованию физических лиц	4121.10.9	(31 417)	(30 191)
Взносы по договорам с НПФ	4121.10.9.1	(1 643)	(1 693)
Добровольное медицинское страхование	4121.10.9.2	(26 867)	(26 197)
Прочее добровольное страхование физических лиц	4121.10.9.3	(2 907)	(2 301)
Оплата за подписку на периодические издания	4121.10.10	(190)	(353)
Оплата услуг управления	4121.10.11	-	-
Расчеты по охране труда	4121.10.12	(21 042)	(18 065)
Оплата за лицензии	4121.10.13	(4 923)	(6 487)
Оплата услуг банков	4121.10.14	(5 671)	(10 511)
Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ	4121.10.15	-	-
Оплата землеустроительных работ	4121.10.16	-	-
Оплата за техническое освидетельствование судов	4121.10.17	-	-
Оплата подрядчикам за работы	4121.10.18	(1 267 705)	(1 503 629)
<b>в связи с оплатой труда работников</b>	<b>4122</b>	<b>(3 299 616)</b>	<b>(3 451 682)</b>
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	4122.1	(2 974 380)	(3 106 998)
Удержание из з/п- НДФЛ	4122.2	(325 236)	(344 684)
Прочие удержания из заработной платы	4122.3	-	-
процентов по долговым обязательствам	4123	(53 235)	(69 569)
налога на прибыль организаций	4124	(38 276)	(56 407)
прочие платежи	4129	(186 464)	(165 035)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4129.1	(467)	(497)
Выплаты по претензионной работе	4129.2	(1 316)	(8 675)
Возврат средств	4129.3	(894)	(1 028)
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	4129.4	-	-
Оплата за представительские расходы	4129.5	(298)	(635)
Выплаты на командировочные расходы	4129.6	(118 367)	(137 640)
Выплаты на благотворительные цели	4129.7	(3 250)	(2 750)
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	4129.8	-	-
Выдача займов сотрудникам	4129.9	-	-
ЕСН и взносы по СН	4129.10	-	-
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	4129.11	(56 084)	(6 187)
НДС	4129.11.1	(50 975)	-
Налог на имущество	4129.11.2	(2 517)	(3 523)
Плата за пользование водными объектами, водный налог	4129.11.3	-	-
Прочие налоги и пошлины	4129.11.4	(2 593)	(2 663)
Прочие платежи	4129.12	(5 787)	(7 622)
<b>Сальдо денежных потоков от текущей деятельности</b>	<b>4100</b>	<b>54 443</b>	<b>242189</b>

Показатели			
Наименование	Код	За Январь - Декабрь 2020г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
1	2	3	4
<b>II. Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>418</b>	<b>561</b>
в том числе:			
<b>от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)</b>	<b>4211</b>	<b>418</b>	<b>561</b>
Поступление денежных средств от реализации ОС	4211.1	418	561
Поступление денежных средств от реализации незавершенного строительства	4211.2	-	-
Поступление денежных средств от реализации НМА	4211.3	-	-
Поступление денежных средств от реализации прочих внеоборотных активов	4211.4	-	-
<b>от продажи акций других организаций (долей участия)</b>	<b>4212</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Поступление денежных средств от реализации и прочего выбытия ценных бумаг (акции, облигации и др.)	4212.1	-	-
<b>от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим</b>	<b>4213</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
ценных бумаг (акции, облигации и др.)	4213.1	-	-
Реализация и прочее выбытие долговых ценных бумаг (векселя)	4213.2	-	-
Реализация и прочее выбытие беспроцентных векселей	4213.3	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4213.4	-	-
Доходы по финансовым вложениям	4213.5	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
<b>прочие поступления</b>	<b>4219</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Возврат депозитов	4219.1	-	-
Возврат средств	4219.2	-	-
Другие поступления от инвестиционной деятельности	4219.3	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>(111 592)</b>	<b>(156 974)</b>
в том числе:			
<b>в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов</b>	<b>4221</b>	<b>(110 694)</b>	<b>(155 868)</b>
Оплата за приобретение ОС	4221.1	(105 465)	(142 244)
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	4221.2	-	-
Оплата за приобретение объектов НМА	4221.3	(5 230)	(13 624)
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	4221.4	-	-
<b>прочие платежи</b>	<b>4229</b>	<b>(898)</b>	<b>(1 106)</b>
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	4229.1	(671)	-
Оплата НИОКР	4229.2	-	-
Оплата за оборудование	4229.3	-	-
Оплата за ТМЦ	4229.4	(185)	-
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	4229.5	(42)	-
Расчеты по выплате заработной платы	4229.5.1	(42)	-
Удержание из з/п - НДФЛ	4229.5.2	-	-
Прочие удержания из заработной платы	4229.5.3	-	-
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4229.6	-	-
Расходы по страхованию физических лиц	4229.7	-	-
Взносы по договорам с НПФ	4229.7.1	-	-
Добровольное медицинское страхование	4229.7.2	-	-
Прочее добровольное страхование физических лиц	4229.7.3	-	-
ЕСН и взносы по СН	4229.8	-	-
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	4229.9	-	-
Оплата прочих работ, услуг сторонних организаций	4229.10	-	-
Оплата прочих расходов	4229.11	-	-
Финансовые вложения	4229.12	-	-
Приобретение ценных бумаг (акций, облигаций и др.)	4229.12.1	-	-
Приобретение долговых ценных бумаг (векселя)	4229.12.2	-	-
Приобретение беспроцентных векселей	4229.12.3	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	4229.12.4	-	-
Размещение денежных средств в депозиты	4229.13	-	-
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	4229.14	-	(1 106)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(111 174)</b>	<b>(156 413)</b>

Показатели			
Наименование	Код		
1	2	3	4
<b>III. Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	600 000	600 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	600 000	600 000
Займы, полученные от других организаций	4311.1	600 000	600 000
Кредиты, полученные от других организаций	4311.2	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(637 863)	(1 002 918)
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	(37 863)	(52 918)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(600 000)	(950 000)
Погашение основного долга по займам, полученных от других организаций	4323.1	(600 000)	(600 000)
Погашение основного долга по кредитам, полученных от других организаций	4323.2	-	(350 000)
прочие платежи	4329	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(37 863)</b>	<b>(402 918)</b>
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(94 594)	(317 142)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	313 108	630 250
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	218 514	313 108
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

(подпись)

Ханцев Алексей  
Владимирович

(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

(подпись)

Сокольская Ирина Викторовна

(расшифровка подписи)

22 января 2021 г.







Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК»  
(АО «Гидроремонт-ВКК»)

## **Пояснения**

# **К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ АО «ГИДРОРЕМОНТ-ВКК»**

**за 2020 год**

*г. Москва*

## ОГЛАВЛЕНИЕ

I.	Общие сведения .....	4
1.1.	Информация об Обществе .....	4
1.2.	Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность .....	7
II.	Учетная политика .....	9
2.1.	Основа составления .....	9
2.2.	Активы и обязательства в иностранных валютах .....	9
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	9
2.4.	Нематериальные активы .....	10
2.5.	Основные средства .....	10
2.6.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы .....	11
2.7.	Финансовые вложения .....	12
2.8.	Запасы .....	13
2.9.	Расходы будущих периодов .....	14
2.10.	Дебиторская задолженность .....	15
2.11.	Порядок отражения сумм НДС по выданным и полученным авансам в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг) .....	15
2.12.	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств .....	15
2.13.	Долгосрочные активы к продаже .....	16
2.14.	Уставный капитал .....	17
2.15.	Кредиты и займы полученные .....	17
2.16.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	17
2.17.	Расчеты по налогу на прибыль .....	18
2.18.	Доходы .....	18
2.19.	Признание расходов .....	19
2.20.	Изменения в учетной политике Общества на 2020 год .....	20
2.20.1.	Изменение ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» .....	20
2.21.	Корректировки показателей отчетности в связи с изменениями учетной политики .....	21
III.	Раскрытие существенных показателей .....	22
3.1.	Нематериальные активы .....	22
3.2.	Основные средства .....	24
3.3.	Прочие внеоборотные активы .....	27
3.4.	Запасы .....	28
3.5.	Дебиторская задолженность .....	30
3.6.	Прочие оборотные активы .....	33
3.7.	Обеспечения обязательств и платежей полученные .....	34
3.8.	Капитал и резервы .....	38
3.9.	Кредиты и займы .....	39
3.10.	Кредиторская задолженность .....	40
3.11.	Налоги .....	43
3.12.	Оценочные обязательства .....	46
3.13.	Выручка от продаж .....	47
3.14.	Расходы по обычным видам деятельности .....	53

3.15. Прочие доходы и прочие расходы .....	54
3.16. Прибыль на акцию.....	56
3.17. Связанные стороны .....	56

## I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Гидроремонт-ВКК» за 2020 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

### 1.1. Информация об обществе.

Акционерное общество «Гидроремонт-ВКК» (далее «Общество») образовано в 2003 году на основании решения Совета директоров ОАО «Волжская ГЭС им. В.И. Ленина» № 20 от 06.03.2003 года.

АО «Гидроремонт-ВКК» на сегодняшний день является единой ремонтно-сервисной компанией Группы «РусГидро», обеспечивает сервисное обслуживание и выполнение комплексных работ по текущему и капитальному ремонту, реконструкции и техническому перевооружению объектов ПАО «РусГидро».

Общество начало свою деятельность в качестве единой ремонтно-сервисной компании Группы «РусГидро» в июле 2013г, когда в результате проведенной реорганизации к компании были присоединены четыре специализированных ремонтных дочерних зависимых общества (далее – ДЗО) Группы «РусГидро»:

- ОАО «Турборемонт-ВКК»
- ОАО «Электроремонт-ВКК»
- ОАО «РЭМИК»
- ОАО «СШГЭР»

Общество явилось правопреемником ДЗО, прекративших свою деятельность в результате присоединения 1 июля 2013г.

Основным видом деятельности Общества в соответствии с «Общероссийским классификатором видов экономической деятельности ОК 029-2014 (КДЕС РЕД. 2)», утвержденного Приказом Росстандарта от 31.01.2014г. N 14-ст, является деятельность по производству электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций – ОКВЭД 35.11.2. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе ремонт электрического оборудования (33.14), строительство гидротехнических сооружений (42.91.2), производство электромонтажных работ (43.21), производство прочих строительно-монтажных работ (43.29), строительство прочих инженерных сооружений (42.99), монтаж промышленных машин и оборудования (33.20).

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. составила 3 698 человек (31 декабря 2019 г. – 3 859 человек, на 31 декабря 2018 г. – 3 873 человек).

Акции Общества, не котируются в Российской торговой системе.

Общество зарегистрировано по адресу 119421, г. Москва, ул. Новаторов, д.1. В состав Общества входят 13 филиалов, в том числе:

*Сведения о структурных подразделениях*

Наименование подразделения	Адрес	Обслуживаемая ГЭС	Численность
Саратовский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Балаково	413840, Саратовская обл., г. Балаково, Саратовская ГЭС	Саратовская ГЭС	242
Волжский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский	404130, Волгоградская обл., г. Волжский, проспект Ленина, д. 1А	Волжская ГЭС	290
Нижегородский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Заволжье	606520, Нижегородская обл., Городецкий р-н, г. Заволжье, Нижегородская ГЭС	Нижегородская ГЭС Каскад ВВГЭС	250
Дагестанский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Махачкала	367032, Дагестанская Республика, г. Махачкала, ул. Гаджиева, д. 736	Дагестанский филиал Северо-Осетинский филиал	393
Жигулевский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Жигулевск	445351, Самарская обл., г. Жигулевск, территория Жигулевской ГЭС	Жигулевская ГЭС	309
Воткинский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Чайковский	617761, Пермский край, г. Чайковский, территория Воткинской ГЭС	Воткинская ГЭС Камская ГЭС	322
Загорский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Богородское	141342, Московская обл., Сергиево-Посадский район, Богородское рп, 100	Загорская ГАЭС	159
Чебоксарский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Новочебоксарск	429954, Чувашская республика, г. Новочебоксарск, ул. Набережная, 34	Чебоксарская ГЭС	211
Кубанский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Невинномысск	357007, Ставропольский край, Кочубеевский район, с. Кочубеевское, автодорога «Кавказ» 246км. +1200м(справа)	Каскад Кубанских ГЭС Кабардино-Балкарский филиал Карачаево-Черкесский филиал	370
Саяно-Шушенский филиал АО	665619, Хакасия Республика, г. Саяногорск,	Саяно-Шушенская ГЭС	398

Наименование подразделения	Адрес	Обслуживаемая ГЭС	Численность
«Гидроремонт-ВКК» в п. Черемушки	рп Черемушки, 103	Новосибирская ГЭС	
Зейский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Зeya	676244, Амурская обл., г. Зeya, Промышленный пер., д. 11	Зейская ГЭС Бурейская ГЭС	220
Бурейский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Новобурейский	676720, Амурская обл., Бурейский р-он, пгт Новобурейский, микрорайон гидростроителей, стр. 2	Бурейская ГЭС Нижне-Бурейская ГЭС	
Филиал АО «Гидроремонт-ВКК» «Управление монтажных работ № 1»	413840, Саратовская обл., г. Балаково, ул. Коммунистическая, 24	Саратовская ГЭС Воткинская ГЭС	374
Башкирский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Уфа	450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрупы, 74	Объекты внешнего рынка	28
Исполнительный аппарат	119421, г. Москва, ул. Новаторов, д.1		132

05.08.2020 года Советом директоров Общества принято решение о ликвидации Бурейского филиала АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Новобурейский. 14.09.2020 года от межрайонной инспекции федеральной налоговой службы № 2 по Амурской области получено Уведомление № 570213921 от 14.09.2020 года о снятии с учета Бурейского филиала АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Новобурейский.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года входят:

- Никитин А.В. - Директор Департамента реализации производственных программ ПАО «РусГидро»;
- Ханцев А.В. - Генеральный директор АО «Гидроремонт-ВКК»;
- Савельев В.В. - Начальник Управления бюджетирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Масликова Е.Г. - Заместитель директора Департамента по договорной

- работе Юридического департамента ПАО «РусГидро»;
- Ефимов С.В. - Заместитель директора департамента по ресурсному обеспечению производственных программ Департамента реализации производственных программ ПАО «РусГидро».

Ревизионная комиссия Общества не избиралась.

Исполнительным органом управления является Генеральный директор Ханцев А.В. (с 31 марта 2015 г. по настоящее время).

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. Правовая, налоговая, и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила эпидемию COVID-19 глобальной пандемией. В связи с пандемией российские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Эти меры, в частности, значительно ограничили экономическую деятельность в России и уже оказали и могут еще оказать негативное влияние на бизнес, участников рынка, клиентов Общества, а также на российскую и мировую экономику в течение неопределенного периода времени.

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Общества 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*

В настоящее время уровень рыночных рисков незначительный, так как Общество обладает всеми необходимыми ресурсами: допуски для проведения работ (Общество является членом СРО), материальную базу и высококвалифицированный персонал (на ГЭС расположены филиалы и производственные участки Общества), опыт выполнения работ на ГЭС и т.д.

#### *Валютные риски*

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

Общество проводит постоянный мониторинг изменения курсов валют с целью снижения рисков удорожания при закупках импортного оборудования. С целью минимизации риска Общество руководствуется программой импортозамещения ПАО «РусГидро».

#### *Кредитные риски*

Подверженность кредитному риску минимальна, в связи с тем, что Общество осуществляет продажу товаров, работ, услуг контрагентам группы ПАО «РусГидро», в результате которых возникает дебиторская задолженность. Общество контролирует кредитный риск с помощью проведения анализа по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности.

#### *Правовые риски*

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



## II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

### 2.1. Основа составления

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

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

### 2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте.

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

#### *Курсы иностранных валют*

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
За 1 доллар США	73,8757	61,9057	69,4706
За 1 евро	90,6824	69,3406	79,4605

### 2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам,

непредъявленная к оплате, начисленная выручка отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

#### **2.4. Нематериальные активы**

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на компьютерные программы. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива. Срок полезного использования нематериального актива определяется Обществом при принятии его к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяется Обществом на необходимость уточнения.

Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, способа начисления амортизации, отражаются в учете и отчетности как изменения в оценочных значениях.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время использования.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится, в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом на счете 013 «Неисключительные права на программные продукты» по стоимости приобретения.

#### **2.5. Основные средства**

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

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

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

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

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

Переоценка основных средств не производится.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных Обществом с учетом ожидаемой производительности или мощности; ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды). В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам.

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

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды. В случае отсутствия информации о стоимости основных средств в актах приема-передачи, арендованное имущество отражается за балансом по стоимости, определенной исходя из размера арендной платы с учетом НДС в течение всего срока действия договора.

## **2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы**

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

## 2.7. Финансовые вложения

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

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от вида финансовых вложений является:

- отдельная ценная бумага – по векселям и облигациям;
- отдельный депозит – по депозитным счетам;
- серия или иная однородная совокупность – по акциям;
- по прочим финансовым вложениям – в зависимости от характера и порядка приобретения.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость (не обращаются на организованном рынке ценных бумаг), отражаются в бухгалтерском учете и отчетности на конец отчетного года по первоначальной стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости.

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

Снижение стоимости финансовых вложений признается существенным, если разница между учетной и расчетной стоимостью финансовых вложений превышает 5 %.

Для определения расчетной стоимости финансовых вложений используется величина чистых активов, рассчитанная на конец предыдущего и отчетного года.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости финансовых вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Учет депозитов, размещенных в кредитных организациях, ведется на субсчете «Депозитные счета» счета 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе финансовых

вложений, за исключением депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов.

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

## 2.8. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

### *Сырье и материалы*

На сумму снижения стоимости сырья и материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость такого сырья и материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

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

Специальная одежда, средства индивидуальной защиты и специальная оснастка учитываются в составе МПЗ в сумме фактических затрат на ее приобретение или изготовление.

Переданная в эксплуатацию спецодежда и спецоснастка отражается соответственно на субсчетах «Специальная одежда в эксплуатации» и «Специальная оснастка в эксплуатации» открытых к счету 10 «Материалы».

Перечень состава средств труда, учитываемых в составе специального инструмента, специального приспособления, специального оборудования определяется Обществом исходя из особенностей технологического процесса и на основании Методических указаний по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденных Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135н.

Специальная одежда, специальная обувь, средства индивидуальной защиты выдаются работникам в порядке и на сроки, установленные коллективным договором на основе типовых отраслевых норм выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты с учетом особенностей технологического процесса, а также правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных в установленном порядке.

Стоимость спецодежды и спецоснастки списывается на счета учета затрат при отпуске в производство (выдаче работникам) в следующем порядке:

- стоимость спецодежды, независимо от срока ее эксплуатации, переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования спецодежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты;

- стоимость спецодежды переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования.

После полного переноса стоимости спецодежды и спецодежды на расходы:

- спецодежда списывается в количественном выражении с субсчета «Специальная одежда в эксплуатации»;

- спецодежда продолжает учитываться в количественном выражении на субсчете «Специальная одежда в эксплуатации» до момента ее фактического физического выбытия.

#### *Незавершенное производство*

Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов.

#### *Товары для перепродажи*

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам.

При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

### **2.9. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (лицензии на использование программного обеспечения, обязательное и добровольно страхование транспорта, страхование СМР, другие виды расходов), отражаются 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 1260 «Прочие оборотные активы».

## **2.10. 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.

## **2.11. Порядок отражения сумм НДС по выданным и полученным авансам в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг).**

Величина дебиторской задолженности по выданным авансам отражается в активе баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей вычету. Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет.

Сумма принятого к вычету НДС не уменьшает величину дебиторской задолженности по выданным авансам, а отражается в пассиве баланса в составе прочих краткосрочных (долгосрочных) обязательств. Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС не уменьшает величину кредиторской задолженности по полученным авансам, а отражается в активе баланса в составе прочих оборотных активов.

## **2.12. 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 трех 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.

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

- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), возобновляемая кредитная линия и овердрафт, имеющие место в одном отчетном периоде, в случае, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС.

Суммы страховых взносов в отчете о движении денежных средств отражены в разделе «Денежные потоки от текущих операций» по группе статей «в связи с оплатой труда работников».

Возвраты денежных средств от контрагентов/контрагентам в отчете о движении денежных средств представлены развернуто по отношению к основным поступлениям/платежам (денежным потокам).

### **2.13. Долгосрочные активы к продаже**

Долгосрочные активы к продаже представляют:

- объекты основных средств или других внеоборотных активов (за исключением финансовых вложений), использование которых прекращено в связи с принятием решения о их продаже и имеется подтверждение того, что возобновление использования этих объектов не предполагается (принято соответствующее решение руководства, начаты действия по подготовке актива к продаже, заключено соглашение о продаже, другое);
- предназначенные для продажи материальные ценности, остающиеся от выбытия, в том числе частичного, внеоборотных активов или извлекаемые в процессе из текущего содержания, ремонта, модернизации, реконструкции, за исключением случая, когда такие ценности классифицируются в качестве запасов.

Долгосрочные активы к продаже представляются в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы» в бухгалтерском балансе.

Долгосрочный актив к продаже оценивается по балансовой (остаточной) стоимости соответствующего основного средства или иного внеоборотного актива на момент его переклассификации в долгосрочный актив к продаже.

Последующая оценка долгосрочного актива к продаже осуществляется в порядке, предусмотренном для оценки запасов (т.е. принимая во внимание снижение стоимости).



#### **2.14. Уставный капитал**

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров.

Величина уставного капитала соответствует величине, установленной в Уставе Общества.

#### **2.15. Кредиты и займы, полученные**

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражались в составе прочих расходов по мере их возникновения.

Начисление причитающихся заимодавцу доходов по заемным обязательствам производится ежемесячно и признается прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

#### **2.16. Оценочные обязательства, условные обязательства и активы**

##### *Оценочное обязательство*

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

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков.
- оценочное обязательство по предстоящему вознаграждению работников.

Формирование оценочного обязательства по оплате отпусков производится с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды, которые подлежат начислению на соответствующие суммы оценочных обязательств.

Величина оценочного обязательства по оплате отпусков рассчитывается в разрезе каждого работника как произведение среднего дневного заработка на количество дней неиспользованного отпуска, накопленных работником за отчетный период.

Общество формирует оценочные обязательства по предстоящему вознаграждению работников (премия по итогам года и 4 квартала) в связи с предстоящими выплатами в следующих за отчетным периодах, при достижении соответствующих показателей (условий) в отчетном году на основе оценки вероятности достижения таких показателей. Величина оценочного обязательства по предстоящему вознаграждению работников рассчитывается в соответствии с Положением об оплате труда и представляет сумму необходимую для исполнения обязательства по выплате вознаграждения.

Формирование оценочного обязательства по выплате премий производится с учетом страховых взносов во внебюджетные фонды, которые подлежат начислению на соответствующие суммы оценочных обязательств.

### **2.17. Расчеты по налогу на прибыль**

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включается в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

### **2.18. Доходы**

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

Выручка от выполнения работ с длительным циклом производства (более 12 месяцев) признается в бухгалтерском учете по мере готовности работы исходя из подтвержденной Обществом степени завершенности работ на отчетную дату в соответствии с условиями договора с применением счета 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам».

Способ «по мере готовности» предусматривает, что выручка по договору определяется исходя из подтвержденной Обществом степени завершенности работ по договору на отчетную дату и признается в отчете о финансовых результатах в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы независимо от того, должны или не должны они предъявляться к оплате заказчику до полного завершения работ по договору (этапа работ, предусмотренного договором).

Степень завершенности работ определяется по доле выполненного на отчетную дату объема работ в общем объеме работ по договору на основании промежуточных либо внутренних актов.

В бухгалтерском учете выручка признается при наличии следующих условий в соответствии с требованиями ПБУ 9/99:

- Общество имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества. Такая уверенность имеется в случае, когда Общество получило в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;

- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от Общества к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана).

Непредъявленная к оплате начисленная выручка (с учетом НДС), со сроком предъявления менее 12 месяцев после отчетной даты в бухгалтерском балансе отражается в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы», со сроком предъявления более 12 месяцев по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи», может быть деятельность, предусмотренная в уставе Общества, доля которых в общей сумме доходов Общества составляет не менее пяти процентов.

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

- Реализация ТМЦ;
- Реализация трудовых книжек;
- Реализация услуг по аренде;
- Проценты, начисленные на остаток денежных средств на расчетном счете, по депозитам;
- Страховое возмещение по страховым случаям;
- Штрафы, пени, неустойки, полученные или по которым имеется решение судебных органов.

## 2.19. Признание расходов

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной). Расходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

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

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

Местами возникновения затрат по обычным видам деятельности являются обособленные подразделения.

Управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются расходы, не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ, оказанием услуг, приобретением и продажей товаров:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- суммы исчисленных прочих налогов (местных), сборов и государственной пошлины;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных Обществом убытков; убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- расходы на социальное потребление, зафиксированные в Коллективном договоре или утвержденные акционером Общества.

## **2.20. Изменения в учетной политике Общества на 2020 год.**

### **2.20.1 Изменение ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»**

При составлении бухгалтерской отчетности за 2020 год Общество применило изменения в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (приказ Минфина РФ от 20.11.2008 № 236н), вступающие в силу с бухгалтерской отчетности за 2020 год. В результате данного изменения в отчете о финансовых результатах произошли следующие корректировки:

- суммы начисленных и погашенных отложенных налоговых активов (ОНА) и отложенных налоговых обязательств (ОНО), которые до бухгалтерской отчетности за 2020 год включались соответственно в строки 2450 и 2430, с бухгалтерской отчетности за 2020 год отражаются свернуто в составе строки 2412 «Отложенный налог на прибыль».

Согласно изменениям ПБУ 18/02 временной разницей, приводящей к отложенным налогам, относятся резервы по сомнительной дебиторской задолженности, резервы по выручке, не принятой заказчиком, резервы по обесценению МПЗ.

В связи с этим, Общество скорректировало следующие сравнительные показатели бухгалтерской отчетности: отложенные налоговые активы, нераспределенную прибыль (непокрытый убыток).

## 2.21. Корректировки показателей отчетности в связи с изменениями учетной политики

В результате изменения учетной политики Общества в 2020 году (см. пункт 2.20. раздела II пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах) в сравнительные данные, включенные в бухгалтерскую отчетность за 2020 год, были внесены следующие корректировки:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
<b>I. Изменение ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций»</b>				
Корректировки показателей 2019 года				
1180	Отложенные налоговые активы	166 857	24 977	191 834
1100	Итого внеоборотные активы	746 723	24 977	771 700
1600	БАЛАНС	4 105 750	24 977	4 130 727
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	758 489	24 977	783 466
1371	Нераспределенная прибыль прошлых лет	720 626	24 928	745 554
1377	Нераспределенная прибыль отчетного года	37 863	49	37 912
1300	Итого капитал и резервы	777 230	24 977	802207
1700	БАЛАНС	4 105 750	24 977	4 130 727
2410	Налог на прибыль, в том числе	(43 527)	49	(43 478)
2421	В т.ч. постоянный налоговый расход (доход)	27 242	(49)	27 193
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(76 710)	49	(76 661)
2412	Отложенный налог на прибыль	11 794	49	11 843
2400	Чистая прибыль (убыток)	37 863	49	37 912
2500	Совокупный финансовый результат периода	37 863	49	37 912
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию	707,7	0,9	708,6
3600	Чистые активы	777 230	24 977	802 207
Корректировки показателей 2018 года				
1180	Отложенные налоговые активы	243 567	24 928	268 495
1100	Итого внеоборотные активы	730 453	24 928	755 381
1600	БАЛАНС	5 349 275	24 928	5 374 203
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	773 544	24 928	798 472
1371	Нераспределенная прибыль прошлых лет	667 709	24 928	692 637
1300	Итого капитал и резервы	792 285	24 928	817 213
1700	БАЛАНС	5 349 275	24 928	5 374 203

### III. Раскрытие существенных показателей

#### 3.1. Нематериальные активы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Получено в процессе реорганизации	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
							Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2020 г.	20 360	(20 360)	19 844	-	-	-	(2 646)	-	-	-	40 204	(23 006)
	5110	за 2019 г.	20 360	(20 360)	-	-	-	-	-	-	-	-	20 360	(20 360)
Информационная система учета, отчетности и планирования на Базе 1С Предприятия	5101	за 2020 г.	20 358	(20 358)	-	-	-	-	-	-	-	-	20 358	(20 358)
	5111	за 2019 г.	20 358	(20 358)	-	-	-	-	-	-	-	-	20 358	(20 358)
Программный продукт Credo	5102	за 2020 г.	2	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	2	(2)
	5112	за 2019 г.	2	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	2	(2)
1С: ERP Управление предприятием 2	5103	за 2020 г.	-	-	19 844	-	-	-	(2 646)	-	-	-	19 844	(2 646)
	5113	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Амортизация нематериальных активов*

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

*Нематериальные активы, стоимость которых погашена полностью*

Наименование	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г..
1	3	4	5
<b>Всего</b>	<b>20 360</b>	<b>20 360</b>	<b>20 360</b>
в том числе:			
Автоматизированная информационная система учета, отчетности и планирования на базе «1С:Предприятие 8»	20 358	20 358	20 358
Программный продукт CREDO	2	2	2

Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

*Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов*

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2020 г.	-	-	-	-	-
	за 2019 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2020 г.	15 425	4 419	-	19 844	-
	за 2019 г.	-	15 425	-	-	15 425

### 3.2. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 2.1.

#### 2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило		Выбыло объектов			Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Покупка	В процессе реорганизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020 г.	1 181 714	(698 977)	107 807	-	(7 212)	(6 593)	(129 223)	-	-	1 282 310	(821 607)
	5210	за 2019 г.	1 045 801	(580 105)	141 424	-	(5 511)	(5 511)	(124 383)	-	-	1 181 714	(698 977)
в том числе:													
Сооружения	5201	за 2020 г.	43 333	(19 191)	-	-	(72)	(72)	(3 376)	-	-	43 261	(22 496)
	5211	за 2019 г.	43 333	(15 805)	-	-	-	-	(3 386)	-	-	43 333	(19 191)
Машины и оборудования	5202	за 2020 г.	461 661	(291 179)	38 517	-	(2 184)	(2 044)	(52 743)	-	-	497 994	(341 878)
	5212	за 2019 г.	405 632	(241 409)	57 249	-	(1 220)	(1 220)	(50 990)	-	-	461 661	(291 179)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5203	за 2020 г.	252 667	(159 739)	23 127	-	(2 507)	(2 445)	(40 421)	-	-	273 287	(197 715)
	5213	за 2019 г.	207 847	(124 798)	48 017	-	(3 197)	(3 197)	(38 138)	-	-	252 667	(159 739)
Транспортные средства	5204	за 2020 г.	247 595	(175 603)	41 582	-	(2 449)	(2 032)	(23 881)	-	-	286 728	(197 451)
	5214	за 2019 г.	214 685	(153 639)	34 004	-	(1 094)	(1 094)	(23 058)	-	-	247 595	(175 603)
Прочие	5205	за 2020 г.	1 933	(1 081)	456	-	-	-	(354)	-	-	2 389	(1 435)
	5215	за 2019 г.	1 933	(752)	-	-	-	-	(329)	-	-	1 933	(1 081)
Здания	5206	за 2020 г.	164 639	(52 184)	4 125	-	-	-	(8 448)	-	-	168 764	(60 632)
	5216	за 2019 г.	162 485	(43 702)	2 154	-	-	-	(8 482)	-	-	164 639	(52 184)
Земельные участки	5207	за 2020 г.	9 886	-	-	-	-	-	-	-	-	9 886	-
	5217	за 2019 г.	9 886	-	-	-	-	-	-	-	-	9 886	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
	5221	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

Наименование	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
1	2	3	4
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	8 253	22 140	26 292
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	1 813	1 813	1 813
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	227 779	362 922	533 583
<i>В том числе:</i>			
<i>Сооружения</i>	542	7 003	12 611
<i>Машины и оборудования</i>	4 494	5 648	7 480
<i>Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь</i>	1 196	134	125
<i>Транспортные средства</i>	11 464	16 078	11 760
<i>Прочие</i>	4 233	20 042	17 445
<i>Здания</i>	183 263	289 604	461 276
<i>Земельные участки</i>	22 587	24 413	22 886
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	-	-	2 817
Основные средства, переведенные на консервацию	5 288	5 320	7 812

*Объекты незавершенного строительства*

Информация раскрыта в таблице 2.2.

**2.2. Незавершенные капитальные вложения**

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода	
			На начало года	Затраты за период	Поступило в процессе реорганизации	Списано		Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2020 г.	-	108 412	-	-	(107 807)	605
	5250	за 2019 г.	-	156 849	-	-	(141 424)	-
в том числе:								
Здания	5241	за 2020 г.	-	4 510	-	-	(4 125)	385
	5251	за 2019 г.	-	2 154	-	-	(2 154)	-
Сооружения	5242	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5252	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-
Транспортные средства	5243	за 2020 г.	-	41 582	-	-	(41 582)	-
	5253	за 2019 г.	-	34 004	-	-	(34 004)	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5244	за 2020 г.	-	23 127	-	-	(23 127)	-
	5254	за 2019 г.	-	48 017	-	-	(48 017)	-
Машины и оборудование	5245	за 2020 г.	-	38 737	-	-	(38 517)	220
	5255	за 2019 г.	-	57 249	-	-	(57 249)	-
Прочие	5246	за 2020 г.	-	456	-	-	(456)	-
	5256	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-

24

### 3.3. Прочие внеоборотные активы

По строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<b>Выручка, непринятая заказчиком, в том числе:</b>	<b>51 361</b>	<b>56 793</b>	<b>2 838</b>
ВНИИР Гидроэлектроавтоматика АО	-	-	708
НИИ Электромаш АО	-	8 571	1 608
ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	497	33 040	522
ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	16 848	-	-
ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	6 355	8 080	-
ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	-	2 788	-
ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	-	4 314	-
ПАО «РусГидро» - «Чебокарская ГЭС»	27 661	-	-
<b>НДС по авансам полученным, в том числе:</b>	<b>9 878</b>	<b>7 606</b>	<b>1 811</b>
ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	67	5 973	119
ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	2 552	-	565
ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»	103	-	-
ПромГидроЭнергоМаш, ООО	-	-	192
ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	470	368	-
ПАО «РусГидро» - «Чебокарская ГЭС»	4 919	-	-
ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	1 767	330	-
НИИ Электромаш АО	-	935	935
<b>Расходы будущих периодов, в том числе:</b>	<b>18 492</b>	<b>17 305</b>	<b>16 541</b>
Программное обеспечение	5 543	4 595	7 139
Лицензии	3 954	4 182	413
Страхование	8 995	8 528	8 989
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>79 731</b>	<b>81 704</b>	<b>21 190</b>

### 3.4. Запасы

Информация о наличии и движении запасов раскрыта в таблице 3.1.

#### 3.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			Себе-стоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	Поступление в процессе реорганизации	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	Себе-стоимость	Величина резерва под снижение стоимости
							Себе-стоимость	Резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2020 г.	617 008	(6 546)	7 408 237	-	(7 417 010)	-	-	-	608 235	(6 546)
	5420	за 2019 г.	595 914	(9 173)	9 429 946	-	(9 408 852)	2 627	-	-	617 008	(6 546)
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2020 г.	584 003	(6 546)	1 477 495	-	(1 502 887)	-	-	-	558 611	(6 546)
	5421	за 2019 г.	559 811	(9 173)	2 021 774	-	(1 997 582)	2 627	-	-	584 003	(6 546)
Готовая продукция	5402	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2020 г.	29 463	-	439 040	-	(421 943)	-	-	-	46 560	-
	5423	за 2019 г.	26 816	-	911 687	-	(909 040)	-	-	-	29 463	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2020 г.	-	-	417	-	(417)	-	-	-	-	-
	5424	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2020 г.	11	-	5 475 410	-	(5 474 923)	-	-	-	498	-
	5425	за 2019 г.	3 950	-	6 467 298	-	(6 471 237)	-	-	-	11	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2020 г.	3 531	-	15 875	-	(16 840)	-	-	-	2 566	-
	5427	за 2019 г.	5 337	-	29 187	-	(30 993)	-	-	-	3 531	-
	5408	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Затраты в незавершенном производстве*

По строке 1213 «Затраты в незавершенном производстве» бухгалтерского баланса отражена сумма расходов по работам, затраты по которым были понесены, но еще не были приняты Заказчиком.

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<b>Добровольное страхование рисков, связанное с выполнением СМР:</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>3 950</b>
ПАО «РусГидро» - «Загорская ГЭС» в т.ч. по договорам	-	-	989
№ 451-ТПИР-Заг/под-13 от 17.09.2013	-	-	989
ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС» в т.ч.	11	11	11
№ НЖ-2041-2014 от 31.07.2014	11	11	11
ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС» в т.ч.	-	-	2 950
№ 1-ТПИР-2012 от 23.12.2011	-	-	2 950
<b>Услуги перевозки, перемещения грузов при производстве работ:</b>	<b>487</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова» в т.ч.	487	-	-
302к/2020 от 14.08.2020	487	-	-
<b>Итого затраты в незавершенном производстве</b>	<b>498</b>	<b>11</b>	<b>3 950</b>

*Готовая продукция и товары для перепродажи*

По строке 1214 «Готовая продукция и товары для перепродажи» бухгалтерского баланса отражены товары в сумме 46 560 тыс. руб., в том числе:

- приобретенные для последующей реализации заказчику АО «Зарамагские ГЭС» в рамках проекта 40/2018 от 26.03.2018г. «Модернизация комплексной системы безопасности Головной Зарамагской ГЭС» в сумме 18 643 тыс. руб.
- приобретенные для последующей реализации заказчику ПАО «РусГидро»-«Жигулевская ГЭС» в рамках проекта 2-ТПИР-2019-Жиг «Модернизация комплексной системы безопасности» в сумме 5 269 тыс. руб.
- приобретенные для последующей реализации заказчику ПАО «РусГидро»-«Саяно-Шушенская ГЭС» в рамках проекта № СШ-42-2020-11-1 от 05.02.2020г. «модернизация систем ТВС СШГЭС» в сумме 19 805 тыс. руб.
- приобретенные для последующей реализации заказчику АО «ДРСК» Приморские ЭС в рамках проекта ТПИР ДРСК-30 «создание центра управления сетями» в сумме 2 843 тыс. руб.

### 3.5. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 4.1.

#### 4.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период								На конец периода	
				поступление				выбыло					
				учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Поступило в процессе реорганизации	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2020 г.	23 958	-	5 294	-	-	-	-	-	(15 319)	13 933	-
	5521	за 2019 г.	32 782	-	18 015	-	-	-	-	-	(26 839)	23 958	-
в том числе:													
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2020 г.	22 674	-	5 294	-	-	-	-	-	(14 035)	13 933	-
	5522	за 2019 г.	31 498	-	18 015	-	-	-	-	-	(26 839)	22 674	-
Авансы выданные	5503	за 2020 г.	1 284	-	-	-	-	-	-	-	(1 284)	-	-
	5523	за 2019 г.	1 284	-	-	-	-	-	-	-	-	1 284	-
Прочая	5504	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2020 г.	1 256 160	(52 455)	9 469 168	-	19 073	(9 693 303)	-	876	15 319	1 066 410	(47 365)
	5530	за 2019 г.	1 341 265	(49 581)	11 919 364	-	19 076	(12 050 384)	-	369	26 839	1 256 160	(52 455)
в том числе:													
Расчеты с	5511	за 2020 г.	996 527	(18 557)	8 542 267	-	-	(8 678 958)	-	873	14 035	873 871	(13 345)

покупателями и заказчиками	5531	за 2019 г.	950 206	(24 714)	11 140 245	-	-	(11 120 763)	-	-	26 839	996 527	(18 557)
Авансы выданные	5512	за 2020 г.	240 356	(30 514)	626 336	-	-	(705 495)		3	1 284	162 481	(26 157)
	5532	за 2019 г.	368 295	(21 228)	746 482	-	-	(874 421)		369		240 356	(30 514)
Прочая	5513	за 2020 г.	19 277	(3 384)	300 565	-	19 073	(308 850)	(7)	-	-	30 058	(7 863)
	5533	за 2020 г.	22 764	(3 639)	32 637	-	19 076	(55 200)		-	-	19 277	(3 384)
	5514	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2020 г.	1 280 118	(52 455)	9 474 462	-	19 073	(9 693 303)	-	876	X	1 080 343	(47 365)
	5520	за 2019 г.	1 374 047	(49 581)	11 937 379	-	19 076	(12 050 384)	-	369	X	1 280 118	(52 455)

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.

Сумма резерва по сомнительным долгам на 31.12.20г. составила 47 365 тыс. руб. Данная сумма уменьшает в бухгалтерском балансе дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков в размере 13 345 тыс. руб., авансов, выданных поставщикам и подрядчикам в размере 26 157 тыс. руб., задолженность прочих дебиторов в размере 7 863 тыс. руб.

Существенные суммы резерва по сомнительным долгам созданы в отношении задолженности следующих контрагентов:

1. Задолженность покупателей и заказчиков:
  - ООО «Черек-1» - 1 850 тыс. руб.
  - ЗАО «Гяжпромэлектромет» - 2 956 тыс. руб.
  - ОАО «Электрические станции» – 7 670 тыс. руб.
  - АО «ДМУ Гидромонтаж» - 808 тыс. руб.
2. Авансы выданные:
  - СК «Волгогидрозащита» - 8 757 тыс. руб.
  - ООО «Синтез Н» - 1 402 тыс. руб.
  - ООО «Энергострой ЛТД» - 971 тыс. руб.
  - ООО «Черек-1» - 2 992 тыс. руб.
  - ООО «Энергорегион-юг» - 1 358 тыс. руб.
  - ООО «Аймар Энерджи» - 755 тыс. руб.
  - ООО «Городские строительные технологии» - 2 778 тыс. руб.
  - ООО «Стройгазмонтаж» - 4 494 тыс. руб.
  - ООО «Орион» - 661 тыс. руб.
  - ООО «Каратстрой» - 462 тыс. руб.
  - ООО «Прогресс» - 449 тыс. руб.
  - ООО «УралСГТ» - 438 тыс. руб.
3. Прочие дебиторы:
  - ООО ТПП «Экселент-ЛТД» - 1 502 тыс. руб.
  - ООО «Синтез Н» - 5 998 тыс. руб.

В 2020 году списана дебиторская задолженность в качестве безнадежного долга за счет ранее созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 12 012 тыс. руб.

Восстановлен ранее созданный резерв в сумме 879 тыс. руб.

Сумма созданного в отчетном периоде резерва по сомнительным долгам составила 7 801 тыс. руб.



### 3.6. Прочие оборотные активы

По строке 1260 «Прочие оборотные активы» отражены активы со сроком списания менее 12 месяцев.

Сумма выручки, непринятой заказчиком, отражена в отчетности за минусом оценочного обязательства в размере 878 тыс. руб., которое сформировано в отношении объемов строительно-монтажных работ с низкой и средней вероятностью их приемки заказчиком.

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<b>Выручка, непринятая заказчиком, в том числе</b>	<b>912 303</b>	<b>993 167</b>	<b>1 770 187</b>
Перечень существенных заказчиков:			
ПАО «РусГидро»-«Волжская ГЭС»	57 144	21 108	37 044
ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС»	-	-	6 810
ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	6 857	1 697	91 884
ПАО «РусГидро»-«Жигулевская ГЭС»	23 693	-	35 836
ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	-	53 188	26 201
ПАО «РусГидро»-«Зейская ГЭС»	23 678	-	7 513
ПАО «РусГидро»-«Камская ГЭС»	-	26 893	-
ПАО «РусГидро»-«Кабардино-Балкарский филиал»	6 451	473	264 975
ПАО «РусГидро»-«Каскад ВВ ГЭС»	-	-	8 696
ПАО «РусГидро»-«Каскад Кубанских ГЭС»	200 197	120 571	37 935
ПАО «РусГидро»-«Саратовская ГЭС»	11 041	3 931	4 291
ПАО «РусГидро»-«Новосибирская ГЭС»	5 521	6 021	54 755
ПАО «РусГидро»-«Северо-Осетинский филиал»	67 077	22 514	11 476
ПАО «РусГидро»-«СШГЭС»	45 316	69 780	78 352
ПАО «РусГидро»-«Нижегородская ГЭС»	167 477	313 767	22 553
АО «Зарамагские ГЭС»	64 849	23 046	39 144
ПАО «РусГидро»-«Чебоксарская ГЭС»	43 969	63 733	183 502
АО «ВНИИР Гидроэлектроматика»	9 821	11 667	11 960
ПАО «РусГидро»	-	-	106 658
УСРДИС Администрация г. Уфы	65 712	117 469	574 043
АО «Трест Гидромонтаж»	22 617	479	90 284
ПАО «Силовые машины»	25 573	59 852	41 160
АО «ТЭЦ» в г. Советская Гавань	-	1 473	3 424
АО «Спецэнергомонтаж»	7	13 020	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	10 536	-
Прочие заказчики	65 303	51 949	31 691
<b>НДС по авансам полученным, в том числе</b>	<b>171 945</b>	<b>214 627</b>	<b>307 121</b>
Перечень существенных покупателей			
ПАО «РусГидро»-«Волжская ГЭС»	12 052	10 855	12 849

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС»	2 265	2 307	3 818
ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	11 725	4 061	15 435
ПАО «РусГидро»-«Жигулевская ГЭС»	6 794	4 882	5 652
ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	4 027	4 912	10 035
ПАО «РусГидро»-«Зейская ГЭС»	6 103	3 168	4 097
ПАО «РусГидро»-«Камская ГЭС»	2 842	4 641	2 322
ПАО «РусГидро»-«Кабардино-Балкарский филиал»	1 421	1 542	37 200
ПАО «РусГидро»-«Карачаево-Черкесский филиал»	502	495	480
ПАО «РусГидро»-«Каскад ВВ ГЭС»	1 232	1 365	2 600
ПАО «РусГидро»-«Каскад Кубанских ГЭС»	19 146	14 046	36 742
ПАО «РусГидро»-«Саратовская ГЭС»	4 486	7 571	6 807
ПАО «РусГидро»-«Новосибирская ГЭС»	4 229	1 448	12 923
ПАО «РусГидро»-«Северо-Осетинский филиал»	26 115	19 448	19 317
ПАО «РусГидро»-«СШГЭС»	19 103	18 937	19 434
ПАО «РусГидро»-«Нижегородская ГЭС»	5 737	51 842	6 630
АО «Зарамагские ГЭС»	3 379	6 885	23 181
ПАО «РусГидро»-«Чебоксарская ГЭС»	9 380	7 859	33 426
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	-	172	517
ПАО «РусГидро»	-	1 262	21 642
АО «Трест Гидромонтаж»	3 975	3 975	10 444
ПАО «Силовые машины»	1 970	2 085	2 290
АО «ТЭЦ» в г. Советская Гавань	-	24 057	5 873
ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	6 351	5 569	1 944
ООО «Волгагидро»	9 069	6 718	5 016
Прочие покупатели	10 042	4 525	6 447
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>1 084 277</b>	<b>1 207 794</b>	<b>2 077 365</b>

### 3.7. Обеспечения обязательств и платежей полученные

На 31.12.2020 года на забалансовом счете отражены банковские гарантии полученные в рамках исполнения обязательств по следующим договорам:

#### Обеспечение обязательств

Наименование показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
<b>Полученные - всего</b>	<b>14 137</b>	<b>89 870</b>	<b>233 509</b>
в том числе по видам обязательств:			
Банковская гарантия	-	-	-

Наименование показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
№ 120000/0005-1 от 25.10.2012			
Банковская гарантия № ЦБГ/4017-00736Г от 20.12.2017	-	-	-
Банковская гарантия № 00170-02-0087696 от 02.05.2017	-	-	-
Банковская гарантия № 91846 от 23.11.2018	-	25 000	25 000
Банковская гарантия № IGR/CBBR/1129 от 23.10.2018	-	-	53 912
Банковская гарантия № IGT18-R62/05355 от 16.10.2018	-	-	2 459
Банковская гарантия № IGT18-R62/05356 от 16.10.2018	-	-	1 109
Банковская гарантия № 117-С-76902/18 от 28.09.2018	-	-	118 033
Банковская гарантия № 120000/0005-2 от 25.10.2012	-	64 870	32 996
Банковская гарантия № 00.19-2-1/09/001-13816 от 06.03.2020	5 888		
Банковская гарантия № 025М6Х от 17.09.2020	8 249		

На 31.12.2020 года у Общества имеются выданные банковские гарантии под обеспечение выполнения договоров строительного подряда:

Наименование показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
<b>Выданные*- всего</b>	<b>359 822</b>	<b>602 053</b>	<b>984 863</b>
Банковская гарантия № 11564ГА/15-Р от 19.11.2015	-	71 470	246 329
Банковская гарантия № 15475ГФ/18-Р от 09.08.2018	-	-	72 799
Банковская гарантия № 15692ГА/18-Р от 18.09.2018	-	-	61 773

Наименование показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Банковская гарантия № 15849ГА/18-Р от 24.10.2018	-	-	151 265
Банковская гарантия № 15963ГИ/18-Р от 15.11.2018	-	-	45 228
Банковская гарантия № 15131ГИ/18-Р от 04.06.2018	-	33 181	33 181
Банковская гарантия № 15132ГИ/18-Р от 04.06.2018	-	37 799	79 048
Банковская гарантия № 15135ГМ/18-Р от 04.06.2018	-	51 567	51 567
Банковская гарантия № 15161ГМ/18-Р от 06.06.2018	-	-	37 530
Банковская гарантия № 15648ГМ/18-Р от 21.09.2018	-	16 736	16 736
Банковская гарантия № 15699ГМ/18-Р от 20.09.2018	-	8 146	8 146
Банковская гарантия № 15962ГМ/18-Р от 14.11.2018	18 986	18 670	18 670
Банковская гарантия № 15988ГМ/18-Р от 20.11.2018	-	-	2 993
Банковская гарантия № 15986ГА/18-Р от 21.11.2018	-	109 746	109 746
Банковская гарантия № 16076ГМ/18-Р от 04.12.2018	-	-	2 360
Банковская гарантия № 15550ГА/18-Р от 23.08.2018	-	-	23 746
Банковская гарантия № 19723ГЛ/20-Р от 01.09.2020	3 682	-	-
Банковская гарантия № 15703ГА/18-Р от 20.09.2018	-	-	23 746
Банковская гарантия № 17098ГА/19-Р от 23.07.2019	-	24 148	-
Банковская гарантия № 17191ГА/19-Р от	-	270	-

Наименование показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
24.07.2019			
Банковская гарантия № 17341ГА/19-Р от 20.08.2019	73 217	73 217	-
Банковская гарантия № 17633ГА/19-Р от 11.10.2019	-	4 893	-
Банковская гарантия № 17645ГА/19-Р от 14.10.2019	-	23 746	-
Банковская гарантия № 17646ГА/19-Р от 14.10.2019	-	24 026	-
Банковская гарантия № 17631ГИ/19-Р от 10.10.2019	11 079	11 079	-
Банковская гарантия № 17911ГА/19-Р от 21.11.2019	-	23 850	-
Банковская гарантия № 18079ГА/19-Р от 09.12.2019	-	4 816	-
Банковская гарантия № 18208ГМ/19-Р от 26.12.2019	-	3 682	-
Банковская гарантия № 18207ГМ/19-Р от 26.12.2019	-	22 092	-
Банковская гарантия № 18205ГМ/19-Р от 26.12.2019	-	5 560	-
Банковская гарантия № 18206ГМ/19-Р от 26.12.2019	-	33 359	-
Банковская гарантия № 19724ГЛ/20-Р от 01.09.2020	22 092	-	-
Банковская гарантия № 19716ГЛ/20-Р от 01.09.2020	5 560	-	-
Банковская гарантия № 19717ГЛ/20-Р от 01.09.2020	33 359	-	-
Банковская гарантия № 19709ГЛ/20-Р от 27.08.2020	24 148	-	-
Банковская гарантия № 19708ГЛ/20-Р от 27.08.2020	23 746	-	-

Наименование показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Банковская гарантия № 19707ГЛ/20-Р от 27.08.2020	24 026	-	-
Банковская гарантия № 19710ГЛ/20-Р от 27.08.2020	24 148	-	-
Банковская гарантия № 20507ГВ//20-Р от 10.12.2020	34 548	-	-
Банковская гарантия № 20533ГА/20-Р от 16.12.2020	12 878	-	-
Банковская гарантия № 20588ГА/20-Р от 17.12.2020	42 757	-	-
Банковская гарантия № 20485ГЛ/20-Р от 10.12.2020	5 560	-	-

\* Гарантии выданные не отражаются Обществом за балансом, поскольку выданы кредитными организациями.

### 3.8. Капитал и резервы

#### Уставный капитал

##### Структура уставного капитала

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	53 504	10	-
Итого:	53 504	10	-

Акции оплачены полностью.

##### Структура акционерного капитала Общества

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2020	31.12.2019
ПАО «РусГидро»	100%	100%

*Резервный капитал*

В соответствии с законодательством и уставом Общества резервный фонд создается в размере 5 % от уставного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2020 г. величина резервного фонда составила 892 тыс. руб.

*Добавочный капитал*

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса Общество учитывает эмиссионный доход в виде положительной разницы между стоимостью чистых активов присоединенных обществ и номинальной стоимостью акций Общества, в которые осуществляется конвертация акций присоединяемых обществ.

**3.9. Кредиты и займы**

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
<b>На 31 декабря 2018 г.</b>	350 000		-	
	<b>350 000</b>	-	-	-
Получено	3 021 134	600 000		
Погашено	3 371 134	600 000		
<b>На 31 декабря 2019 г.</b>	-		-	
	-	-	-	-
Получено	3 708 680	600 000		
Погашено	3 708 680	600 000		
<b>ИТОГО на 31.12.2020</b>	-	-		
	-	-	-	-

*Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта:*

Наименование	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в том числе:			
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	350 000	350 000	350 000
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	252 000	252 000	252 000

*Прочая информация по заемным средствам**Проценты по заемным средствам:*

<b>Наименование</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	53 235	69 020
<b>Итого проценты, начисленные по заемным средствам</b>	<b>53 235</b>	<b>69 020</b>

Займы привлечены без обеспечений. Дополнительные затраты по заемным средствам Общество не несло.

**3.10. 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.



## 5.1. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Поступление			Выбыло			Остаток на конец периода
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Поступило в процессе реорганизации	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение	Списание на финансовый результат	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2020 г.	48 233	114 177	-	-	-	-	(98 195)	64 215
	5571	за 2019 г.	14 775	172 548	-	-	-	-	(139 090)	48 233
в том числе:										
кредиты	5552	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
зadolженность перед поставщиками и подрядчиками	5554	за 2020 г.	1 406	-	-	-	-	-	1 040	2 446
	5574	за 2019 г.	2 838	-	-	-	-	-	(1 432)	1 406
Авансы полученные по долгосрочным договорам	5555	за 2020 г.	46 827	114 177	-	-	-	-	(99 235)	61 769
	5575	за 2019 г.	11 937	172 548	-	-	-	-	(137 658)	46 827
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2020 г.	2 649 963	14 778 554	-	54 241	(15 351 205)	(5 445)	98 195	2 224 303
	5580	за 2019 г.	3 675 943	16 317 052	-	78 343	(17 560 188)	(276)	139 090	2 649 964
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2020 г.	573 615	4 080 606	-	-	(4 164 893)	(5 445)	(1 040)	482 843
	5581	за 2019 г.	723 759	5 718 110	-	-	(5 869 410)	(276)	1 432	573 615
авансы полученные	5562	за 2020 г.	1 313 998	2 046 122	-	-	(2 413 156)	-	99 235	1 046 199
	5582	за 2019 г.	2 013 519	2 225 466	-	-	(3 062 645)	-	137 658	1 313 998
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2020 г.	600 220	1 825 491	-	-	(1 885 509)	-	-	540 202
	5583	за 2019 г.	424 463	2 044 854	-	-	(1 869 097)	-	-	600 220
кредиты	5564	за 2020 г.	-	3 708 680	-	20 225	(3 728 905)	-	-	-
	5584	за 2019 г.	350 549	3 021 134	-	38 419	(3 410 102)	-	-	-

займы	5565	за 2020 г.	-	600 000	-	33 009	(633 009)	-	-	-
	5585	за 2019 г.	-	600 000	-	30 601	(630 601)	-	-	-
прочая	5566	за 2020 г.	162 130	2 517 655	-	1 007	(2 525 733)	-	-	155 059
	5586	за 2019 г.	163 653	2 707 487	-	9 323	(2 718 333)	-	-	162 130
Итого	5550	за 2020 г.	2 698 196	14 892 731	-	54 241	(15 351 205)	(5 445)	X	2 288 518
	5570	за 2019 г.	3 690 718	16 489 600	-	78 343	(17 560 188)	(276)	X	2 698 197

### 3.11. Налоги

#### *Налог на добавленную стоимость*

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 1 423 699 тыс. руб. (в 2019 году – 1 855 836 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 637 875 тыс. руб. (в 2019 году – 922 833 тыс. руб.), в том числе принятый к вычету – 637 875 тыс. руб., (в 2019 году – 922 833 тыс. руб.).

#### *Налог на прибыль организации*

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2020 год составил 15 945 тыс. руб. (за 2019 год – 16 285 тыс. руб.).

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

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражены развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых расходов (доходов) приведена в Отчете о финансовых результатах справочно.

#### *Информация об отложенных и постоянных налоговых активах, и обязательствах за 2020 год*

Наименование	Остаток на начало периода	Начислено за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	116 518	200 241	(166 736)	150 023
Отложенные налоговые активы	191 834	264 100	(249 998)	205 936
Постоянный налоговый доход	X	1 983	X	X
Постоянный налоговый расход	X	28 124	X	X

#### *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	205 022	191 566	(280 070)	116 518
Отложенные налоговые активы	268 495	220 581	(297 242)	191 834
Постоянный налоговый доход	X	2 427	X	X

Наименование	Остаток на начало периода	Начислено за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Постоянный налоговый расход	X	29 620	X	X

*Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного расхода по налогу на прибыль за 2020 год*

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	582 590	1 001 205	(833 680)	750 115
Вычитаемые временные разницы	959 170	1 320 500	(1 249 990)	1 029 680
Отрицательные постоянные разницы	X	9 915	X	X
Положительные постоянные разницы	X	140 621	X	X

*Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного 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	1 025 110	957 830	(1 400 350)	582 590
Вычитаемые временные разницы	1 342 475	1 102 905	(1 486 210)	959 170
Отрицательные постоянные разницы	X	12 134	X	X
Положительные постоянные разницы	X	148 098	X	X

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

Наименование	2020	2019
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль	-	-
Суммы к доплате налога на прибыль по акту проверки	-	-
Штрафные санкции за нарушение законодательства по НДС	-	-
Пени по налогу на прибыль, НДС	-	-
Пени/штрафы по прочим налогам и взносам	(22)	(34)
<b>Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах</b>	<b>(22)</b>	<b>(34)</b>

*Прочие налоги и сборы*

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество в сумме 2 437 тыс. руб., транспортный налог в сумме 1 112 тыс. руб., иные налоги и сборы в сумме 510 тыс. руб.

## 3.12. Оценочные обязательства

Информация раскрыта в таб.6.1

## 6.1 Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	322 563	353 934	(382 479)	(4 152)	289 866
в том числе по видам обязательств:						
Резерв на выплату премии по итогам 2020 года	5701	-	88 451	-	-	88 451
Резерв на выплату премии по итогам 2019 года		134 684	-	(130 532)	(4 152)	-
Резерв на оплату отпусков 2020 год	5702	187 879	265 483	(251 947)	-	201 415
<i>справочно: резерв на оплату отпусков 2019 год</i>		184 046	256 577	(252 744)	-	187 879

Суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 353 934 тыс. руб. (2019 г. – 391 261 тыс. руб.).

Суммы по графе 5 «Погашено» включают величину оценочных обязательств, списанных в счет кредиторской задолженности в отчетном периоде.

### 3.13. Выручка от продаж

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

#### Сведения о выручке Общества

Наименование показателя	2020г.	2019г.
<b>Выручка всего (стр.2110 отчета о финансовых результатах)</b>	<b>7 031 416</b>	<b>8 648 675</b>
В том числе:		
Ремонты	3 379 635	3 366 347
Услуги организатора строительства	25 816	52 088
Прочие	274 139	92 590
Техпереворужение	3 351 826	5 137 650

*Расшифровка выручки непринятой заказчиком, понесенных расходов и признанных прибылей (убытков) по состоянию на 31.12.2020г.:*

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»</b>	<b>48 034</b>	<b>35 907</b>	<b>12 127</b>	<b>34 292</b>
Договор №10-ТПИР-Без-2018/ВЖ44/18 от 28.03.2018г.	48 034	35 907	12 127	34 292
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»</b>	<b>19 744</b>	<b>18 024</b>	<b>1 720</b>	<b>40 039</b>
Договор №1-РЕМ-2019-ЖиГЭС от 09.10.2019г.	19 744	18 024	1 720	40 039
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»</b>	<b>5 376</b>	<b>4 336</b>	<b>1 040</b>	<b>8 406</b>
Договор №КБ-005-000145-2019 от 23.12.2019г.	5 376	4 336	1 040	8 406
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»</b>	<b>9 201</b>	<b>7 310</b>	<b>1 891</b>	<b>26 915</b>
Договор №1300-144-1-2019 от 01.10.2019г.	7 199	4 890	2 309	26 915

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
Договор №СР-0-28-2016 от 18.03.2016г.	2 002	2 420	-418	
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»</b>	<b>166 830</b>	<b>222 607</b>	<b>-55 777</b>	<b>88 211</b>
Договор №1320-Куб/под-18 от 11.09.2018г.	76 164	95 518	-19 354	65 569
Договор №1274-Куб/под-20 от 17.07.2020г.	1 123	1 125	-2	302
Договор №157-Куб/под-20 от 29.01.2020г.	15 273	14 474	799	22 340
Договор №1321-Куб/под-18 от 12.09.2018г.	74 270	111 490	-37 220	0
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»</b>	<b>153 603</b>	<b>121 302</b>	<b>32 301</b>	<b>39 013</b>
Договор №1240-2804-2018 от 17.10.2018г.	14 039	10 834	3 205	15 315
Договор №1240-3254-2020 от 14.05.2020г.	188	1 392	-1 204	1 225
Договор №1240-3256-2020 от 29.05.2020г.	677	619	58	924
Договор №1240-2869-2018 от 24.12.2018г.	4 050	3 235	815	846
Договор №1240-3100-2019 от 08.08.2019г.	134 649	105 222	29 427	20 703
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»</b>	<b>4 601</b>	<b>4 809</b>	<b>-208</b>	<b>20 316</b>
Договор №2-ТПИР-Без-2018 от 24.09.2018г.	1 510	1 317	193	12 103
Договор №11-ТПИР-2016 от 14.12.2017г.	1 205	1 896	-691	228
Договор №6-РЕМ-2019 от 30.09.2019г.	1 886	1 596	290	7 985
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»</b>	<b>43 059</b>	<b>27 338</b>	<b>15 721</b>	<b>61 070</b>
Договор №СШ-14-2020-11-1 от 31.01.2020г.	667	691	-24	1 753
Договор №СШ-249-2019-11-1 от 21.05.2019г.	5 296	3 911	1 385	6 355
Договор №СШ-20-2020-11-1 от 28.01.2020г.	19 582	12 130	7 452	24 523
Договор №СШ-251-2020-11-1 от 16.06.2020г.	17 514	10 606	6 908	28 439
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»</b>	<b>5 714</b>	<b>6 775</b>	<b>-1 061</b>	<b>46 640</b>
Договор №20-ТПИР-2018-ДФ от 02.10.2018 г.	1 414	1 216	198	1 527
Договор №1-ТПИР-Без-2019-ДФ от 03.10.2019г.	396	1 458	-1 062	14 999



Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
Договор №3-ЭКСППРОД-2019-ДФ/1080-131-2020 от 15.10.2020г.	3 904	4 101	-197	30 114
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»</b>	<b>59 691</b>	<b>37 129</b>	<b>22 562</b>	<b>73 905</b>
Договор №24-ТПИР-БЕЗ-2017 от 18.12.2017	70	81	-11	32 294
Договор №2-ТПИР-2020-ЧебГЭС от 29.04.2020г.	59 621	37 048	22 573	41 611
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»</b>	<b>19 731</b>	<b>18 139</b>	<b>1 592</b>	<b>19 073</b>
Договор №ЗЕ-004-000106-2018 от 29.05.2018г.	19 731	18 139	1 592	19 073
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Сверло-Осетинский филиал»</b>	<b>55 897</b>	<b>61 774</b>	<b>-5 877</b>	<b>159 136</b>
Договор аварийные работы на Гизельдонской ГЭС	4 473	5 908	-1 435	0
Договор №СО-1-26-2019 от 28.02.2019г.	1 290	1 194	96	2 264
Договор №СО-2-147-2017 от 22.12.2017г.	26 145	33 357	-7 212	118 791
Договор №СО-1-7-2020 от 22.01.2020г.	23 947	21 305	2 642	34 883
Договор №СО-2-115-2019 от 29.10.2019г.	42	10	32	3 198
<b>ООО "ТД "ЭЛЕКТРОЗАВОД"</b>	<b>3 204</b>	<b>485</b>	<b>2 719</b>	<b>0</b>
Договор №1911-Вот/под-20 от 16.11.2020г.	3 204	485	2 719	0
<b>АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика"</b>	<b>8 184</b>	<b>1 089</b>	<b>7 095</b>	<b>0</b>
Договор №87-Вот/под-18 от 26.01.2018г.	8 184	1 089	7 095	0
<b>АО «Зарамагские ГЭС»</b>	<b>54 040</b>	<b>91 035</b>	<b>-36 995</b>	<b>22 151</b>
Договор №40/2018 от 26.03.2018 г.	54 040	91 035	-36 995	22 151
<b>ПАО «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»</b>	<b>21 310</b>	<b>13 402</b>	<b>7 908</b>	<b>10 920</b>
Договор №29672/140761 от 01.12.2017г.	21 310	13 402	7 908	10 920
<b>АО «Спецэнергоmontаж»</b>	<b>6</b>	<b>909</b>	<b>-903</b>	<b>5</b>
Договор № 1127014-Суб.МЭ от 07.12.2012г.	6	909	-903	5
<b>УСРДИС Администрация г. Уфы</b>	<b>54 760</b>	<b>55 613</b>	<b>-853</b>	<b>0</b>
Муниципальный контракт «Строительство сооружений берегоукрепления на р.Белая на участках жилых районов Кузнецовский Затон и Нижегородка В Кировском и Ленинском районах	2 900	2 900	0	0

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
городского округа город Уфа Республики Башкортостан»				
Муниципальный контракт «Выполнение работ по устройству комплексной системы безопасности набережной р.Белая городского округа город Уфа Республики Башкортостан»	51 860	52 713	-853	0
<b>АРБИТРАЖНЫЙ СУД РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН</b>	<b>39 843</b>	<b>41 018</b>	<b>-1 175</b>	<b>0</b>
Государственный контракт №3А-28/19 от 22.08.2019г.	39 843	41 018	-1 175	0
<b>АО "ДРСК"</b>	<b>1 102</b>	<b>13 855</b>	<b>-12 753</b>	<b>44 117</b>
Договор № 30 от 29.01.2020г.	1 102	13 855	-12 753	44 117
<b>ООО «ТД «Русэлпром»</b>	<b>2 178</b>	<b>443</b>	<b>1 735</b>	<b>0</b>
Договор №1840-Куб/под-19 от 17.10.2019г..	2 178	443	1 735	0
<b>АО "НИИэлектромаш"</b>	<b>7 360</b>	<b>4 441</b>	<b>2 919</b>	<b>6 364</b>
Договор №28/Р-2016 от 15.12.2016г.	7 360	4 441	2 919	6 364
<b>АО "Трест Гидромонтаж"</b>	<b>18 847</b>	<b>16 268</b>	<b>2 579</b>	<b>23 850</b>
Договор №У/2061/НБГЭС от 13.11.2019г.	18 847	16 268	2 579	23 850
<b>ОАО "Электрические станции"</b>	<b>878</b>	<b>1 662</b>	<b>-784</b>	<b>113</b>
Договор № Д-19-8.4\539 от 28.07.2017 г	878	1 662	-784	113
<b>ИТОГО</b>	<b>803 193</b>	<b>805 670</b>	<b>-2 477</b>	<b>724 536</b>

*Расшифровка выручки не принятой заказчиком, понесенных расходов и признанных прибылей (убытков) по состоянию на 31.12.2019г.:*

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
<b>Филиал ИАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»</b>	<b>45 123</b>	<b>35 806</b>	<b>9 317</b>	<b>57 268</b>
Договор №10-ТПИР-Без-2018/ВЖ44/18 от 28.03.2018г.	10 502	8 513	1 989	17 402
Договор №9-ТПИР- 2014ВолГЭС/ВЖ21/15 от 28.02.2015г.	17 176	13 313	3 863	20 320
Договор №6-ТПИР-2019/ВЖ85/19 от 12.08.2019г..	17 445	13 980	3 465	19 546
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»</b>	<b>22 411</b>	<b>12 177</b>	<b>10 234</b>	<b>13 799</b>
Договор №120/16 от 23.12.2016г.	14 532	5 736	8 796	10 356

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
Договор №1180-11727-2019 от 20.05.2019г.	7 879	6 441	1 438	3 443
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»</b>	<b>44 323</b>	<b>40 023</b>	<b>4 300</b>	<b>5 695</b>
Договор №1796-Заг/под-18 от 26.11.2018г.	44 323	40 023	4 300	5 695
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»</b>	<b>394</b>	<b>584</b>	<b>-190</b>	<b>0</b>
Договор Текущий ремонт ГТ-1, ГТ-3 Кашхатау ГЭС	394	584	-190	0
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»</b>	<b>3 275</b>	<b>2 176</b>	<b>1 099</b>	<b>42 978</b>
Договор №1300-144-1-2019 от 01.10.2019г.	1 613	1 000	613	36 713
Договор №СР-0-180-2016 от 26.12.2016г.	1 662	1 176	486	6 265
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»</b>	<b>100 475</b>	<b>140 304</b>	<b>-39 829</b>	<b>59 848</b>
Договор №1320-Куб/под-18 от 11.09.2018г.	56 241	58 909	-2 668	59 848
Договор №1321-Куб/под-18 от 12.09.2018г.	44 234	81 395	-37 161	0
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»</b>	<b>261 474</b>	<b>245 718</b>	<b>15 756</b>	<b>300 437</b>
Договор №1240-2804-2018 от 17.10.2018г.	13 517	11 402	2 115	11 371
Договор №1240-2802-2018 от 29.06.2018г.	176 066	172 209	3 857	209 937
Договор №1240-2830-2018 от 21.09.2018г.	4 456	3 617	839	8 130
Договор №1240-2869-2018 от 24.12.2018г.	4 050	3 235	815	846
Договор №1240-3132-2019 от 18.10.2019г.	12 022	12 263	-241	22 071
Договор №1240-3100-2019 от 08.08.2019г.	51 363	42 992	8 371	48 082
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»</b>	<b>5 017</b>	<b>5 726</b>	<b>-709</b>	<b>3 151</b>
Договор №5-ТПИР-2018 от 30.07.2019г.	1 296	2 212	-916	866
Договор №11-ТПИР-2016 от 14.12.2017г.	3 721	3 514	207	2 285
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»</b>	<b>64 884</b>	<b>56 891</b>	<b>7 993</b>	<b>59 158</b>
Договор №СШ-190-2015/95-11/1 от 23.06.2015г.	51 655	46 489	5 166	59 158
Договор №СШ-249-2019-11-1 от 21.05.2019г.	6 733	4 473	2 260	0

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
Договор Аварийный ремонт Т5 СШГЭС	6 496	5 929	567	0
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»</b>	<b>1 414</b>	<b>1 216</b>	<b>198</b>	<b>1 527</b>
Договор №20-ТПИР-2018-ДФ от 02.10.2018 г.	1 414	1 216	198	1 527
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»</b>	<b>53 111</b>	<b>43 657</b>	<b>9 454</b>	<b>36 117</b>
Договор №24-ТПИР-БЕЗ-2017 от 18.12.2017	23 147	22 923	224	36 117
Договор №1-ТПИР-2019 от 02.09.2019г.	29 964	20 734	9 230	0
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»</b>	<b>2 323</b>	<b>2 568</b>	<b>-245</b>	<b>0</b>
Договор №3Е-004-000106-2018 от 29.05.2018г.	2 323	2 568	-245	0
<b>Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо- Осетинский филиал»</b>	<b>22 356</b>	<b>23 596</b>	<b>-1 240</b>	<b>121 406</b>
Договор №9-ТПИР-2019-СОФ	3 595	3 362	233	0
Договор №СО-1-26-2019 от 28.02.2019г.	11 197	9 881	1 316	2 615
Договор №СО-2-147-2017 от 22.12.2017г..	7 564	10 353	-2 789	118 791
<b>ТК РусГидро-Саяно-Шушенский филиал</b>	<b>6 044</b>	<b>5 873</b>	<b>171</b>	<b>0</b>
Договор №61/2018/СШФ/Ру от 01.06.2018г.	6 044	5 873	171	0
<b>АО "ВНИИР Гидроэлектроавтоматика"</b>	<b>9 722</b>	<b>4 690</b>	<b>5 032</b>	<b>1 068</b>
Договор №6-ТПИР-2015/126 от 28.12.2017	4 215	3 344	871	431
Договор №87-Вот/под-18 от 26.01.2018г.	5 507	1 346	4 161	637
<b>АО «Зарамагские ГЭС»</b>	<b>19 205</b>	<b>40 707</b>	<b>-21 502</b>	<b>45 133</b>
Договор №40/2018 от 26.03.2018 г.	19 205	40 707	-21 502	45 133
<b>ПАО «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»</b>	<b>49 876</b>	<b>25 403</b>	<b>24 473</b>	<b>12 510</b>
Договор №29672/140761 от 01.12.2017г.	49 876	25 403	24 473	12 510
<b>АО «Спецэнергоmontаж»</b>	<b>10 850</b>	<b>3 369</b>	<b>7 481</b>	<b>2 471</b>
Договор № 1127014-Суб.МЭ от 07.12.2012г.	10 850	3 369	7 481	2 471
<b>УСРДИС Администрация г. Уфы</b>	<b>97 891</b>	<b>89 285</b>	<b>8 606</b>	<b>0</b>
Муниципальный контракт №0101300094215000026 от 24.11.2015г.	97 891	89 285	8 606	0
<b>АРБИТРАЖНЫЙ СУД РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН</b>	<b>25 043</b>	<b>26 324</b>	<b>-1 281</b>	<b>0</b>

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
Государственный контракт №3А-28/19 от 22.08.2019г.	25 043	26 324	-1 281	0
<b>Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-(МЭС Волги)</b>	<b>6 021</b>	<b>3 960</b>	<b>2 061</b>	<b>0</b>
Договор № 583294	6 021	3 960	2 061	0
<b>Филиал ПАО "ФСК ЕЭС"-МЭС Центра</b>	<b>1 561</b>	<b>1 029</b>	<b>532</b>	<b>0</b>
Договор №18-2020	1 561	1 029	532	0
<b>ООО "ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ СТАНДАРТ"</b>	<b>610</b>	<b>439</b>	<b>171</b>	<b>0</b>
Договор №137-Дат/под-20	610	439	171	0
<b>АО "ЛЕНИНГРАДСКАЯ ГАЭС"</b>	<b>8 780</b>	<b>13 700</b>	<b>-4 920</b>	<b>2 415</b>
Договор №1861-Жиг/под-19 от 26.11.2019г.	8 780	13 700	-4 920	2 415
<b>ООО «ГД «Русэлпром»</b>	<b>3 029</b>	<b>443</b>	<b>2 586</b>	<b>0</b>
Договор №1840-Куб/под-19 от 17.10.2019г.	3 029	443	2 586	0
<b>АО "ЧиркейГЭСстрой"</b>	<b>249</b>	<b>921</b>	<b>-672</b>	<b>4 510</b>
Договор №191/ОКО/СП-2018	249	921	-672	4 510
<b>АО "ТЭЦ в г. Советская Гавань"</b>	<b>1 228</b>	<b>1 487</b>	<b>-259</b>	<b>144 347</b>
Договор № СГТЭЦ-18/0051/850-СШФ/под-18 от 17.05.2018г.	1 228	1 487	-259	144 347
<b>АО "НИИэлектромаш"</b>	<b>7 143</b>	<b>5 487</b>	<b>1 656</b>	<b>6 128</b>
Договор №28/Р-2016 от 15.12.2016г.	7 143	5 487	1 656	6 128
<b>АО "Трест Гидромонтаж"</b>	<b>399</b>	<b>359</b>	<b>40</b>	<b>23 850</b>
Договор №У/2061/НБГЭС от 13.11.2019г.	399	359	40	23 850
<b>ОАО "Электрические станции"</b>	<b>878</b>	<b>1 662</b>	<b>-784</b>	<b>113</b>
Договор № Д-19-8.4\539 от 28.07.2017 г	878	1 662	-784	113
<b>ИТОГО</b>	<b>875 109</b>	<b>835 580</b>	<b>39 529</b>	<b>943 929</b>

### 3.14. Расходы по обычным видам деятельности

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

#### Сведения о расходах Общества

Наименование показателя	2020г.	2019г.
<b>Расходы всего (стр.2120 отчета о финансовых результатах)</b>	<b>5 885 381</b>	<b>7 375 097</b>
В том числе:		

Ремонты	2 747 228	2 760 766
Услуги организатора строительства	20 076	30 524
Прочие	185 949	26 202
Техпервооружение	2 932 128	4 557 605

*Существенные статьи затрат по элементам*

Вид расхода по обычным видам деятельности	2020 г.	2019 г.
<b>ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах</b>	<b>5 885 381</b>	<b>7 375 097</b>
Материальные затраты	3 050 281	4 393 773
Расходы на оплату труда	1 875 651	1 977 689
Отчисления на социальные нужды	526 188	550 416
Амортизация	122 044	117 093
Прочие затраты	311 217	336 126
<b>ИТОГО по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах</b>	<b>953 549</b>	<b>960 380</b>
Заработная плата АУП и АХП	624 695	634 359
Отчисления на социальные нужды от ФОТ АУП и АХП	127 842	123 775
Аренда адм.-хозяйственных зданий, сооружений, оборудования	52 942	55 525
Информационные, юридические, программное обеспечение, консультационные	34 997	29 716
Страхование работников (ДМС)	29 386	28 081
Вспомогательное сырье и материалы	13 832	16 518
Командировки АУП, АХП	11 434	18 389
Амортизация адм.-хозяйственных зданий, сооружений, оборудования	6 734	5 214
Услуги по содержанию адм.-хозяйственных зданий, территорий, имущества	10 058	10 377
Прочие затраты адм.-хозяйственного назначения	41 629	38 426

**3.15. Прочие доходы и прочие расходы**

*Прочие доходы и расходы*

Наименование	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация материалов	3 020	3 823	943	4 837
Услуги банка	-	5 675	-	10 511
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	1 536	-	5 890	-
Реализация и прочее выбытие ОС	389	631	561	27
Реализация прочих работ, услуг, не относящихся к операционным видам	3 658	1 359	8 181	3 714

деятельности				
Расходы, связанные с созданием резервов	-	7 801	-	12 380
Проценты за пользование заемными средствами, от размещенных депозитов	-	53 235	-	69 020
Третьейский сбор, штрафные санкции	15 821	939	12 372	9 467
Выплаты по коллективному договору	-	79 266	-	158 679
Доход от восстановления резервов	5 030	-	13 711	-
Доходы от списания кредиторской задолженности	5 446	-	276	-
Убытки (прибыль) прошлых лет, выявленные в отчетном году	5 211	-	-	3 940
Доходы от участия в других организациях	-	-	-	-
Расходы по выбытию финансовых вложений	-	-	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	-	-	-	-
Прочие, в т.ч.	7 156	7 301	7 201	8 334
<i>средства, полученные от ФСС РФ на финансирование предупредительных мер</i>	4 321	-	4 348	-
<i>возмещение расходов по устранению дефектов оборудования</i>	2 310	-	1 669	-
<i>доначислен НДС по акту налоговой проверки</i>	-	-	-	-
<i>расходы от списания материалов, непригодных к эксплуатации</i>	-	1 297	-	-
<i>прочие</i>	525	6 004	1 184	-
<b>Итого прочие доходы/расходы</b>	<b>47 267</b>	<b>160 030</b>	<b>49 135</b>	<b>280 909</b>

В отчете о финансовых результатах убытки (прибыль) прошлых лет отражены свернуто в составе прочих доходов в сумме 5 211 тыс. руб. Сумма убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, составила 4 726 тыс. руб. Прибыль прошлых лет составила 9 937 тыс. руб.

В составе прибыли и убытков прошлых лет, выявленных в отчетном году, Обществом отражается исправление ошибок, допущенных в прошлых периодах в результате несвоевременного поступления первичных учетных документов в бухгалтерскую службу. По оценке Общества, суммовое выражение допущенных ошибок не является существенным, в связи с этим ретроспективная корректировка показателей в соответствии с требованиями ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности», утвержденного Приказом Минфина РФ от 28.06.10 № 63н не проводилась.

### 3.16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций и рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

#### *Прибыль на акцию*

Наименование показателя	2020г.	2019 г.
Базовая прибыль за отчетный год тыс. руб.	37 616	37 912
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	53,504	53, 504
Базовая прибыль на акцию, тыс. руб.	703,1	708,6

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

### 3.17. Связанные стороны

#### *Основное общество и преобладающие общества*

Общество контролируется публичным акционерным обществом «РусГидро», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций Общества.

Список аффилированных лиц ПАО «РусГидро» представлен на сайте ПАО «РусГидро» по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated>

#### *Продажи связанным сторонам*

Продажи связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2020 и 2019.

#### *Выручка по предприятиям группы*

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2020 г.	2019 г.
Организации группы, к которой принадлежит Общество		
Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»	239 040	186 429
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	532 720	499 704
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	145 885	209 825
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	391 526	489 879



Наименование связанной стороны	Сумма	
	2020 г.	2019 г.
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	273 555	360 884
Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»	178 643	167 676
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	81 134	89 829
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	260 339	296 402
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	303 965	875 797
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	655 000	124 797
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	110 414	393 958
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	643 399	504 382
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	202 674	252 008
ПАО «Колымаэнерго»	33 315	8 872
Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»	39 903	131 965
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	323 653	462 398
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	201 599	230 207
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	92 668	380 333
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	84 749	84 448
АО «Институт Гидропроект»	2 847	1 799
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	3 465	3 820
АО «ВНИИГ им Веденеева»	88	40
АО «ТК РусГидро»	50 480	89 125
АО «ЧиркейГЭСстрой»	81 925	45 262
ПАО «РусГидро»	22 380	199 848
АО «Зарамагские ГЭС»	64 920	422 149
АО «ТЭЦ» в г. Советская Гавань	338 923	100 785
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	2 538
АО «Ленгидропроект»	700	-
ПАО «Якутскэнерго»	6 383	10 006
АО «ДРСК»	110 760	18 060
Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Возобновляемая энергетика	-	4 547
ООО «РусГидро ИТ сервис»	561	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	11 869	-
АО «Малая Дмитровка»	1 623	-
<b>ИТОГО</b>	<b>5 491 105</b>	<b>6 647 772</b>

*Закупки у связанных сторон*

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

*Себестоимость по предприятиям группы*

Организации группы, к которой принадлежит Общество	Сумма	
	2020 г.	2019 г.
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	3 730	10 169
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	2 541	2 396
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	1 096	2 651

Организации группы, к которой принадлежит Общество	Сумма	
	2020 г.	2019 г.
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	380	1 945
Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»	4 258	4 548
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	1 529	3 264
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	1 310	1 442
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	2	603
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	1 212	2 319
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	331	3 865
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	652	1 774
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	839	906
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	105	967
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	193	3 122
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	238	897
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	2	-
АО «Ленгидропроект»	122	5 972
ООО «СНРГ»	558	2 938
АО «ТК РусГидро»	32 069	45 637
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	9 207	1 781
АО «ЧиркейГЭСстрой»	6 371	3 016
АО «Институт Гидропроект»	3 575	2 614
ООО «РусГидро ИТ сервис»	6 325	6 491
ПАО «ДЭК»	1 122	1 199
АО «Мособлгидропроект»	1 100	400
АО «РусГидро Снабжение»	266	2 802
ПАО «РусГидро»	280	305
Филиал ПАО «РусГидро» «КорУнГ»	-	16
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	129	86
АО «ЦСО СШГЭС»	219	-
<b>ИТОГО</b>	<b>79 761</b>	<b>115 125</b>

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

*Денежные потоки между предприятиями группы*

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»	271 601	243 493	-	-
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	106	1 948	436	2 013
АО «Зарамагские ГЭС»	223 614	172 605	-	-
АО «ДРСК»	163 737	8 669	-	3 084
АО «Загорская ГАЭС -2»	-	226	-	-
АО «Институт Гидропроект»	-	-	2 767	2 731
АО «Ленгидропроект»	252	-	578	4 994

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
АО «Малая Дмитровка»	514	-	-	-
АО «ДРСК Северные электрические сети»	11 195	-	-	-
АО «НИИЭС»	789	1 577	1 442	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	606 557	620 145	7 790	8 454
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	176 659	251 164	3 243	2 753
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	290 881	222 117	1 029	1 185
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	435 969	563 867	1 010	3 643
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	317 232	406 460	912	2 957
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	254 208	262 689	213	1 159
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	104 979	218 083	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»	192 034	232 897	5 590	5 261
Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»	47 923	162 230	-	276
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	96 170	99 005	2 120	3 885
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	379 849	936 571	3	5 506
АО «ЧиркейГЭСстрой»	48 211	32 915	347	360
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	508 958	416 239	1 621	6 443
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	168 977	457 104	231	3 793
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	284 138	377 845	1 684	1 834
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	141 054	96 793	3	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	708 837	645 872	357	1 115
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	421 021	403 663	755	4 605
АО «РусГидро Снабжение»	-	-	319	3 363
АО «РусГидро ИТ Сервис»	674	-	10 382	7 156
ПАО «РусГидро»	618 716	705 543	601 883	630 967
ООО «СНРГ»	-	-	783	3 832
АО «ТК РусГидро»	60 444	116 119	38 670	50 947
ПАО «ДЭК»	-	112	1 351	1 432
АО «Мособлгиропроект»	-	-	1 800	-

Наименование	Поступления		Платежи	
	2020	2019	2020	2019
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	4 584	977	2 698
Усть-Среднеканская ГЭС АО	5 093	5 492	1 090	-
ТЭЦ в г. Советская Гавань, АО	276 764	212 385	-	-
Колымаэнерго, ПАО	38 818	11 700	-	-
ЦСО СШГЭС, АО	23	23	171	30
ПАО «Якутскэнерго»	7 660	12 007	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	10 404	2 415	-	-
Возобновляемая энергетика (филиал Камчатскэнерго)	-	4 910	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>6 874 061</b>	<b>7 909 467</b>	<b>689 557</b>	<b>766 476</b>

*Состояние расчетов со связанными сторонами*

*Дебиторская и кредиторская задолженность по предприятиям группы:*

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<b>I. Долгосрочная задолженность</b>	<b>6 729</b>	<b>16 004</b>	<b>21 934</b>	<b>64 215</b>	<b>42 105</b>	<b>5 958</b>
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	-	-	-	2 446	1 406	1 406
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	-	-	-	10 604	1 981	-
Филиал ПАО «РусГидро» - Волжская ГЭС»	56	1 949	1	440	36 509	779
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	-	-	9 229	2 820	2 209	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	-	3 263	-	-	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	3 564	3 354	11 259	31 973	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	-	-	-	15 315	-	3 773
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская	-	5 446	-	-	-	-

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
ГЭС»						
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	2 564	1 446	1 445	-	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»	-	-	-	617	-	-
ПАО «Камчатскэнерго»	545	546	-	-	-	-
<b>И. Краткосрочная задолженность</b>	<b>588 183</b>	<b>531 912</b>	<b>476 696</b>	<b>973 964</b>	<b>1 254 232</b>	<b>1 893 979</b>
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	83 101	78 106	82 535	75 412	72 263	86 223
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	8 936	10 787	21 347	13 834	14 282	25 346
Филиал - «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	83 032	37 088	9 423	41 252	29 476	37 698
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГЭС»	21 546	16 300	25 533	24 201	30 446	66 272
Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»	26 434	15 139	33 950	17 477	28 999	15 928
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	1 991	1 596	1 658	7 460	8 542	17 363
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	9 008	651	21 778	27 048	45 896	44 924
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	32 525	17 509	59 238	115 515	84 947	241 069
Филиал ПАО «РусГидро» «Нижегородская ГЭС»	20 955	8 122	7 579	34 840	314 531	43 694
АО «Колымаэнерго»	6 106	532	-	5 999	1 586	-
Филиал ПАО «РусГидро» «Северо-	5 310	4 667	-	166 755	126 757	126 636

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Осетинский филиал»						
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	12 010	6 218	16 554	56 597	50 289	219 492
Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»	21 547	992	105	38 104	33 412	12 748
Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево – Черкесский Филиал»		-	3 861	3 011	2 972	3 145
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	12 144	26 551	92 542	25 414	8 786	84 718
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	1 837	3 471	-	70 412	24 395	101 315
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	9 195	3 703	-	8 524	9 255	243 869
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	16 992	8 582	7 071	36 626	19 105	26 954
ПАО «РусГидро»	951	1 087	413	31	8 275	141 875
Филиал ПАО «РусГидро» «СШГЭС»	82 010	7 604	59 086	114 625	114 634	127 509
АО «ВНИИГ им. Веденеева»	-	1 187	3 210	8 531	144	144
АО «Малая Дмитровка»	1 434	-	-	-	-	-
АО «Ленгидропроект»	588	-	-	5 221	5 651	2 519
ПАО «ДЭК»	1	-	2	-	4	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	4 158	-	-	3 210	194	763
АО «Зарамагские ГЭС»	74 708	243 400	16 260	22 151	45 133	151 967
ООО «СНРГ»	-	-	-	56	170	476

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
ООО «РусГидро ИТ Сервис»	-	-	-	1 232	666	32
АО «ТК РусГидро»	37	-	9 169	2 925	5 629	4 268
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	-	112	-	-	-
АО «ЧиркейГЭСстрой»	33 496	6 859	-	-	16 164	27 098
АО «Усть- Среднеканская ГЭС»	-	5 093	4 784	3 015	3 911	1 156
АО «Институт Гидропроект»	3 416	1 069	487	278	477	278
АО ТЭЦ в г. Советская Гавань	-	14 404	-	-	144 346	38 500
АО «ДРСК»	13 291	11 195	-	44 117	-	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	1 424	-	-	-	2 415	-
АО «Мособлгидропрое кт»	-	-	-	-	480	-
АО ЦСО СШГЭС	-	-	-	91	-	-
<b>ИТОГО</b>	<b>594 912</b>	<b>547 916</b>	<b>498 631</b>	<b>1 038 179</b>	<b>1 296 337</b>	<b>1 899 937</b>

Вся задолженность подлежит оплате путем перечисления денежных средств на расчетный счет в сроки, установленные условиями договоров.

На 31.12.2020 резерв по сомнительным долгам по связанным сторонам не создавался.

*Займы, предоставленные связанными сторонами*

Акционерное общество «РусГидро» предоставляло Обществу займы в рублях под проценты для обеспечения конкурсных заявок (процентная ставка 7,858%-7,273%).

*Информация по займам*

Займы представленные ПАО «РусГидро»	2020 г.	2019 г.
<b>Задолженность на 1 января 2019 года</b>	-	-
Получено в отчетном году	600 000	600 000
Возвращено в отчетном году	600 000	600 000
<b>Задолженность на 31 декабря 2019 года</b>	-	-

*Информация по операциям с членами Совета Директоров*

В 2020 г. Общество начислило вознаграждение членам Совета Директоров на общую сумму 537 тыс. руб. (в 2019 г. – 500 тыс. руб.).

*Информация о вознаграждении управленческого персонала Общества*

К основному управленческому персоналу Общество относит Генерального директора, членов Совета директоров, Заместителей генерального директора.

За 2020 год сумма выплат основному управленческому персоналу Общества составила 24 889 млн. руб. (за 2019 год – 24 768 млн. руб.).

*Дивиденды*

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в 2021 году.

Генеральный директор  
АО «Гидроремонт-ВКК»



А.В. Ханцев

Главный бухгалтер  
АО «Гидроремонт-ВКК»



И.В. Сокольская

22 января 2021 г.



## Приложение 2. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
1	2	3	4	5
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками				
Крупные сделки Обществом не совершались				
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность				
В соответствии с пунктом 13.1 Устава Общества положения главы XI ФЗ «Об акционерных обществах», регулирующей порядок одобрения сделок, в совершении которых имеются заинтересованность, не применяются к Обществу				