

УТВЕРЖДЕН:
Решением годового Общего собрания
акционеров АО «Гидроремонт-ВКК»
Протокол от 25.06.2019 № 1183пр

Предварительно утвержден:
Решением Совета директоров
АО «Гидроремонт-ВКК»
Протокол от 19.04.2019 № 122

Годовой отчет АО «Гидроремонт-ВКК»

по результатам работы за 2018 год

Генеральный директор
АО «Гидроремонт-ВКК»



А.В. Ханцев

СОДЕРЖАНИЕ:

Раздел 1. Развитие Общества	4
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	4
1.2. Стратегические цели	6
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	6
1.4. Управление рисками.....	9
1.5. Основные достижения в 2018 году.....	13
Раздел 2. Корпоративное управление	14
2.1. Органы управления и контроля.....	14
2.2. Отчет Совета директоров	18
2.3. Уставный капитал.....	19
2.4. Структура уставного капитала.....	20
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	21
2.6. Участие Общества в иных организациях	21
Раздел 3. Производство	24
3.1. Основные производственные показатели	24
Раздел 4. Экономика и финансы.....	25
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	25
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 (отчетный) год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	25
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	28
4.4. Анализ дебиторской задолженности	31
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.	31
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	32
Раздел 5. Инвестиции	33
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	33
Раздел 6. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.	35
6.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	35
6.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям.....	35
6.1.2. Возрастной состав работников.....	36
6.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	36
6.1.4. Данные по движению персонала.....	36
6.2. Расходы на оплату труда работников	37
6.3. Развитие персонала	38
6.3.1. Затраты на развитие персонала	38
6.3.2. Структура развития работников	38
6.3.3. Взаимодействие с Вузами.....	39
6.4. Социальная политика	40
6.4.1. Социальные расходы Общества.....	40
6.4.2. Добровольное медицинское страхование.....	41
6.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение	41
6.4.4. Спортивные мероприятия	41

Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	44
Раздел 8. Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов	48
Приложение 1. Заключение Аудитора.....	49
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	132
Приложение 3. Сделки Общества	134

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 Общество начало свою деятельность в новом качестве, реализовав проект по созданию единой ремонтно-сервисной компании ПАО «РусГидро».

Общество, являясь стопроцентным дочерним обществом 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 Общество - это высокотехнологичная компания, способная обслуживать все производственные активы Группы РусГидро по единым стандартам, обеспечить управление всеми ресурсами и проектами. 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, д. 1.

Особенностью Общества является его территориальная распределенность – наличие четырнадцати филиалов и семнадцати производственных участков, расположенных непосредственно на обслуживаемых гидроэнергетических объектах ПАО «РусГидро»:

- Волжский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский:
 - Обособленное подразделение «Архыз» в п. Правокубанский
- 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;
 - Куршавский производственный участок в п. Ударный.
- 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 в г. Советская Гавань;
- Зейский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Зeya;
- Производственный участок в п. Новобурейский.
- Бурейский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Новобурейский;
- Башкирский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Уфа:
 - Производственный участок в г. Нефтекамск;
 - Производственный участок в г. Октябрьский.
- Филиал АО «Гидроремонт-ВКК» - «Управление монтажных работ № 1».
 - Производственный участок в г. Чайковский.

Общество, являясь ведущим игроком на электроэнергетическом рынке, обладает необходимым штатом сертифицированных специалистов в области проектирования и строительства объектов, производственными базами в России, оснащенными современным оборудованием, отлаженными партнерскими связями с поставщиками энергетического и гидромеханического оборудования.

Конкурентным преимуществом нашей компании является возможность выполнения комплекса работ - от разработки проектов до пуска оборудования в промышленную эксплуатацию, а также наличие собственных оборотных средств, что исключает риски срыва сроков реализации проектов.

Основные рынки производственной деятельности и конкурентная среда

Таблица № 1

№ п/п	Наименование рынков сбыта	Основные конкуренты
Внутренний рынок		
1.	Группа РусГидро	ООО «Дагспецстройсервис», ООО «Технострой», ООО «Даггидроспецстрой», ООО «СК «Стройлайн», ООО «Триос-Техно», ООО «Синтез Н», ООО «Орион», АО «Трест Гидромонтаж», АО «Синетик», ООО «Каспий СГЭМ»
Внешний рынок		
2.	Республика Башкортостан	ООО «Дортрансстрой», ООО «Автодорстрой», ООО «Комстрой», ООО «ГП Дорстрой-Уфа»
3.	МРСК Северного Кавказа	ООО «Азимут», ООО «Промышленная Компания», ООО «Кавказэлектросервис», ООО «Капитал Юг Строй», ООО «Южстройэнерго»
4.	Росморречфлот	ООО «Мегалит», ООО «Гидростройинжиниринг», ООО «Гидроспецстрой», ООО «Техтрансстрой», АО «Группа компаний «Екс», АО «Трест Гидромонтаж», ООО «Гидроспецэлектромонтаж», ООО «Север-Инжиниринг»

С 9 января 2008 года Общество входит в Группу РусГидро.

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

ПАО «РусГидро» - крупнейшая российская гидрогенерирующая компания, созданная в 2004 году в рамках осуществления государственной программы по реформированию электроэнергетики в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации № 1254-р от 01.09.2003 в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».

В настоящее время группа РусГидро объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25,2 ГВт.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, 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 дочернее общество ПАО «РусГидро» - производителя необходимой 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 ПАО «РусГидро».

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 2018 году на объектах Группы РусГидро Обществом выполнено:

Таблица № 2

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ
1.	Воткинская ГЭС	Завершен комплекс строительно-монтажных работ по замене гидроагрегата ст. № 7; Выполнена замена трансформатора 3 АТГ ф. А, В, С.
2.	Миатлинская ГЭС	Завершен комплекс строительно-монтажных работ по реконструкции гидроагрегата ст. № 2.
3.	Зарамагская ГЭС	Выполнен монтаж распределителей соплового аппарата

		гидроагрегатов ст.№ № 1, 2.
4.	Жигулевская ГЭС	Завершена реконструкция систем автоматического управления ГЭС.
5.	Саратовская ГЭС	Выполнены работы по замене силового трансформатора Т6; Завершены работы по замене (модернизации) гидротурбин ст. № 21 и ст.№6.
6.	Новосибирская ГЭС	Завершены работы по техническому перевооружению гидроагрегата ст. № 7; В рамках проектов по КСБ выполнена модернизация серверной.
7.	Чебоксарская ГЭС	Завершены работы по реконструкции гидроагрегата ст. № 14.
8.	Саяно-Шушенская ГЭС	Начаты строительно-монтажные работы по берегоукреплению левого берега р. Енисей на участке от Мемориала до ручья Солонечный, выполнение строительно-монтажных работ при строительстве здания СТК-В.
9.	Нижегородская ГЭС	Выполнены строительно-монтажные работы по реконструкции автодорожного моста, проходящего по сооружениям филиала ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС» на участке водозаборов.
10.	Северо-Осетинский филиал	Выполнение работ по реконструкции комплексной системы безопасности ГЭС филиала.
11.	Каскад Верхне-Волжских ГЭС	Выполнены работы по модернизации системы охранной сигнализации, системы наружного освещения, системы охранного телевидения.
12.	Карачаево-Черкесский филиал	Выполняются работы по модернизации комплексной системы безопасности; Произведена поставка оборудования для модернизации комплексной системы безопасности.
13.	Каскад Кубанских ГЭС	Приступили к выполнению работ по модернизации КСБ (Система инженерных средств защиты (СИСЗ), Система охранной сигнализации (СОС), бронепосты).
14.	Волжская ГЭС	Приступили к выполнению работ по модернизации КСБ (инженерные средства охраны, устройство причалов для судов охраны).
15.	Зарамагская ГЭС-1	Выполнение работ по созданию КСБ.
16.	Зарамагская головная ГЭС	Выполнение комплекса работ по модернизации КСБ

В 2019 году Обществом планируется:

Таблица № 3

№ п/п	Наименование объекта	Наименование работ
1.	Воткинская ГЭС	Завершение комплексной замены гидроагрегата ст. № 5; Завершение строительно-монтажных работ по комплексной реконструкции трансформатора 2 АТГ ф. А, В, С; Работы по модернизации комплексной системы безопасности (защита верхнего и нижнего бьефов – этап 1)», в том числе: ○ модернизация СОТС, ТСОИ (дооборудование акватории верхнего и нижнего бьефов видеокамерами (тепловизорами) с интеграцией в РЛС); ○ возведение ангара и плавучего эллинга для хранения маломерных судов.
2.	Зарамагская ГЭС	Завершение строительно-монтажных работ по двум комплектам гидросилового и вспомогательного оборудования, монтаж комплексной системы безопасности.

3.	Нижне-Бурейская ГЭС	Завершение монтажных работ по комплексной системе безопасности.
4.	Баксанская ГЭС	Завершение работ по реконструкции напорного узла водоприемника; Модернизация эстакады на подковообразном водосливе холостого водосброса.
5.	Каскад Кубанских ГЭС	Выполнение работ по замене трансформаторов 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.; выполнение работ по Реконструкции ОРУ-110кВ, замене КРУЭ ГАЭС, ГЭС-1, Свистухинской ГЭС, Сенгилеевской ГЭС; Выполнение работ по модернизации КСБ (Система инженерных средств защиты (СИСЗ), Система охранной сигнализации (СОС), Система охранного телевидения (СОТ), Система сбора и обработки информации (ССОИ), Система контроля и управления доступом (СКУД)).
6.	Саратовская ГЭС	Завершение работ по модернизации гидротурбин ст. №№ 1, 9; Выполнение работ по модернизации гидротурбины ст. № 6; Приступить к подготовительному этапу строительно-монтажных работ по реконструкции верховых откосов грунтовых сооружений; Выполнение работ по реконструкции кровли и ливнестоков трансформаторных площадок; Возведение понтонного причала для хранения судна на воздушной подушке. Выполнение работ по модернизации КСБ (системы сетевого компьютерного управления и системы охраны и защиты от проникновения на ОРУ).
7.	Новосибирская ГЭС	Завершение работ по техническому перевооружению гидроагрегата ст. № 2; Завершение работ по реконструкцию ОРУ-110кВ; Выполнение работ по реконструкции ОРУ-220кВ; Выполнение работ по модернизации КСБ.
8.	Чебоксарская ГЭС	Завершение работ по реконструкции гидроагрегатов ст. №№ 3, 11; Выполнение работ по модернизации интегрированной КСБ (1 этап) Инженерные заграждения, РЛС, СКУД (модернизация СОТ, СБП, СОО, СУД, ИФЗ).
9.	Саяно-Шушенская ГЭС	Выполнение строительно-монтажных работ по берегоукреплению р. Енисей от мемориала до р. Солонечный; Завершение строительно-монтажных работ по строительству здания СТК-В. Выполнение работ по модернизации охранных зон и защиты акватории КСБ.
10.	Северо-Осетинский филиал	Выполнение работ по реконструкции комплексной системы безопасности ГЭС филиала.
11.	Бурейская ГЭС	Завершение работ по реконструкции КСБ.
12.	Зейская ГЭС	Реконструкция КСБ и завершение работ по строительству помещения для судна на воздушной подушке.
13.	Башкирский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Уфа:	Строительство с реконструкцией инженерных сооружений берегоукрепления на р. Белая на участке от створа ул. Бельская в г. Уфа Республики Башкортостан.
14.	Волжский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский	Оказание услуг технического заказчика на объектах ВТРК (всесезонный туристско-рекреационный комплекс) «Архыз».

	(Обособленное подразделение «Архыз»)	
15.	Волжский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский	Выполнение работ по модернизации КСБ (инженерные средства охраны, устройство причалов для судов охраны)
16.	Нижегородская ГЭС	Выполнение работ по модернизации СКУД, системы охранного телевидения, системе охранной сигнализации, системе электропитания; Выполнение работ по устройству мобильного причала.
17.	Каскад Верхне-Волжских ГЭС	Выполнение работ по устройству причального пирса.
18.	Жигулевская ГЭС	Приступить к выполнению работ по модернизации комплексной системы безопасности.
19.	Загорская ГАЭС	Выполнить работы по модернизации КСБ (Система охранная телевизионная); Выполнить комплекс работ по модернизации КСБ (Инженерные ограждения, СКУД).
20.	Карачаево-Черкесский филиал	Выполнить работы по модернизации комплексной системы безопасности.
21.	Верхнебалкарская ГЭС	Выполнение работ по разделам охранное ограждение, охранное освещение, СКУД; Завершение строительства КПП.
22.	Усть-Джегутинская ГЭС	Выполнение работ по разделам охранное ограждение, охранное освещение.
23.	Зарамагская ГЭС-1	Выполнение работ по созданию КСБ.
24.	Зарамагская головная ГЭС	Выполнение комплекса работ по модернизации КСБ.

1.4. Управление рисками

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.

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

Отраслевые и рыночные риски

Наиболее существенным отраслевым риском является неблагоприятные изменения законодательства (ужесточение регуляторных требований по безопасности, лицензированию, членству в СРО, страхованию, экологии).

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

На рынке ремонтов и технического обслуживания гидроэнергетических станций по результатам участия в торгах на выполнение работ в 2018 году выявлены потенциальные конкуренты Общества.

По итогам участия в конкурсных мероприятиях Общество признано победителем 25 конкурсных процедур (80,65% от количества поданных Обществом заявок), что превышает плановый показатель в 75 %.

В настоящее время уровень рыночных рисков незначительный, так как Общество обладает всеми необходимыми ресурсами: имеются допуски для проведения работ (Общество является членом СРО: выполнение работ, проектирование и изыскания на объектах капитального строительства), материальная база, высококвалифицированный персонал (на ГЭС расположены филиалы Общества) с опытом выполнения работ на ГЭС.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что Самарская, Нижегородская, Волгоградская, Московская области и Республика Башкортостан относятся к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска. В то же время Северо-Кавказский регион при достаточно высоком инвестиционном уровне вложений в модернизацию и новое строительство имеет средний уровень регионального риска, связанного с расположением объектов на значительном удалении друг от друга и разъездным характером работ.

При этом распределенная филиальная структура Общества и создание местных производственных участков позволяют снизить уровень регионального риска. Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

В течение 2018 года Общество получало заемные денежные средства от ПАО «РусГидро» по договору займа, а также от Банка ГПБ (АО) по договору кредитования в форме овердрафта и кредитному соглашению об открытии кредитной линии. По состоянию на 31.12.2018 Общество погасило имеющиеся кредитные обязательства, за исключением задолженности по кредитной линии. Условия и процентные ставки по кредитам являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому риск, связанный с изменениями процентных ставок, сведен к минимуму. Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок в неблагоприятных экономических условиях Общество проводит постоянный мониторинг рынка кредитов в соответствии с Кредитной политикой Общества с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Риски изменения валютного курса

Динамика курса национальной валюты является существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в российских 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 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.

Рост уровня инфляции в Российской Федерации (по данным Росстата уровень инфляции в 2018 году составил 4,3%) приводит к удорожанию стоимости услуг Общества.

В 2018 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного поставщика, влияние данного риска на деятельность Общества незначительно.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения дебиторской 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 снижения ликвидности Общества. В целях минимизации данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: постоянный мониторинг просроченной задолженности, истребование в досудебном порядке просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга и т.д.), с целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кредитные риски

К кредитным рискам Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Сюда относятся, прежде всего, выданные авансы поставщикам и подрядчикам, а также операции по прочим договорам с контрагентами Общества. Для снижения кредитного риска, Общество проводит контроль за состоянием дебиторской задолженности, отслеживает просроченную задолженность, осуществляет запрос гарантийных писем и банковских гарантий от поставщиков.

Правовые риски

Наиболее значимыми правовыми рисками для Общества 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.

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 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

Наиболее значимым риском, связанным с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью, является исключение из 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.

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 так же 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 опыта, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

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 реализовываются следующие мероприятия:

- Согласовываются основные технические решения с техническими службами Заказчика и Генерального проектировщика, в договорах предусматриваются штрафные санкции за неисполнение в срок обязательств по формированию ПСД;
- Организовывается оперативный контроль за ходом выполнения работ, в договорах предусматриваются штрафные санкции за несвоевременное выполнение СМР, заключаются договоры страхования рисков СМР;
- Проводятся 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 производятся в плановые сроки в соответствии с «Регламентом проведения закупочных процедур» и Положением о закупке продукции для нужд Общества, в договорах предусматриваются штрафные санкции за срыв сроков поставок.

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.

Стратегический риск

Данный риск выражается в возникновении у Общества убытков в результате ошибок, допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества и выражающихся в отсутствии учета или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества.

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

1.5. Основные достижения в 2018 году

По итогам работы Общества за 2018 год фактический объем выполненных работ составил 8 040 223,56 тыс. руб. При этом за 2018 год объем работ, выполненный собственными силами, составил в сумме 6 398 011,27 тыс. руб. или 80% от общего размера выручки.

За 2018 год значительно увеличен объем работ, выполненный на внешнем рынке по отношению внутреннему рынку Группы РусГидро. Объем работ на внешнем рынке за 2018 год составил 1 530 052,04 тыс. руб., что выше фактического уровня 2017 г. на 362 612,59 или 31%.

Размер показателя «Выработка на 1 чел. (выручка собственными силами на 1 чел.)» составил 1 714,23 тыс. рублей.

По итогам деятельности за 2018 год, Обществом получена чистая прибыль в размере 105 835,10 тыс. рублей.

Рентабельность чистой прибыли в 2018 году составила 1,3%.

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 2018 года состоялось 1 (Одно) Общее собрание акционеров Общества по итогам 2017 года.

На годовом Общем собрании акционеров 07.06.2018 (протокол от 07.06.2018 № 1107пр), акционером утвержден годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность за 2017 год, распределение прибыли Общества по результатам 2017 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по итогам 2017 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден Аудитор Общества.

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 2018 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 07.06.2018 (протокол от 07.06.2018 № 1107пр):

Председатель Совета директоров Общества

Никитин Алексей Валерьевич	
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы	Заместитель главного инженера, Директор Департамента модернизации оборудования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Члены Совета директоров Общества

Перминов Дмитрий Витальевич	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Юридического департамента
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Савельев Василий Владимирович	
Год рождения	1982
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления бюджетирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Балтабаев Дамир Маратович	
Год рождения	1979
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления по крупным проектам программы комплексной модернизации Департамента модернизации оборудования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

До проведения годового Общего собрания акционеров 07.06.2018 года в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 02.06.2017 (протокол от 02.06.2017 № 1047пр):

Председатель Совета директоров Общества

Никитин Алексей Валерьевич

Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель главного инженера, Директор Департамента модернизации оборудования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Члены Совета директоров Общества

Перминов Дмитрий Витальевич	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Юридического департамента
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Хмарин Виктор Викторович	
Год рождения	1980
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель генерального директора по экономике, инвестициям и закупочной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Балтабаев Дамир Маратович	
Год рождения	1979
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления по крупным проектам программы комплексной модернизации Департамента модернизации оборудования
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

В течение 2018 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Ханцев Алексей Владимирович	
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	АО «Гидроремонт-ВКК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 (ноль) %

В течение 2018 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 2018 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2018 года, составил 510 070 (Пятьсот десять тысяч семьдесят) рублей.

Таблица № 4

Наименование показателя	Размер выплат 2018 год, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	510 070,00
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	510 070,00
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	0

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества за 2018 год производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2017 года (протокол от 02.06.2017 года № 1047пр).

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 от 31.05.2017 (протокол от 31.05.2017 № 99).

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 25.05.2011 (протокол от 25.05.2011 № 609пр).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 02.06.2018 (протокол от 02.06.2018 № 1047пр):

Члены Ревизионной комиссии

- Ажимов Олег Евгеньевич;
- Маслов Василий Геннадьевич;
- Маркова Альбина Владимировна.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2011 (протокол от 25.05.2011 № 609пр).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Размер вознаграждения, выплачиваемого председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30%.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 151 994 (Сто пятьдесят одна тысяча девятьсот девяносто четыре) рубля 70 копеек.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводилась.

2.2. Отчет Совета директоров

В течение 2018 года проведено 13 заседаний Совета директоров, на которых рассмотрено 76 вопросов.

В отчетном году Советом директоров Общества утверждены внутренние документы, планы и отчеты об их исполнении, рассмотрены вопросы текущей деятельности, в частности:

- Утверждено Положение о системе бизнес-планирования Общества;
- Утверждено Положение о финансовой политике Общества;
- Утверждено Положение о кредитной политике Общества;
- Утверждена Антикоррупционная политика Общества в новой редакции;
- Утверждена организационная структура Общества в новой редакции;
- Утвержден Альбом типовых форм для проведения закупок Общества в новой редакции;
- Общество присоединилось к Положению о взаимодействии ПАО «РусГидро» и подконтрольных обществ в сфере утилизации золошлаковых отходов;
- Утверждено Положение о системе ключевых показателей эффективности Общества;
- Утверждена Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности Общества;
- Общество присоединилось к Единому положению о закупке продукции для нужд Группы РусГидро, Альбому типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро, Каталогу корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро» и Порядку применения Каталога корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро»;

- Утверждены бизнес-планы Общества на 2018 - 2022 гг., на 2019 - 2023 гг. и отчеты об исполнении бизнес-плана Общества по итогам отчетных периодов;
- Утверждены перечень и целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества на 2018 год и отчеты о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества по итогам отчетных периодов;
- Утверждены Перечень Аккредитованных кредитных организаций, Лимиты риска на них и Перечни Банков-Гарантов Общества в новых редакциях;
- Одобрен коллективный договор филиала АО «Гидроремонт-ВКК» – «Управление монтажных работ № 1» на 2018 – 2019 гг.;
- Рассмотрен отчет Генерального директора о реализации Финансовой политики Общества в 2017 году;
- Утвержден перечень информации, подлежащей представлению контролирующему лицу в целях раскрытия информации на рынке ценных бумаг;
- Утвержден отчет Генерального директора об организации страховой защиты Общества в 2017 году;
- Рассмотрены отчеты Генерального директора о выполнении решений Совета директоров Общества за отчетные периоды и отдельных поручений Совета директоров;
- Утверждены Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) Общества на 2019 год и отчеты Генерального директора об исполнении Годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) Общества по итогам отчетных периодов;
- Рассмотрены вопросы в рамках Положения о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора Общества и Положения о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества;
- Рассмотрены вопросы в рамках подготовки к годовому Общему собранию акционеров Общества по итогам 2017 года (предварительно утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность за 2017 год, даны рекомендации по распределению прибыли Общества, выплате дивидендов по результатам 2017 финансового года и кандидатуре Аудитора Общества);
- Утвержден перечень оценочных организаций Общества;
- Утверждены программа страховой защиты и перечень страховщиков Общества на 2019 год;
- Утверждены реестр и план управления рисками Общества на 2018 - 2019 гг. и отчеты Генерального директора об управлении рисками Общества по итогам отчетных периодов;
- Утверждены Планы привлечения Обществом банковских гарантий на 2018 год, на 2019 год и отчеты Генерального директора об исполнении плана привлечения банковских гарантий по итогам отчетных периодов.

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 года уставный капитал Общества оставляет 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», 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)	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 триста 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:	
	01.01.2017	31.12.2017	01.01.2018	31.12.2018
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2018 – 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 декабря 2018 года:

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 декабря 2018 года:

Таблица № 9

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, руб.
1	Союз – «Саморегулируемая организация - Межрегиональное отраслевое объединение работодателей «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 (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность Объектов капитального строительства и выполняются членами Союза. Повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта и сноса объектов капитального строительства. Представление и защита прав, законных интересов членов Союза, координация их предпринимательской деятельности, содействие в защите экономических, профессиональных, общих имущественных и иных интересов членов	888 000,00

		Союза в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.	
2	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциации «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – вред) вследствие недостатков работ в области архитектурно-строительного проектирования, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Ассоциации. Повышение качества архитектурно-строительного проектирования и безопасности объектов капитального строительства. Повышение ответственности членов Ассоциации за свою профессиональную деятельность. Обеспечение исполнения членами Ассоциации обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключенным с использованием конкурентных способов определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) в соответствии с законодательством РФ о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, законодательством РФ о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, или в иных случаях по результатам торгов (конкурсов, аукционов), если в соответствии с законодательством РФ проведение торгов (конкурсов, аукционов) для заключения соответствующих договоров является обязательным.	365 500,00
3	Ассоциация инженеров-изыскателей «СтройПартнер» (АС «СтройПартнер»)	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу,	185 000,00

		<p>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 Партнерства. Повышение качества выполнения инженерных изысканий, осуществления архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства. Представление и защита прав, законных интересов членов Партнерства, содействие в защите экономических, профессиональных и социальных интересов членов Партнерства в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, а также перед всеми иными третьими лицами.</p>	
--	--	---	--

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 10

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
1.	Капитальные и текущие ремонты	тыс. руб.	2 363 706,37	2 430 470,63	2 616 700,50
2.	Техническое и сервисное обслуживание	тыс. руб.	501 768,79	532 987,28	601 267,80
3.	Техпереворужение и реконструкция	тыс. руб.	7 542 090,71	3 935 333,82	4 782 379,30
4.	Прочие услуги основной деятельности по видам	тыс. руб.	17 468,00	24 041,59	39 875,90
ИТОГО:			10 425 033,86	6 922 833,32	8 040 223,50

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 11

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Выручка от реализации	10 425 034	6 922 833	8 040 224	116
	В т.ч.: на объектах группы «РусГидро»	9 598 946	5 755 394	6 510 172	113
	на внешнем рынке	826 088	1 167 439	1 530 052	131
2.	Себестоимость	9 250 725	5 633 334	6 844 302	121
3.	Прибыль/убыток от продаж	396 745	481 215	237 902	49
4.	Прочие доходы	107 635	130 087	196 171	151
5.	Прочие расходы	263 863	177 435	281 644	159
6.	Прибыль до налогообложения	240 517	433 867	152 429	35
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	86 204	89 007	46 594	52
8.	Чистая прибыль	154 313	344 860	105 835	31

По итогам работы Общества за 2018 год фактический объем выполненных работ составил 8 040 224 тыс. рублей.

Увеличение выручки от реализации работ на 1 117 390 тыс. руб. (16%) обусловлено различиями в структуре производственных программ отчетного и предшествующего периода. Данное изменение, главным образом, вызвано ростом объемов работ в 2018 году по договорам технического перевооружения и реконструкции (22%).

Себестоимость реализованных работ за 2018 год составила 6 844 302 тыс. рублей. Увеличение совокупной величины затрат на 1 210 968 тыс. руб. (21%), главным образом, обусловлено:

- увеличением доли материалоемких работ;
- созданием новых производственных участков и структурных подразделений в Обществе (Протокол СД № 108 от 22.03.2018 г.) для реализации работ по обеспечению комплексной системы безопасности объектов ПАО «РусГидро» (Приказ ПАО «РусГидро» № 280 от 04.05.2017 г.);
- значительным ростом объемов работ на внешнем рынке (на 31%);
- функционированием филиала АО «Гидроремонт-ВКК» - «Управление монтажных работ № 1» в течение всего 2018 года, созданного во 2 полугодии 2017 года.

Прочие доходы в 2018 году составили 196 171 тыс. руб., что выше уровня 2017 года на 66 084 тыс. руб. (51%).

Прочие расходы в 2018 году составили 281 644 тыс. руб., что на 104 209 тыс. руб. (59%) выше уровня 2017 года.

По итогам 2018 года Обществом получена чистая прибыль в размере 105 835 тыс. руб., что ниже уровня 2017г. на 239 025 тыс. руб. (69%).

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 (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 за 2018 год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2018	На 31.12.2017	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	465 696	430 440	35 256	8,19
Долгосрочные финансовые вложения	-	104 910	-104 910	-100
Отложенные налоговые активы	243 567	166 290	77 277	46,47
Прочие внеоборотные активы	21 190	319 684	-298 494	-93,37
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	730 453	1 021 324	-290 871	-28,48
1. Оборотные активы:				
Запасы	586 741	320 310	266 431	83,18
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	32 782	524 866	-492 084	-93,75
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 291 684	1 027 491	264 193	25,71
Денежные средства	630 250	798 753	-168 503	-21,09
Прочие оборотные активы	2 077 365	1 256 222	821 143	65,37
Итого оборотные активы (раздел 2)	4 618 822	3 927 642	691 180	17,59
БАЛАНС	5 349 275	4 948 966	400 309	8,08
2. Капитал и резервы				
Уставный капитал	535	535	0	0
Добавочный капитал	17 314	17 314	0	0
Резервный капитал	892	892	0	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	667 709	667 709	0	0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	105 835	344 860	-239 025	-69,31
Итого капитал и резервы (раздел 3)	792 285	1 031 310	-239 025	-23,17
3. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	205 022	142 542	62 480	43,83
Прочие обязательства	15 284	797 805	-782 521	-98,08
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	220 306	940 347	-720 041	-76,57
4. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	350 549	-	350 549	100
Кредиторская задолженность	3 325 394	2 500 270	825 124	33,00
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	44	-44	-100
Оценочные обязательства	340 916	277 047	63 869	23,05

Прочие краткосрочные обязательства	319 825	199 948	119 877	59,95
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	4 336 684	2 977 309	1 359 375	45,65
БАЛАНС	5 349 275	4 948 966	400 309	8,08

В структуре актива баланса на 31.12.2018 года основной удельный вес занимают долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность – 0,6 % и 24 % соответственно, 12 % денежные средства, 39 % прочие оборотные активы.

Долгосрочная дебиторская задолженность состоит в основном из сумм задолженности покупателей и заказчиков по гарантийным удержаниям, сумма которых составляет 31 498 тыс. руб. или 2 % от всей суммы дебиторской задолженности, что соответствует условиям заключенных Обществом договоров.

Краткосрочная дебиторская задолженность в основном состоит из сумм дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, сумма которых составляет 925 492 тыс. руб. или 70 % 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, не принятая заказчиком в сумме 1 770 187 тыс. руб. в соответствии с ПБУ 2/2008, что соответствует условиям договоров.

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

– Снижение показателей - «Долгосрочные финансовые вложения» (на 100 % или 104 910 тыс. руб.), «Прочие внеоборотные активы» - (на 93 % или 298 494 тыс. руб.), «Денежные средства» (на 21 % или 168 503 тыс. руб.), «Дебиторская задолженность» (на 14,68 % или 227 891 тыс. руб.).

– Увеличение показателей - «Запасы» (на 83 % или 266 431 тыс. руб.), «Прочие оборотные активы» (на 65 % или 821 143 тыс. руб.), «Отложенные налоговые активы» (на 46 % или 77 277 тыс. руб.).

В структуре пассива баланса на конец отчетного года основной удельный вес занимают долгосрочные обязательства – 4,12 %, краткосрочные обязательства – 81 %.

Долгосрочные обязательства в основном состоят из сумм отложенного налогового обязательства и составляют 205 022 тыс. руб. или 93 % от всех долгосрочных обязательств.

Краткосрочные обязательства состоят в основном из сумм кредиторской задолженности – 3 325 394 тыс. руб. или 77 % от всех краткосрочных обязательств, основную часть которых занимают авансы полученные – 2 013 519 тыс. руб. или 46 % и задолженность поставщиками и подрядчиками – 723 759 тыс. руб. или 17 %.

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

Снижение показателей - «Долгосрочные обязательства» (на 76 % или на 720 041 тыс. руб.), «Нераспределенная прибыль» (на 24 % или на 239 025 тыс. руб.).

Увеличение показателей - «Заемные средства (на 100 % или 350 549 тыс. руб.), «Кредиторской задолженности» (на 33 % или 825 124 тыс. руб.), «Прочие краткосрочные обязательства» (на 60 % или на 119 877 тыс. руб.).

Валюта баланса увеличилась на 8 % или 400 тыс. руб.

За 2018 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась.

Таблица № 13

Расчет стоимости чистых активов, тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2017
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	730 453	1 021 324
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	4 618 822	3 927 642
3. Дебиторская задолженность учредителей		

Расчет стоимости чистых активов, тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2017
(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)	5 349 275	4 948 966
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	220 306	940 347
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	4 336 684	2 977 265
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)	4 556 990	3 917 612
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итога пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	792 285	1 031 354

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 792 285 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на 239 069 тыс. рублей.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 13

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	154 313	344 860	105 835	31
EBIT	396 745	481 215	237 902	49
EBITDA	489 549	579 740	351 889	61

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение показателей «EBIT» (на 49%) и «EBITDA» (на 61%), обуславливающим фактором которого является уменьшение размера операционной прибыли на 243 313 тыс. руб. (51%).

Показатели эффективности

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

Таблица № 14

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	1,5	5,0	1,3	26
Норма EBIT, %	3,8	7,0	3,0	43
Норма EBITDA, %	4,7	8,4	4,4	52

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.

Снижение показателей относительно прошлого года обусловлено уменьшением размера операционной и чистой прибыли, относительно 2017 года.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 15

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,16	5,15	6,60	128
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	88	71	55	78
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,03	2,51	2,77	110
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	120	145	132	91

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

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

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 16

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	1,13	1,14	1,00	88
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,35	0,30	0,16	53
Коэффициент Бивера*	0,06	0,12	0,05	42

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 2016 - 2018 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента соответствует рамкам норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. В целом, значение данного показателя в пределах нормативной величины.

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 № 17

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,17	0,21	0,15	71
Соотношение собственного и заемного капитала	4,89	3,80	5,75	151

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

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

Показатели доходности капитала

Таблица № 18

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	2,62	7,58	2,66	35
ROE, %	17,97	36,84	11,61	32

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

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

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

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 19

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе	496 200	524 866	32 782	6
1.1	Покупатели и заказчики	132 749	59 995	31 498	53
1.2	Векселя к получению				
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные	363 451	464 871	1 284	0
1.5	Прочие дебиторы				
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	1 125 439	1 027 491	1 291 684	126
2.1	Покупатели и заказчики	940 437	839 301	925 492	110
2.2	Векселя к получению				
2.3	Задолженность дочерних обществ	0	48 995	0	0
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал				
2.5	Авансы выданные	161 333	123 989	347 067	280
2.6	Прочие дебиторы	23 669	15 206	19 125	126

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 32 782 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 1 291 684 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность увеличилась на 26% (или на 264 193 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 94% (или на 492 084 тыс. руб.), в основном за счет уменьшения авансов выданных.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 20

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты			350 549	
2.	Кредиторская задолженность	2 789 826	2 500 270	3 325 394	133
2.1.	поставщики и подрядчики	998 661	490 092	723 759	148

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.2.	векселя к уплате				
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами				
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	128 676	142 470	148 080	104
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	56 184	60 667	74 588	123
2.6.	По налогам и сборам	395 964	464 815	349 875	75
2.7.	Авансы полученные	1 205 004	1 336 664	2 013 519	151
2.8.	Прочие кредиторы	5 337	5 562	15 573	280
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов				
4.	Доходы будущих периодов	0	44	0	0
5.	Резервы предстоящих расходов	247 959	277 047	340 916	123
6.	Прочие краткосрочные обязательства	199 504	199 948	319 825	160

По состоянию на 31.12.2018 года кредиторская задолженность составила 3 325 394 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 33% (или на 825 124 тыс. руб.), в основном за счет авансов полученных.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2016 году решением Совета директоров Общества от 29.02.2016 года (протокол №87 от 29.02.2016года) утверждено Положение о дивидендной политике Общества в новой редакции, которое предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения 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 Обществом дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год):

Таблица № 21

Дивиденды	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Всего, в том числе:	190 521	154 313	344 860
на обыкновенные акции	190 521	154 313	344 860
на привилегированные акции	данная категория акций отсутствует		

Годовым Общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 07.06.2018 (протокол от 07.06.2018 № 1107пр), принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2017 финансового года в размере 344 860 тыс. руб.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика капитальных вложений

Таблица № 22

№	Показатель	2016		2017		2018	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		85,91	100	99,59	100	151,67	100
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0,48	0,55	0,25	0,25	10,36	6,83
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	85,44	99,45	99,33	99,75	141,31	93,17
4	Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* процент в структуре ИП

Вводы мощностей в физических единицах и основных фондов не осуществлялись.

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

Источники финансирования инвестиционной программы

Таблица № 23

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	112,14	131,38	17,16
	Чистая прибыль прошлых лет	7,31	0,00	0,00
	НДС к возмещению	21,25	22,27	4,77
	Чистая прибыль текущего года	0,00	0,00	0,00
	Прочие собственные источники	0,00	0,00	0,00
Итого:		140,7	153,65	9,23

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 24

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году, млн. руб.		
	план	факт	Отклонения
1. Техническое перевооружение и реконструкция	6,36	11,09	4,73
1.1. Реконструкция мягкой кровли цеха РМЦ (Силами Кубанского филиала)	0,52	0,00	-0,52
1.2. Производственно-техническое здание ПУ СОФ на территории Дзауджикауской ГЭС	5,84	11,09	5,25
2. Новое строительство	0,00	0,00	0,00

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году, млн. руб.		
	план	факт	Отклонения
и расширение действующих предприятий			
3. Приобретение объектов основных средств	134,34	142,56	8,22
4. Прочие инвестиции	0,00	0,00	0,00
ИТОГО:	140,70	153,65	12,95

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2018 года (аналитика по финансированию капитальных вложений) составляет – 12 948,73 тыс. руб. (без НДС) или 9,23 % от запланированного.

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2018 года (аналитика по освоению капитальных вложений) составляет – 32 221,32 тыс. руб. (без НДС) или 26,98 % от запланированного.

Превышение запланированного объема освоения и финансирования основных средств в 2018 году объясняется необходимостью проведения внеплановых закупок оборудования алмазного бурения и пиления для Кубанского филиала Общества в г. Невинномысск, а также закупкой установки для испытания обмотки статора для Воткинского филиала Общества в г. Чайковский. Для проведения указанных внеплановых закупок было получено согласование Центральной закупочной комиссии от 15.06.2018. Кроме того, при ликвидации ДО ООО «Монтажэнерго» на баланс Общества приняты основные средства на сумму 8 607,00 тыс. рублей.

По согласованию Центральной закупочной комиссии от 05.02.2018 проведена внеплановая закупка движимого имущества, в том числе легковых автомобилей, что привело к увеличению объема освоения и финансирования основных средств в 2018 г.

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»:
 - ремонт основного, вспомогательного оборудования, оборудования для собственных нужд;
 - ремонту зданий, гидротехнических сооружений, благоустройству и текущему ремонту территорий;
 - техническое перевооружение и реконструкция.
- 3) Увеличение производительности труда, сокращения 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, применением 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 31.12.2018 г. составила 3 761 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 302 человека. Из списочной численности персонала 83 % мужчин и 17 % женщин.

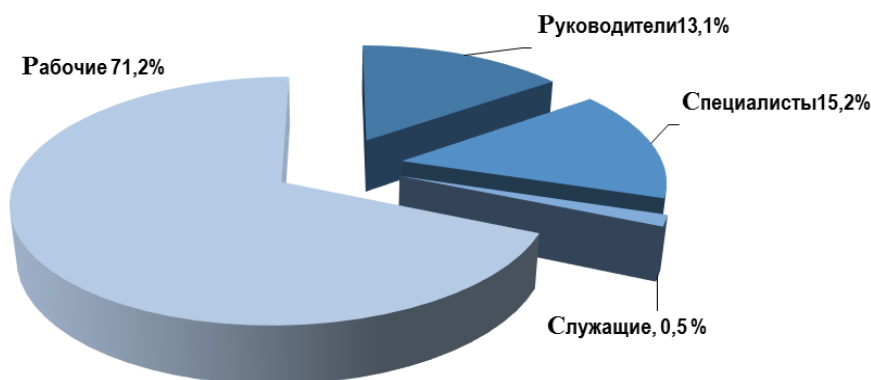
Увеличение списочной численности Общества обусловлено заключением производственных договоров для выполнения строительно-монтажных работ, работ по обслуживанию комплексной системы безопасности и строительству новых гидроэнергетических объектов Группы РусГидро.

Структура персонала по категориям

Таблица № 25

Категории	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	441	13,7	465	13,4	494	13,1%
Специалисты	455	14,2	514	15,0	571	15,2%
Служащие	16	0,5	19	0,5	18	0,5%
Рабочие	2 296	71,6	2 461	71,1	2678	71,2%
Всего	3208	100	3459	100	3761	100

Структура персонала по категориям 2018 год, %



В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное увеличение числа рабочих, специалистов и служащих.

6.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение числа работников Общества в возрастной категории от 30 до 50 лет, по сравнению с 2016 годом увеличилось на 417 человек (22,8 %). Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 года составляет 42 года.

Таблица № 26

Возрастной состав работников	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	532	16,6	520	15,0	544	14,5
От 30 до 50 лет	1 828	57,0	2051	59,3	2 245	59,7
Старше 50 лет	848	26,4	888	25,7	972	25,8
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	173	5,4	210	6,1	240	6,4
Всего	3 208	100	3 459	100	3 761	100
Средний возраст	42		41		42	

В Обществе работает 240 пенсионеров, что составляет 6,4 % от общей численности работников. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 14,3 %.

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, заключаются трудовые договоры с выпускниками.

6.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Таблица № 27

Уровень образования	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Высшее образование	1 006	31,4	1 211	35,0%	1 344	35,7
Среднее профессиональное	1 639	51,1	1 504	43,5%	1 523	40,5
Среднее общее	563	17,5	662	19,1%	671	17,8
Начальное и основное общее	0	0	82	2,4%	223	6,0
Всего	3 208	100	3 459	100	3761	100

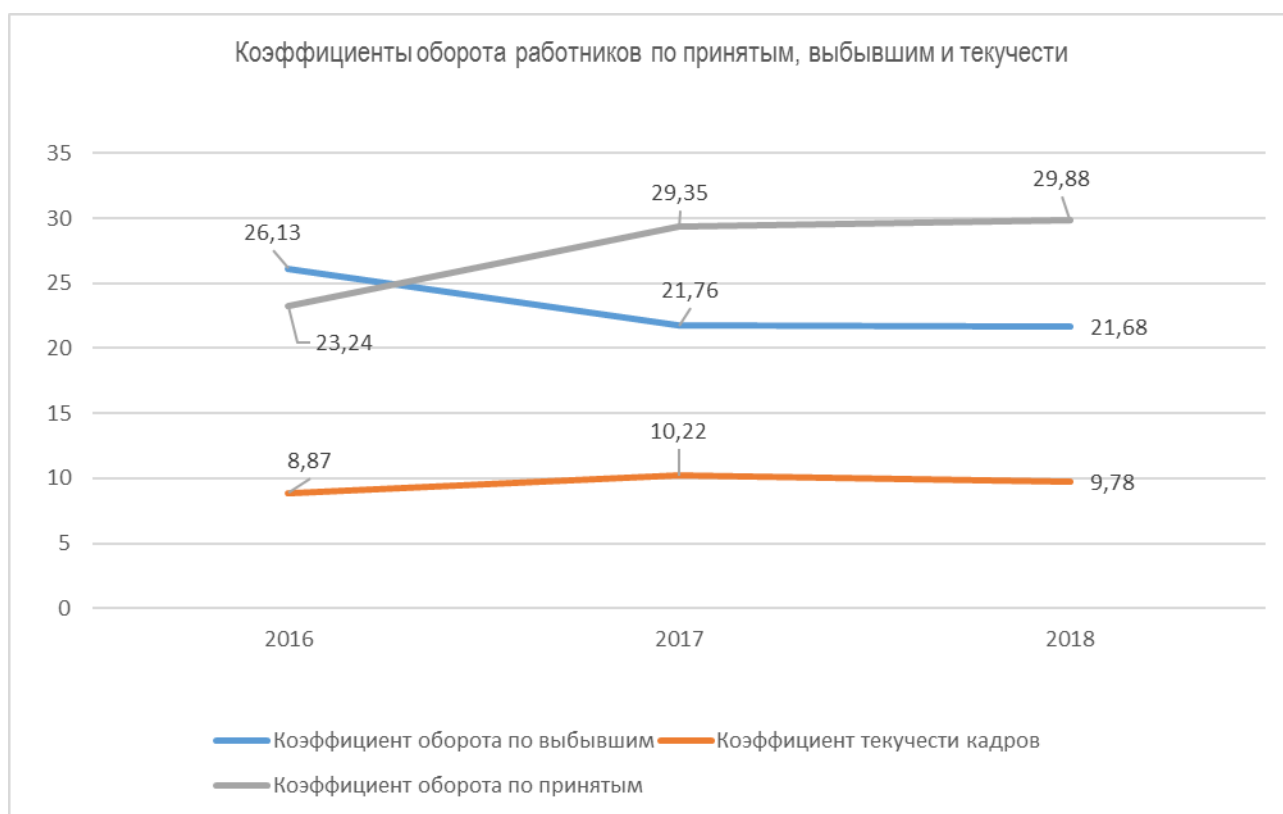
На 31 декабря 2018 года высшее образование имеют – 35,7% работников Общества, среднее профессиональное – 40,5% работников Общества. Уровень квалификации персонала составляет 76,2%.

Повышение квалификации персонала Общества осуществляется в образовательных организациях системы повышения квалификации кадров в соответствии с Планом обучения персонала.

6.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников на 31.12.2018 г. составляет: по принятым 29,88 %, по

выбывшим 21,68 %. Коэффициент текучести персонала за период 2018 года снизился в сравнении с аналогичным периодом 2017 г. на 0,44 % и составляет 9,78 %.



Основными причинами текучести персонала в 2018 году, являются:

- расторжение трудовых договоров с работниками по собственному желанию (57,7% от общего количества уволенных). Обществом в целях снижения показателя, удержания квалифицированного персонала и материального стимулирования разработан проект положения об оплате труда филиалов Общества в новой редакции, действуют коллективные договоры, разрабатываются мероприятия по улучшению условий труда.

- истечение срока трудового договора (35,5 % от общего количества уволенных) для выполнения строительно-монтажных работ и строительству новых гидроэнергетических объектов ПАО «РусГидро». В 2018 году выполнялись работы по капитальному ремонту водосливных граней и реконструкции водосливной плотины Жигулевской ГЭС, работы по созданию комплексной системы безопасности (КСБ) на Зарамагской ГЭС, монтаж, ПНР и проведение комплексного опробования гидросилового оборудования, гидромеханических систем вспомогательного оборудования Зарамагской ГЭС-1, работы по капитальному и текущему ремонту оборудования, зданий, сооружений филиала ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал», работы по усилению цемзавесы в ЦП-1,2 и восстановление пьезометрической и дренажной сети после усиления на Ирганайской ГЭС, оказание услуг по проектированию и строительству объектов ВТРК «Архыз», капитальный и текущий ремонт оборудования, зданий, сооружений филиала ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС», строительство здания ППУ (подстанционного пункта управления), изготовлению, поставке и замене оборудования СН (собственных нужд) ОРУ-220 филиала ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС», работы по реконструкции водоприемника напорного узла Баксанской ГЭС.

6.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица № 28

№ п/п	Показатель	2016	2017	2018
-------	------------	------	------	------

1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	1 970 964,4	2 037 394,1	2 337 123,5
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	48 082	50 626	52 182

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 18,6%, в том числе:

- 2017 год к 2016 - 3,4%;

- 2018 год к 2017 - 14,7%.

Рост фонда оплаты труда в натуральном выражении связан с увеличением численности работников и объема выполняемых работ.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 8,5 % и превышает минимальные размеры оплаты труда, установленные в регионах присутствия Общества от 2,24 до 5,05 раз.

6.3. Развитие персонала

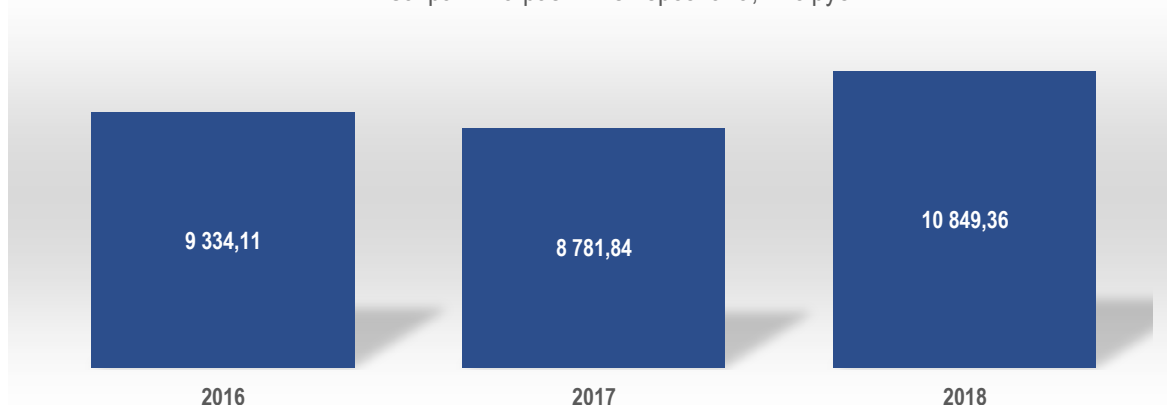
В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы в Обществе реализуются программы обучения работников.

6.3.1. Затраты на развитие персонала

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 2018 году составили 10 849,36 тыс. руб. и по сравнению с предыдущим годом увеличились на 23,5 %.

Затраты на развитие персонала	2016, тыс. руб.	2017, тыс. руб.	2018, тыс. руб.
		9 334, 11	8 781, 84

Затраты на развитие персонала, тыс.руб.



6.3.2. Структура развития работников

В 2018 году подготовку, переподготовку, обучение и повышение квалификации прошли 3 246 работников Общества. Среднее количество часов обучения на одного сотрудника - 42 часа¹.

Сведения об обучении персонала в 2018 г.

Таблица № 29

№ п/п	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	3057	9 692,37
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	26	456,87
3	Организационно-управленческое обучение	7	261,22
4	Проектное обучение	0	0,0
5	Обучение корпоративным стандартам	144	377,48
6	Высшее образование	0	0,0
7	Вторая профессия	12	61,40
8	Соревнования профессионального мастерства		0,0
ИТОГ		3 246,0	10 849,36

6.3.3. Взаимодействие с Вузами

В 2018 году Обществом организована практика для студентов профессиональных образовательных организаций и образовательных организаций высшего образования. 47 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;
- КГБПОУ «Дивногорский гидроэнергетический техникум им. А.Е. Бочкина»;
- ФБОУВО «Вятский государственный университет»;
- ГАПОУ РХ «Саяногорский политехнический техникум»;
- ГБПОУ «Пермский политехнический колледж имени Н.Г. Славянова»;
- ГБПОУ «Чайковский техникум промышленных технологий и управления»;
- ГБПОУ «Невинномысский энергетический техникум»;
- ФГБОУ ВО «Волгоградский государственный технический университет»;
- ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ»»;
- Национальный исследовательский университет «МЭИ» Филиал в г. Волжский.

¹ Среднее количество часов обучения рассчитано по отношению к списочной численности персонала.

6.4. Социальная политика

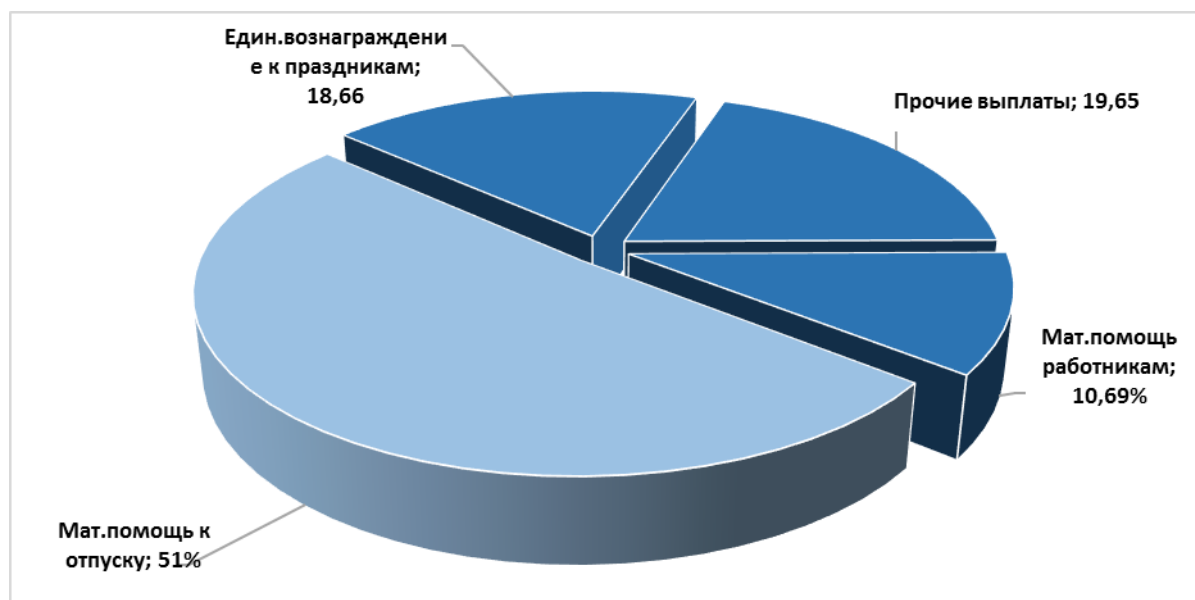
Основными документами в области социальной политики и социального партнерства Общества являются коллективные договоры Филиалов АО «Гидроремонт-ВКК» на 2016 - 2019 годы.

6.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица № 30

Наименование	2016, тыс. руб.	2017, тыс. руб.	2018, тыс. руб.
Социальные расходы	142 690	149 839	156 871
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников.	105 342	107 398	115 720

Диаграмма «Структура социальных расходов» за 2018 год (доля наиболее значимых льгот в общей сумме социальных расходов)



Основные социальные выплаты в 2018 году составили следующие статьи:

- 1) Материальная помощь к отпуску (51%) – 3 189 получателей;
- 2) Единовременное вознаграждение к праздникам (18,66%) – 4 044 получателей;
- 3) Материальная помощь работникам (в связи с рождением ребенка, бракосочетанием и смертью близких родственников) (10,69%) – 320 получателей.

Кроме того, прочие социальные выплаты составили 19,65% от общей суммы расходов:

- 1) Единовременное вознаграждение (Грамоты, награды) (2,98%) – 384 получателей;
- 2) Оплата путевок на лечение и отдых – (3,18%) – 259 получателей;
- 3) Стоимость подарков и билетов детям – (1,25%) – 2 466 получателей;
- 4) Оплата проезда (1,12%) – 29 получателей;
- 5) Женщинам, по уходу за ребенком до 3-х лет (3,0%) – 50 получателей;
- 6) Расходы на спортивно-корпоративные мероприятия – (1,93%);
- 7) Материальная помощь семьям погибших (1,88%) – 17 получателей;
- 8) Единовременное пособие при выходе на пенсию (0,55%) – 17 получателей;

9) Прочие социальные льготы (3,11%).

6.4.2. Добровольное медицинское страхование

Поставщиком услуг для нужд Общества по добровольному медицинскому страхованию является АО «СОГАЗ» (договор № 0717 LM 00112 от «29» декабря 2017 г.).

Основные виды обслуживания, предусмотренные договором добровольного медицинского страхования в 2018 году:

- Амбулаторно-поликлиническое обслуживание;
- Помощь на дому;
- Стоматологическое обслуживание (в специализированных клиниках и на базе амбулаторно-поликлинических организаций);
- Скорую медицинскую помощь;
- Стационарное обслуживание (экстренная и плановая госпитализация);
- Экстренную и неотложную помощь на территории Российской Федерации.

6.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа Негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) реализуется в Обществе с 2013 года. Объем финансирования НПО в 2018 году составил 4 815,31 тыс. руб.

В 2018 году был реализован:

«ПАРИТЕТНЫЙ ПЛАН», финансируемый на условиях солидарного участия работника и Общества, по программе: «5+5». Фактическое количество участников данной программы за 2018 год составило 410 человек. Уменьшение числа участников в течение 2018 года, в связи с расторжением договоров НПО и закрытием ИПС.

6.4.4. Спортивные мероприятия

В 2018 году на филиалах Общества совместно с советом Ветеранов были проведены мероприятия по поздравлению пенсионеров (бывших работников) с Днем пожилых людей и Днем энергетика, в мероприятиях приняли участие более 40 человек.

39 работников Общества участвовали в общекорпоративной спартакиаде Группы РусГидро, представляя не только Общество, но и филиалы ПАО «РусГидро».

Победителями отборочных соревнований в г. Новосибирск, Чайковский и Махачкала стали: Чекунин Александр - слесарь Жигулевского филиала (настольный теннис), Шерстюк Артём - мастер Саяно - Шушенского филиала (плавание), Гайнанова Екатерина – специалист по охране труда (легкая атлетика), сборная команда по футболу, команда по легкой атлетике.



Команда по легкой атлетике победитель многоборья в г. Чайковский.



Победители отборочного этапа по футболу в г.Махачкала



Участники финального этапа спартакиады группы РусГидро с Генеральным директором АО «Гидроремонт-ВКК» Ханцевым А.В.

Александр Чекунин и Артём Шерстюк стали Чемпионами финальных соревнований Группы РусГидро в г. Сочи.

Активное участие приняли работники Общества в мероприятии по сдаче нормативов «Готов к труду и обороне». 10 работников Общества сдали нормативы на «Золотой» значок, 10 человек на «Серебряный» и 2 работника на «Бронзовый».

Коллектив Общества принял участие в виртуальном марафоне «Шагаем вместе от Дальнего Востока до Северного Кавказа», организованным ПАО «РусГидро» с целью популяризации здорового образа жизни и виртуального знакомства с энергообъектами компании, их географией и историей.

252 «гидроремонтника», которые, находясь в разных концах России, прошли вместе 81 135 858 шагов. По итогам акции, команда «Гидроремонт-ВКК» заняла 3-е место в группе команд до 350 человек.

В рамках данной акции Общество провело свой, параллельный, зачет среди филиалов. Абсолютным победителем стал Саяно-Шушенский филиал Общества в п. Черемушки, который суммарно прошел 12 838 242 шага, завоевав «ПереХОДящий кубок». Самые активные участники были награждены памятными кубками, учрежденными руководством Общества.

Победители акции «Шагаем вместе...»



Татьяна Павлычева, Юрий Овечкин



Галина Гринько

Молодые специалисты Общества приняли участие в Международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж»



Станислав Дмитриевич Филипас, главный эксперт отдела КСБ, в составе команды, представляющей ПАО «РусГидро», занял 1 место в рамках Молодежного дня Международного форума «Российская энергетическая неделя».



Раздел 7. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда

В соответствии с требованием приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.06.2009 года № 290н «Об утверждении межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» и приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 года № 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 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» № П-0136 от 22.11.2018 г.

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

Таблица № 31

Кол-во штатных ед.	Наименование должности	Функциональное направление
1	Начальник Службы охраны труда и промышленной безопасности	Организация работы СОТ и ПБ и специалистов по охране труда филиалов Общества.
1	Главный эксперт СОТ и ПБ П	Промышленная безопасность и Производственный контроль
1	Главный эксперт СОТ и ПБ	Электрическая безопасность Пожарная безопасность
1	Ведущий специалист	Охрана труда.
1	Ведущий эксперт по ЭБ	Экологическая безопасность.
13	Ведущие специалисты по ОТ филиалов Общества	ОТ, ПБ, ППБ, ГО и ЧС, ЭБ.
19	Специалисты по ОТ филиалов Общества	ОТ, ПБ, ППБ, ГО и ЧС, ЭБ.

Затраты на охрану труда

Таблица № 32

Наименование товарно – материально ценностей или видов услуг в сфере охраны труда	Итого в 2018 году, без НДС
Приобретение методической и справочной литературы и т.д.	397 705,00
Уголки, стенды по ОТ, наглядные пособия, знаки безопасности, схемы, плакаты	310 780,00
СИЗ (перчатки, жилет, плащ каспер, страховочные привязи, каски, рукавицы, краги, респираторы, очки и т д)	20 099 438,00
Спецодежда (куртка, обувь, штаны, комбинезон, нательное белье зима-лето,)	24, 424,329,00
Средства гигиены (мыло, крема, чистящие пасты)	5 408 467,00
Ремонт, стирка и химчистка	2 125 623,00
Приобретение бланков и удостоверений	303 920,00
Приобретение средств пожаротушения	337 252,00
Прочее (освидетельствование и заправка огнетушителей, т.д.)	290 977,00
Медицинские осмотры	11 082 350,00
Работа по профилактике и лечению профессиональных заболеваний(приобретение аптечек)	525 332,00
Молоко или другие равноценные продукты	5 143 355,00

Оздоровительные мероприятия (профилактические средства от ОРВИ и гриппа)	130 345,00
СОУТ	1 223 780,00
Обеспечение работников питьевой водой	2 182 805,00
Проведение санитарно-производственного контроля (замер освещённости, микроклимата и пр. на рабочих местах)	767 572,00
Вывоз ТБО	3 238 471,00
Соглашение по охране труда на 2018 год	244 800,00
Питание водолазам	488 265,00
Затраты на обеспечение экологической безопасности	1 164 524,00
Проведение экспертизы по ПБ (ПС)	123 200,00
Изготовление проектов по экологической безопасности, паспортов опасных отходов	460 240,00
Информация о стоимости молока	4 500,00
Костюмы. Защита от электродуги	7 333 260,00
Вакцинация от клещевого энцефалита	140 000,00
Лабораторные исследования	159 949,00
Итого:	88 291 346,00

Производственный травматизм

В 2018 году в АО «Гидроремонт-ВКК» произошло 2 лёгких несчастных случая. 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 2018 году, было израсходовано 10 849 361,00 рублей.

Локальные нормативные документы (акты), регламентирующие охрану труда

Таблица № 33

№ 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 2018 году рабочие Общества прошли специальную оценку условий труда с учетом Федерального закона от 28.12.2013 года № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда».

В филиалах Общества по результатам специальной оценки условий труда число работников на рабочих местах с классом условий 3 составило 1945 человека (на 27,91 % ниже, чем годом ранее). 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 года № 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:

– Медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами;

- Предрейсовые и послерейсовые медицинские освидетельствования водителей транспортных средств;
- Контроль за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемиологических мероприятий;
- Организация посещения работниками спортивных комплексов и бассейнов;
- Профилактические мероприятия, направленные на предупреждение эпидемий гриппа и ОРВИ.

Раздел 8. 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	119421, 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) 225-32-32, 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	Акционерное Общество «БДО Юникон»
Сокращенное фирменное наименование	АО «БДО Юникон»
Вид деятельности	Осуществление аудиторской деятельности
Место нахождения	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж, помещение 1, комната 50
Почтовый адрес	Центральный офис: 107061, г. Москва, Преображенская площадь, д.8, БЦ «Прео-8», 14 этаж Представительский офис: 123117, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10, «Башня на набережной» Блок «Б», 22 этаж
Индивидуальный номер налогоплательщика	7716021332
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор Общества	Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи	11603059593
Контакты	Телефон: +7 (495) 797-56-65 / 60, e-mail: reception@bdo.ru, веб-адрес: www.bdo.ru

Информация о регистраторе Общества

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Реестр-РН»
Место нахождения	109028, г. Москва, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4
Почтовый адрес	115172, Москва, а/я 4
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра:	Федеральной службой по финансовым рынкам № 10-000-1-00330 от 16.12.2004. Срок действия лицензии: без ограничения срока действия.
Контакты	Телефон: +7 (495) 411-79-11, факс: +7 (495) 411-83-12, e-mail: support@reestrrn.ru, веб-адрес: www.reestrrn.ru

Приложение 1. Заключение Аудитора.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «Гидроремонт-ВКК» по итогам
деятельности за 2018 год



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру АО «Гидроремонт-ВКК»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Гидроремонт-ВКК» (Организация) (ОГРН 1036301733005, дом 1, улица Новаторов, город Москва, Россия, 119421), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «Гидроремонт-ВКК» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) 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 описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. 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

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации 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 Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с 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 независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

7 марта 2019 года

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2018 г.

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/Частная собственность

Единица измерения: **в тыс. руб.**

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

	Коды	
Форма по ОКУД	0710002	
Дата (число, месяц, год)	31.12.2018г	
по ОКПО	13777753	
ИНН	6345012488	
по ОКВЭД	35.11.2	
по ОКОПФ/ОКФС	12267	16
по ОКЕИ	384	

	АКТИВ	Код	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3.1 стр.20-21	Нематериальные активы	1110	-	-	3 395
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства, в том числе:	1150	465 696	430 440	444 322
п.3.2 стр.22-23	Основные средства	1151	465 696	430 171	428 154
	Здания	1151.1	118 783	105 611	104 826
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1151.2	9 886	9 886	9 886
	Сооружения	1151.3	27 528	30 622	24 617
	Машины и оборудование	1151.4	164 223	152 002	155 056
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.5	83 049	67 390	57 816
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.6	61 046	64 338	75 843
	Прочие основные фонды	1151.7	1 181	322	110
	Незавершенное строительство	1152	-	269	16 168
	Оборудование к установке	1152.1	-	-	-
	Строительство объектов	1152.2	-	269	16 168
	Затраты по долевого строительству	1152.3	-	-	-
	Законченные строительством объекты до момента перевода в состав ОС	1152.4	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	1153	-	-	-
	Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1153.1	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	1153.2	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	1160	-	-	-
	Имущество для передачи в лизинг	1160.1	-	-	-
	Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	1170	-	104 910	104 910
	Инвестиции в акции	1171	-	104 910	104 910
	Компаний входящих в Группу	1171.1	-	104 910	104 910
	Материнской компании	1171.1.1	-	-	-
п.3.4 стр.26	Дочерних компаний	1171.1.2	-	104 910	104 910
	Ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1171.1.3	-	-	-
	Прочих компаний	1171.2	-	-	-
	Инвестиции в долговые ценные бумаги	1172	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1172.1	-	-	-
	Прочих компаний	1172.2	-	-	-
	Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	1173	-	-	-
	Компаниям входящим в Группу	1173.1	-	-	-
	Прочим компаниям	1173.2	-	-	-
	Прочие долгосрочные финансовые вложения	1174	-	-	-
	Компаний входящих в Группу	1174.1	-	-	-
	Прочих компаний	1174.2	-	-	-
п.3.12 стр.40-41	Отложенные налоговые активы	1180	243 567	166 290	128 165
п.3.3 стр.25	Прочие внеоборотные активы	1190	21 190	319 684	109 742
	Прочие внеоборотные активы	1191	21 190	319 684	109 742
	Расходы будущих периодов	1 191.1	16 541	13 206	13 503
	НДС по авансам полученным	1 191.2	1 811	98 177	94 181
	Выручка, неприятная заказчиком	1 191.3	2 838	208 301	2 058
	ИТОГО ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1100	730 453	1 021 324	790 534
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3.5 стр.27	Запасы, в том числе:	1210	586 741	320 310	271 648
	Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	550 638	311 718	258 127

5

	Сырье и материалы	1211.1	425 238	215 271	196 502
	Топливо	1211.2	1 128	1 150	721
	Запасные части	1211.3	1 906	1 605	1 285
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	72 765	49 921	35 809
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5	-	-	-
	Строительные материалы	1211.6	3 664	3 804	3 907
	Прочие материалы	1211.7	45 937	39 967	19 903
	Животные на выращивании и откорме	1212	-	-	-
п.3.5 стр.28	Затраты в незавершенном производстве	1213	3 950	1 096	1 434
п.3.5 стр.25	Готовая продукция и товары для перепродажи	1214	26 816	4 667	8 424
	Товары отгруженные	1215	-	-	-
	Расходы будущих периодов	1216	5 337	2 829	3 663
	Прочие запасы	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
п.3.6 стр.30-32	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	1 324 466	1 552 357	1 621 639
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	32 782	524 866	496 200
	Покупатели и заказчики	1231.1	31 498	59 995	132 749
	Покупатели электроэнергии	1231.1.1	-	-	-
	Покупатели мощности	1231.1.2	-	-	-
	Покупатели теплотенергии	1231.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по РРСК	1231.1.4	-	-	-
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотенергии	1231.1.5	-	-	-
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1231.1.6	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1231.1.7	-	-	-
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1231.1.8	-	-	-
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1231.1.9	-	-	-
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1231.1.10	31 498	59 995	132 749
	Заказчики услуг организаторов строительства	1231.1.11	-	-	-
	Заказчики услуг по НИОКРам	1231.1.12	-	-	-
	Заказчики транспортных услуг	1231.1.13	-	-	-
	Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1231.1.14	-	-	-
	Потребители услуг связи	1231.1.15	-	-	-
	Прочие покупатели	1231.1.16	-	-	-
	Векселя к получению покупателей и заказчиков	1231.2	-	-	-
	Авансы выданные	1231.3	1 284	464 871	363 451
	Поставщикам электроэнергии	1231.3.1	-	-	-
	Поставщикам мощности	1231.3.2	-	-	-
	Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1231.3.3	-	-	-
	Поставщикам материально-производственных запасов	1231.3.4	-	-	-
	Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1231.3.5	-	-	-
	Подрядчикам по капитальному строительству	1231.3.6	1 284	464 871	363 451
	Организаторам строительства	1231.3.7	-	-	-
	Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1231.3.8	-	-	-
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1231.3.9	-	-	-
	Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1231.4	-	-	-
	Задолженность работников по предоставленным займам	1231.4.1	-	-	-
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1231.4.2	-	-	-
	Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1231.4.3	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным векселям	1231.4.4	-	-	-
	Задолженность по беспроцентным займам	1231.4.5	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1231.4.6	-	-	-
	Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1231.4.7	-	-	-
	Долгосрочная задолженность прочих дебиторов	1231.4.8	-	-	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	1 291 684	1 027 491	1 125 439
	Покупатели и заказчики	1232.1	925 492	839 301	940 437
	Покупатели электроэнергии	1232.1.1	-	-	-
	Покупатели мощности	1232.1.2	-	-	-
	Покупатели теплотенергии	1232.1.3	-	-	-
	Заказчики услуг по РРСК	1232.1.4	-	-	-
	Заказчики услуг по транспортировке электро и теплотенергии	1232.1.5	-	-	-
	Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1232.1.6	-	-	-
	Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.7	117	492	354
	Заказчики услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1232.1.8	-	-	-
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.9	295 959	364 712	288 539
	Заказчики услуг по капитальному строительству	1232.1.10	603 448	471 485	650 505
	Заказчики услуг организатора строительства	1232.1.11	24 267	-	-

Заказчики услуг по НИОКР	1232.1.12	-	-	-
Заказчики транспортных услуг	1232.1.13	-	-	-
Заказчики услуг по управлению и консультационным услугам	1232.1.14	-	-	-
Потребители услуг связи	1232.1.15	-	-	-
Прочие покупатели	1232.1.16	1 701	2 612	1 039
Векселя к получению покупателей и заказчиков	1232.2	-	-	-
Задолженность по дивидендам	1232.3	-	48 995	-
Компаний входящих в Группу	1232.3.1	-	48 995	-
Прочих компаний	1232.3.2	-	-	-
Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1232.4	-	-	-
Авансы выданные	1232.5	347 067	123 989	161 333
Поставщикам электроэнергии	1232.5.1	-	-	-
Поставщикам мощности	1232.5.2	-	-	-
Поставщикам услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1232.5.3	-	-	-
Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4	209 749	17 504	14 113
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	1232.5.5	41	-	1 372
Подрядчикам по капитальному строительству	1232.5.6	131 678	101 589	139 951
Организаторам строительства	1232.5.7	-	-	-
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1232.5.8	1 739	1 600	1 201
Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	3 860	3 296	4 696
Прочая дебиторская задолженность	1232.6	19 125	15 206	23 669
Задолженность по процентам по финансовым вложениям, в том числе:	1232.6.1	-	-	-
Компаний входящих в Группу	1232.6.1.1	-	-	-
Прочих компаний	1232.6.1.2	-	-	-
Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2	572	945	1 637
в Федеральный бюджет	1232.6.2.1	54	49	49
по налогу на прибыль	1232.6.2.1.1	-	-	-
по налогу на добавленную стоимость	1232.6.2.1.2	-	-	-
по налогу с доходов физических лиц	1232.6.2.1.3	54	49	49
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4	-	-	-
Водный налог	1232.6.2.1.4.1	-	-	-
Государственная пошлина	1232.6.2.1.4.2	-	-	-
Налог на добычу полезных ископаемых	1232.6.2.1.4.3	-	-	-
Акцизы	1232.6.2.1.4.4	-	-	-
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.1.4.5	-	-	-
в Субъекты РФ	1232.6.2.2	518	896	1 588
по налогу на прибыль	1232.6.2.2.1	518	863	1 588
по налогу на имущество	1232.6.2.2.2	-	33	-
по прочим налогам и сборам, в том числе:	1232.6.2.2.3	-	-	-
по транспортному налогу	1232.6.2.2.3.1	-	-	-
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.2.3.2	-	-	-
в местный бюджет	1232.6.2.3	-	-	-
по налогу на прибыль	1232.6.2.3.1	-	-	-
по земельному налогу	1232.6.2.3.2	-	-	-
по налогу на рекламу	1232.6.2.3.3	-	-	-
по прочим налогам и сборам	1232.6.2.3.4	-	-	-
Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1232.6.3	5 164	2 537	4 487
Пенсионного фонда РФ	1232.6.3.1	508	509	1 415
Фонда обязательного медицинского страхования	1232.6.3.2	38	38	135
Фонда социального страхования	1232.6.3.3	4 618	1 990	2 937
Задолженность работников по предоставленным займам	1232.6.4	-	-	4 133
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1232.6.5	-	-	-
Задолженность работников за проданные товары, услуги и прочее имущество	1232.6.6	32	52	65
Задолженность по беспроцентным векселям	1232.6.7	-	-	-
Задолженность по беспроцентным займам	1232.6.8	-	-	7 202
Задолженность по лизинговому договору	1232.6.9	-	-	-
Задолженность заказчиков (инвесторов) по переданным средствам на финансирование строительства	1232.6.10	-	-	-
Задолженность по имущественному и личному страхованию	1232.6.11	-	-	2
Переплата за пользование водными объектами	1232.6.12	-	-	-
Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1232.6.13	13 357	11 672	6 143
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	1240	-	-	-
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	-	-	-
Компаниям входящим в Группу	1241.1	-	-	-
Прочим компаниям	1241.2	-	-	-
Векселя, сроком погашения до 12 месяцев	1242	-	-	-
Компаний входящих в Группу	1242.1	-	-	-

	Прочими поставщиками и подрядчиками	1450.1.9	-	-	-
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1450.2	-	-	-
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1450.3	-	-	-
	Задолженность по лизинговым договорам	1450.4	-	-	-
	Авансы, полученные по долгосрочным договорам	1450.5	11 937	643 603	617 412
	Задолженность перед участниками долевого строительства	1450.6	-	-	-
	НДС по авансам выданным	1450.7	76	70 913	55 406
	Прочие долгосрочные обязательства	1450.8	-	-	-
	НДС отложенный	1450.9	433	31 775	314
	ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1400	220 306	940 347	871 720
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.3.10 стр.37-38	Заемные средства	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.3.11 стр.38-39	Кредиторская задолженность	1520	3 325 394	2 500 270	2 789 826
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	723 759	490 092	998 661
	Поставщиками электроэнергии	1521.1	-	-	-
	Поставщиками мощности	1521.2	-	-	-
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3	-	-	-
	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	377 669	102 862	118 176
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5	18 168	5 913	2 059
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	243 445	316 141	765 424
	Организаторами строительства	1521.7	-	-	-
	Поставщиками услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	1521.8	36 344	34 408	76 682
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	48 133	30 768	36 320
	Задолженность перед персоналом по оплате труда	1522	148 080	142 470	128 676
	текущая	1522.1	148 080	142 470	128 676
	просроченная	1522.2	-	-	-
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	74 588	60 667	56 184
	Страховые взносы, в том числе:	1523.1	72 509	59 430	54 699
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1.1	13 576	11 522	10 890
	Фонд социального страхования	1523.1.2	1 992	1 571	1 501
	Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть пенсий)	1523.1.3	56 941	46 337	42 308
	Прочие взносы в фонд социального страхования	1523.2	2 079	1 237	1 485
	Задолженность по налогам и сборам	1524	349 875	464 815	395 964
	в Федеральный бюджет	1524.1	314 320	421 117	346 146
	по налогу на прибыль	1524.1.1	6 031	8 514	5 468
	по налогу на добавленную стоимость	1524.1.2	282 544	388 286	318 565
	по налогу с доходов физических лиц	1524.1.3	25 745	24 317	22 113
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4	-	-	-
	Водный налог	1524.1.4.1	-	-	-
	Государственная пошлина	1524.1.4.2	-	-	-
	Налог на добычу полезных ископаемых	1524.1.4.3	-	-	-
	Акцизы	1524.1.4.4	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1524.1.4.5	-	-	-
	в Субъекты РФ	1524.2	35 539	43 682	49 802
	по налогу на прибыль	1524.2.1	33 833	42 650	48 594
	по налогу на имущество	1524.2.2	1 385	733	972
	по прочим налогам и сборам, в том числе:	1524.2.3	321	299	236
	по транспортному налогу	1524.2.3.1	321	299	236
	по прочим налогам и сборам	1524.2.3.2	-	-	-
	в местный бюджет	1524.3	16	16	16
	по налогу на прибыль	1524.3.1	-	-	-
	по земельному налогу	1524.3.2	16	16	16
	по налогу на рекламу	1524.3.3	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1524.3.4	-	-	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	-	-	-
	Прочие кредиторы	1526	2 029 092	1 342 226	1 210 341
	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	2 013 519	1 336 664	1 205 004
	Покупателей электроэнергии	1526.1.1	-	-	-
	Покупателей мощности	1526.1.2	-	-	-

Покупателей теплоэнергии	1526.1.3	-	-	-
Заказчики услуг по РРСК	1526.1.4	-	-	-
Заказчики услуг по транспортировке электро и теплоэнергии	1526.1.5	-	-	-
Заказчики услуг по технологическому присоединению к сети	1526.1.6	-	-	-
Арендаторов (субарендаторов)	1526.1.7	-	-	-
Заказчиков услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	1526.1.8	-	-	-
Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.9	354 539	355 810	323 235
Заказчиков услуг по капитальному строительству	1526.1.10	1 658 980	980 854	881 769
Заказчиков услуг организаторов строительства	1526.1.11	-	-	-
Заказчиков услуг по НИОКР	1526.1.12	-	-	-
Заказчиков транспортных услуг	1526.1.13	-	-	-
Заказчиков услуг по управлению и консультационным услугам	1526.1.14	-	-	-
Потребителей услуг связи	1526.1.15	-	-	-
Прочие покупатели	1526.1.16	-	-	-
Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	328	520	569
Задолженность по имущественному и личному страхованию	1526.3	-	132	-
Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4	385	440	442
Задолженность по лизинговым договорам	1526.5	-	-	-
Депонированная задолженность	1526.6	-	-	-
Плата за пользование водными объектами	1526.7	-	-	-
Целевое финансирование	1526.8	-	-	-
Задолженность по дивидендам	1526.9	-	-	-
Задолженность перед участниками долевого строительства	1526.10	-	-	-
Векселя выданные (собственные)	1526.11	-	-	-
Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.12	14 860	4 470	4 326
Доходы будущих периодов	1530	-	44	-
п.3.13 стр.43-44 Оценочные обязательства	1540	340 916	277 047	247 959
Прочие краткосрочные обязательства	1550	319 825	199 948	199 504
Внутрихозяйственные расчеты	1550.1	-	-	-
Прочие обязательства	1550.2	319 825	199 948	199 504
НДС по авансам выданным	1550.2.1	40 015	29 334	31 847
НДС отложенный	1550.2.2	279 810	170 614	167 657
ИТОГО по Разделу V	1500	4 336 684	2 977 309	3 237 289
БАЛАНС	1700	5 349 275	4 948 966	4 949 772

Генеральный директор

22 января 2019

Ханцев Алексей Владимирович



Главный бухгалтер

Сокольская Ирина Викторовна

10

**Отчет о финансовых результатах
за январь- декабрь 2018г.**

Форма по ОКУД	0710002	
Дата (число, месяц, год)	31.12.2018г.	
по ОКПО	13777753	
ИНН	6345012488	
по ОКВЭД	35.11.2	
по ОКФС	12267	16
по ОКЕИ	384	

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: в тыс. руб.

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

Пояснения	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
п.3.14 стр.44-49	Выручка:	2110	8 040 224	6 922 833
	- от продажи электроэнергии, в том числе:	2110.1	-	-
	<i>Электрoэнергия на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	2110.1.1	-	-
	<i>Электрoэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед</i>	2110.1.2	-	-
	<i>Электрoэнергия на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	2110.1.3	-	-
	<i>Электрoэнергия на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы</i>	2110.1.4	-	-
	<i>Электрoэнергия в неценовой зоне</i>	2110.1.5	-	-
	<i>Электрoэнергия в неценовой зоне по свободным двусторонним договорам</i>	2110.1.6	-	-
	<i>Электрoэнергия на розничном рынке (прочим потребителям)</i>	2110.1.7	-	-
	<i>Электрoэнергия по прочим секторам рынка</i>	2110.1.8	-	-
	- от продажи мощности, в том числе:	2110.2	-	-
	<i>Мощность на оптовом рынке по регулируемым ценам (регулируемый сектор)</i>	2110.2.1	-	-
	<i>Мощность (КОМ)</i>	2110.2.2	-	-
	<i>Мощность на оптовом рынке по свободным двусторонним договорам</i>	2110.2.3	-	-
	<i>Мощность в неценовой зоне</i>	2110.2.4	-	-
	<i>Мощность по договорам предоставления мощности (ДПМ)</i>	2110.2.5	-	-
	<i>Мощность по договорам по поставке в вынужденном режиме (ДВР)</i>	2110.2.6	-	-
	<i>Мощность по прочим секторам рынка</i>	2110.2.7	-	-
	- от продажи теплоты	2110.3	-	-
	- от предоставления услуг по РРСК	2110.4	-	-
	- от транспортировки электро и теплоты	2110.5	-	-
	- от технологического присоединения к сети	2110.6	-	-
	- от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	2110.7	-	-
	- от предоставления услуг по эксплуатации и обслуживанию сооружений гидроэнергетики	2110.8	-	-
	- от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	2110.9	3 217 969	2 963 458
	- от выполнения работ по капитальному строительству	2110.10	4 741 626	3 932 098
	- от оказания услуг организатора строительства	2110.11	25 677	8 862
	- от выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ	2110.12	-	-
	- от предоставления транспортных услуг	2110.13	-	-
	- от оказания услуг по управлению и консультационным услугам	2110.14	-	-
	- от оказания услуг связи	2110.15	-	-
	- от продажи покупных товаров	2110.16	-	-
	- от оказания прочих работ, услуг	2110.17	54 952	18 415
п.3.15 стр.49-50	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	2120	(6 844 302)	(5 633 334)
	Покупная электроэнергия и мощность	2120.1	-	-
	Потребление покупной электроэнергии и мощности в насосном режиме, собственные нужды и потери	2120.2	-	-
	Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2120.3	-	-
	Топливо	2120.4	-	-
	Услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	2120.5	-	-
	Вода на технологические нужды	2120.6	-	-
	Амортизация	2120.7	(109 308)	(98 525)

	Расходы на услуги агентов и комиссионеров	2120.8	-	-
	Расходы по договорам аренды	2120.9	(87 256)	(71 225)
	Расходы по договорам лизинга	2120.10	-	-
	Расходы по страхованию имущества и ответственности	2120.11	(2 624)	(6 281)
	Расходы на техобслуживание и ремонт основных средств (за искл. ФОТ и налогов, взносов от ФОТ, при выполнении собственными силами)	2120.12	(24 429)	(16 571)
	Расходы на материалы, используемые при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.13	(2 126 737)	(1 732 895)
	Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями, и на услуги генподрядчика, при выполнении на сторону строительно-монтажных, ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию	2120.14	(1 656 382)	(1 309 286)
	Фонд оплаты труда и налоги, взносы от ФОТ	2120.15	(2 243 880)	(1 938 397)
	Налог на имущество	2120.16	-	-
	Плата за пользование водными объектами, водный налог	2120.17	-	-
	Прочие налоги и пошлины	2120.18	-	-
	Экологические расходы	2120.19	-	-
	Расходы на вспомогательное сырье и материалы, за исключением использованных на техобслуживание и ремонт	2120.20	(132 723)	(112 857)
	Информационные, юридические и консультационные услуги	2120.21	(347)	(138)
	Расходы на рекламу, PR	2120.22	-	-
	Прочие	2120.23	(460 616)	(347 159)
	Валовая прибыль	2100	1 195 922	1 289 499
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(958 020)	(808 284)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	237 902	481 215
	<u>Прочие доходы и расходы</u>			
	Доходы от участия в других организациях:	2310	158 088	87 640
	Доходы от участия в уставном капитале иностранных компаний	2310.1	-	-
	Доходы от участия в уставном капитале российских компаний, в том числе:	2310.2	158 088	87 640
	<i>Дочерних Обществ группы ПАО РусГидро</i>	2310.2.1	158 088	87 640
	<i>Ассоциированных Обществ</i>	2310.2.2	-	-
	<i>Прочих третьих лиц</i>	2310.2.3	-	-
	Доходы от долевого участия в иностранных компаниях	2310.3	-	-
	Доходы от долевого участия в российских компаниях	2310.4	-	-
	Проценты к получению:	2320	10 347	13 292
	- Проценты к получению, начисленные по депозитам	2320.1	-	-
		2320.2	10 347	13 292
	- 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	-	-
	Проценты к уплате:	2330	(30 953)	(30 238)
	- Проценты к уплате, начисленные по банковским кредитам	2330.1	(11 900)	(8 856)
	- Проценты к уплате, начисленные по полученным займам	2330.2	(19 053)	(21 382)
	- Проценты к уплате по векселям	2330.3	-	-
	- Прочие начисленные проценты к уплате	2330.4	-	-
п.3.16 стр.50	Прочие доходы:	2340	27 737	29 155
	Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов	2340.1	41	69
	<i>Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов</i>	2340.1.1	41	69
	<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	8 456	7 326
	Доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2340.4	514	510
	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	-	-
	Прибыль от пересчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2340.10	-	-
	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	429	30
	Доход от страхового возмещения	2340.14	797	23
	Доход от валютных операций	2340.15	-	-
	Доход от восстановления резервов, в том числе:	2340.16	7 895	10 591

12

	<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	2340.16.1	-	-
	<i>Резерва под обесценение активов</i>	2340.16.2	-	-
	<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	2340.16.3	68	1 590
	<i>Прочих резервов</i>	2340.16.4	7 827	9 001
	Доходы по признанным и присужденным санкциям	2340.17	3 791	3 791
	Доход от списания кредиторской задолженности	2340.18	285	939
	Доходы от участия в совместной деятельности	2340.19	-	-
	Государственные субсидии	2340.20	-	-
	Доходы прошлых лет	2340.21	-	-
	Доходы по глобальным депозитарным распискам	2340.22	-	-
	Прочие доходы	2340.23	5 529	5 876
п.3.16 стр. 50	Прочие расходы	2350	(250 692)	(147 197)
	Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, в том числе:	2350.1	(29)	(18)
	<i>Расходы по реализации и иному выбытию профильных основных фондов</i>	2350.1.1	(29)	(18)
	<i>Расходы по реализации и иному выбытию непрофильных основных фондов</i>	2350.1.2	-	-
	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	(4 429)	(2 479)
	Расходы по реализации и иному выбытию МПЗ	2350.4	(1 441)	(856)
	Расходы по реализации и иному выбытию НМА	2350.5	-	-
	Расходы по продаже и иному выбытию финансовых вложений, в том числе:	2350.6	(104 910)	-
	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 выбытию финансовых вложений	2350.6.5	(104 910)	-
	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	(13 955)	(24 887)
	<i>Резерва под обесценение финансовых вложений</i>	2350.16.1	-	-
	<i>Резерва под обесценение активов</i>	2350.16.2	(2 627)	-
	<i>Резерва по сомнительной дебиторской задолженности</i>	2350.16.3	(10 450)	(15 655)
	<i>Прочих резервов</i>	2350.16.4	(878)	(9 232)
	Разница по обесценению финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	2350.17	-	-
	Убытки от перерасчета финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2350.18	-	-
	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	(130)	(187)
	Расходы по штрафным санкциям, начисленным по хозяйственным договорам	2350.22	(1 364)	(8 347)
	НДС по списанной кредиторской задолженности	2350.23	-	-
	Расходы на НИОКР, не давшие положительного результата	2350.24	-	-
	Расходы на банковские услуги	2350.25	(7 155)	(8 748)
	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	(1 205)	(1 176)
	Расходы на содержание объектов социально-культурной сферы за счет собственных средств Общества	2350.31	-	-
	Расходы на социальные мероприятия, в том числе:	2350.32	(89 608)	(84 940)
	<i>Материальная помощь и другие социальные выплаты</i>	2350.32.1	(76 795)	(73 046)
	<i>Расходы на мероприятия по улучшению жилищных условий сотрудников</i>	2350.32.2	-	-
	<i>Расходы на благотворительные цели</i>	2350.32.3	-	-

13

	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	(2 893)	(2 709)
	Прочие расходы на социальные мероприятия	2350.32.7	(9 920)	(9 185)
	Членские взносы, вступительные и прочие взносы	2350.33	-	-
	Расходы по глобальным депозитарным распискам	2350.34	-	-
	Прочие расходы	2350.35	(26 466)	(15 559)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	152 429	433 867
п.3.12 стр. 40-42	Текущий налог на прибыль	2410	(41 360)	(67 138)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(3 923)	1 730
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(62 480)	(60 910)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	77 277	39 545
	Прочее	2460	(20 031)	(504)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	105 835	344 860

	Справочно			
	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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	105 835	344 860
п.3.17 стр. 51	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	1 978,1	6 445,5
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-


 Руководитель _____
 Ханцев Алексей Владимирович
 (расшифровка подписи)

22 января 2019г.


 Главный бухгалтер _____
 Сокольская Ирина Викторовна
 (расшифровка подписи)

14

Отчет об изменениях капитала
с 1 Января по 31 Декабря 2018г.

Организация <u>Акционерное Общество "Гидроремонт-ВКК"</u>	по ОКПО	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0710003		
Вид экономической деятельности <u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций</u>	по ОКВЭД	31	12	2018
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Акционерное Общество / Частная собственность</u>	по ОКФС / ОКФП	1377753		
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	6345012488		
		35.11.2		
		12267	16	
		384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016г.	3100	535	-	17 314	892	822 022	840 763
<u>За 2017 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	344 860	344 860
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	344 860	344 860
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	-	-	-	-	(154 313)	(154 313)
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	(154 313)	(154 313)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	535	-	17 314	892	1 012 569	1 031 310
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	105 835	105 835
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	105 835	105 835
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	-	-	-	-	(344 860)	(344 860)
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	(344 860)	(344 860)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	535	-	17 314	892	773 544	792 285

17

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	792 285	1 031 354	840 763

Генеральный директор



Ханцев Алексей Владимирович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)
(расшифровка подписи)

Сокольская Ирина Викторовна
(расшифровка подписи)

22 января 2019 г.

Отчет о движении денежных средств
за период с 01.01.2018 по 31.12.2018

Организация Открытое 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/Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублях

Форма по ОКУД	Коды 0710002		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
по ОКПО	13777753		
ИНН	6345012488		
по ОКВЭД	35.11.2		
по ОКФС / ОКФС	12267	16	
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	7 644 278	7 281 865
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 580 288	7 168 697
Поступления от продажи электроэнергии	4111.1	-	-
Поступления от продажи мощности	4111.2	-	-
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	602 623	530 212
Поступления от выполнения работ и оказания услуг по ремонту	4111.6	2 644 388	2 441 576
Поступления от выполнения работ по капитальному строительству	4111.7	4 310 029	4 182 524
Поступления от оказания услуг организатора строительства	4111.8	1 906	-
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	21 340	14 385
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти,	4112	1 402	1 234
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	62 590	91 994
Поступления от реализации ТМЦ	4119.1	19 679	216
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	1280	23
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	2 525	2 491
Поступление залоговых сумм	4119.6	-	-
Поступление сумм невозмещаемых сборов	4119.7	-	-
Возврат займов выданных сотрудникам	4119.8	-	11 135
Возврат средств прочий	4119.9	-	-
Прочие поступления	4119.10	39 106	78 069
	4119.10.1	-	-
<i>Депозиты возврат</i>			
<i>Возврат задатка по участию в тендерах, конкурсах</i>	4119.10.2	-	-
<i>Возврат сумм от сотрудников (приход)</i>	4119.10.3	771	1 072
<i>Возвраты денежных средств от контрагентов (приход)</i>	4119.10.4	24 021	60 540
<i>Прочие поступления от основной деятельности</i>	4119.10.5	14 314	16 457
Платежи - всего	4120	(7 878 089)	(7 295 861)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 369 305)	(4 221 762)
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	(139 327)	(113 035)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4121.5	(9 739)	(5 646)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	4121.6	(18 616)	(11 809)
Платежи по договорам поставки ТМЦ	4121.7	(2 133 774)	(2 292 561)
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	4121.8	(22 627)	(22 135)
Платежи по договорам на рекламу и PR	4121.9	(711)	(566)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(2 044 511)	(1 776 010)
	4121.10.1	(12 305)	(10 964)
<i>Коммунальные услуги</i>			
<i>Расходы на услуги сторонних организаций на подготовке, переподготовке кадров, проведению совещаний,</i>	4121.10.2	(11 355)	(7 659)
<i>Оплата аудиторских услуг (обязательный)</i>	4121.10.3	(3 083)	(3 083)
<i>Оплата за услуги по испытаниям и поверке приборов</i>	4121.10.4	(1 918)	(1 876)
<i>Оплата за услуги пожарной, введомственной и сторожевой охраны</i>	4121.10.5	(10 008)	(10 029)
<i>Оплата за услуги связи, передачи данных</i>	4121.10.6	(8 709)	(9 414)
<i>Оплата корпоративных расходов</i>	4121.10.7	-	-
<i>Оплата транспортных услуг сторонних организаций</i>	4121.10.8	(161 606)	(126 175)
<i>Расходы по страхованию физических лиц</i>	4121.10.9	(27 677)	(25 145)
<i>Взносы по договорам с НПФ</i>	4121.10.9.1	(1 820)	(1 345)
<i>Добровольное медицинское страхование</i>	4121.10.9.2	(22 730)	(20 890)
<i>Прочее добровольное страхование физических лиц</i>	4121.10.9.3	(3 127)	(2 910)
<i>Оплата за подписку на периодические издания</i>	4121.10.10	(418)	(307)
<i>Оплата услуг управления</i>	4121.10.11	-	-
<i>Расчеты по охране труда</i>	4121.10.12	(15 645)	(15 053)
<i>Оплата за лицензии</i>	4121.10.13	(10 721)	(4 142)
<i>Оплата услуг банков</i>	4121.10.14	(7 153)	(8 733)
<i>Оплата гидрометеорологических и сейсмологических работ</i>	4121.10.15	-	-
<i>Оплата землеустроительных работ</i>	4121.10.16	-	-
<i>Оплата за техническое освидетельствование судов</i>	4121.10.17	-	-

	Оплата подрядчикам за работы	4121.10.18	(1 773 913)	(1 553 430)
в связи с оплатой труда работников		4122	(2 414 889)	(2 096 482)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ		4122.1	(2 109 007)	(1 832 959)
Удержание из з/п- НДФЛ		4122.2	(305 882)	(263 533)
Прочие удержания из заработной платы		4122.3	-	-
процентов по долговым обязательствам		4123	(30 403)	(30 238)
налога на прибыль организаций		4124	(68 068)	(68 068)
прочие платежи		4129	(995 424)	(879 301)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии		4129.1	(665)	(399)
Выплаты по претензионной работе		4129.2	(1 932)	(5 420)
Возврат средств		4129.3	(11 554)	(19 677)
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров		4129.4	-	-
Оплата за представительские расходы		4129.5	(324)	(419)
Выплаты на командировочные расходы		4129.6	(123 962)	(105 421)
Выплаты на благотворительные цели		4129.7	-	-
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера		4129.8	-	-
Выдача займов сотрудникам		4129.9	-	-
Страховые взносы		4129.10	(668 261)	(584 513)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей		4129.11	(124 287)	(158 413)
	НДС	4129.11.1	(116 865)	(153 148)
	Налог на имущество	4129.11.2	(5 071)	(3 709)
	Плата за пользование водными объектами, водный налог	4129.11.3	-	-
	Прочие налоги и пошлины	4129.11.4	(2 351)	(1 556)
Прочие платежи		4129.12	(64 439)	(5 039)
Сальдо денежных потоков от текущей деятельности		4100	(233 811)	(33 996)

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
II. Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	191 551	38 752
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	41	107
Поступление денежных средств от реализации ОС	4211.1	41	107
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	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
Поступление денежных средств от реализации и прочего выбытия ценных бумаг (акции, облигации и др.)	4212.1	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	0	0
Реализация и прочее выбытие 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	4214	191 510	38 645
прочие поступления	4219	0	0
Возврат депозитов	4219.1	-	-
Возврат средств	4219.2	-	-
Другие поступления от инвестиционной деятельности	4219.3	-	-
Платежи - всего	4220	(131 383)	(90 511)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию	4221	(120 395)	(90 262)
Оплата за приобретение ОС	4221.1	(120 395)	(90 262)
Оплата за приобретение объектов незавершенного капитального строительства	4221.2	-	-
Оплата за приобретение объектов НМА	4221.3	-	-
Оплата за приобретение объектов прочих внеоборотных активов	4221.4	-	-
прочие платежи	4229	(10 988)	(249)
Оплата за СМР, ПИР, НИР, ПКР	4229.1	0	(249)
Оплата НИОКР	4229.2	-	-
Оплата за оборудование	4229.3	-	-
Оплата за ТМЦ	4229.4	(7 866)	-
Выплаты по оплате труда, налоги от фонда оплаты труда	4229.5	(2 385)	-
	Расчеты по выплате заработной платы	4229.5.1	(2 075)
	Удержание из з/п- НДФЛ	4229.5.2	(310)
	Прочие удержания из заработной платы	4229.5.3	-
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4229.6	-	-
Расходы по страхованию физических лиц	4229.7	(737)	-
	Взносы по договорам с НПФ	4229.7.1	-
	Добровольное медицинское страхование	4229.7.2	-
	Прочее добровольное страхование физических лиц	4229.7.3	-
Страховые взносы	4229.8	(737)	-
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	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	60 168	(51 759)

Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
III. Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	950 000	500 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	950 000	500 000
Займы, полученные от других организаций	4311.1	600 000	500 000
Кредиты, полученные от других организаций	4311.2	350 000	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(344 860)	(654 313)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению	4322	(344 860)	(154 313)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(600 000)	(500 000)
Погашение основного долга по займам, полученных от других организаций	4323.1	(600 000)	(500 000)
Погашение основного долга по кредитам, полученных от других организаций	4323.2	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	5 140	(154 313)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(168 503)	(240 065)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	798 753	1 038 821
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	630 250	798 753
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	0	0

Генеральный директор

Ханцев Алексей Владимирович

22 января 2019 г.



Главный бухгалтер

Сокольская Ирина Викторовна

РАСЧЕТ
оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1110	-	-	3 395
2. Основные средства	1151	465 696	430 171	428 154
3. Незавершенное строительство	1152	-	269	16 168
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170+1240	-	104 910	104 910
6. Прочие внеоборотные активы	1190	264 757	485 974	237 907
7. Запасы	1210	586 741	320 310	271 648
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
9. Дебиторская задолженность	1230	1 324 466	1 552 357	1 621 639
10. Денежные средства	1250	630 250	798 753	1 038 821
11. Прочие оборотные активы	1260	2 077 365	1 256 222	1 227 130
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		5 349 275	4 948 966	4 949 772
II. Обязательства				
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410			
14. Долгосрочные обязательства	1400	220 306	940 347	871 720
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	350 549		
16. Кредиторская задолженность	1520	3 325 394	2 500 270	2 789 826
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207			
18. Резервы предстоящих расходов	1540	340 916	277 047	247 959
19. Прочие краткосрочные обязательства	1550	319 825	199 948	199 504
20. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		4 556 990	3 917 612	4 109 009
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог обязательств, принимаемые к расчету (стр. 20))		792 285	1 031 354	840 763

Руководитель

А.В. Ханцев

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

И.В. Сокольская

(подпись)

(расшифровка подписи)

<-> Примечание: Задолженность учредителей у организации отсутствует

<-> Примечание: Доходы будущих периодов, признанные в связи с получением государственной помощи, на 31.12.2017г. составляют 44 тыс. руб.

22 января 2019



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

Пояснения

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

за 2018 год

г. Москва

23

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.....	11
2.8.	Запасы.....	12
2.9.	Расходы будущих периодов.....	14
2.10.	Дебиторская задолженность.....	14
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.	Уставный капитал.....	16
2.14.	Кредиты и займы полученные.....	16
2.15.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	16
2.16.	Расчеты по налогу на прибыль.....	17
2.17.	Доходы.....	17
2.18.	Признание расходов.....	18
2.19.	Изменения в учетной политике Общества на 2018 год.....	19
III.	Раскрытие существенных показателей.....	20
3.1.	Нематериальные активы.....	20
3.2.	Основные средства.....	22
3.3.	Прочие внеоборотные активы.....	25
3.4.	Финансовые вложения.....	26
3.5.	Запасы.....	27
3.6.	Дебиторская задолженность.....	30
3.7.	Прочие оборотные активы.....	33
3.8.	Обеспечения обязательств и платежей полученные.....	34
3.9.	Капитал и резервы.....	36
3.10.	Кредиты и займы.....	37
3.11.	Кредиторская задолженность.....	38
3.12.	Налоги.....	40
3.13.	Оценочные обязательства.....	43
3.14.	Выручка от продаж.....	44
3.15.	Расходы по обычным видам деятельности.....	50
3.16.	Прочие доходы и прочие расходы.....	51
3.17.	Прибыль на акцию.....	52

3.18. Связанные стороны	52
3.19. События после отчетной даты	60

25

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «Гидроремонт-ВКК» за 2018 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 2018 г. составила 3 873 человек (31 декабря 2017 г. – 3 535 человек, на 31 декабря 2016 г. – 3 269 человек).

Акции Общества, не котируются в Российской торговой системе.

Общество зарегистрировано по адресу 119421, г. Москва, ул. Новаторов, д.1. В состав Общества входят 14 филиалов, в том числе:

Сведения о структурных подразделениях

Наименование подразделения	Обслуживаемая ГЭС	Численность
Саратовский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Балаково	Саратовская ГЭС	244
Волжский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Волжский	Волжская ГЭС	329
Нижегородский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Заволжье	Нижегородская ГЭС Каскад ВВГЭС	268
Дагестанский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Махачкала	Дагестанский филиал Северо-Осетинский филиал	521
Жигулевский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Жигулевск	Жигулевская ГЭС	352
Воткинский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Чайковский	Воткинская ГЭС Камская ГЭС	346
Загорский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Богородское	Загорская ГАЭС	175
Чебоксарский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Новочебоксарск	Чебоксарская ГЭС	224
Кубанский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Невинномысск	Каскад Кубанских ГЭС Кабардино-Балкарский филиал Карачаево-Черкесский филиал	338
Саяно-Шушенский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Черемушки	Саяно-Шушенская ГЭС Новосибирская ГЭС	408
Зейский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Зeya	Зейская ГЭС Бурейская ГЭС	185
Бурейский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в п. Новобурейский	Бурейская ГЭС Нижне-Бурейская ГЭС	-
Филиал АО «Гидроремонт-ВКК» «Управление монтажных работ № 1»	Саратовская ГЭС Воткинская ГЭС	307
Башкирский филиал АО «Гидроремонт-ВКК» в г. Уфа	Объекты внешнего рынка	35
Исполнительный аппарат		141

Общество имело долю в уставном капитале ООО «Монтажэнерго» (99,99%).

24.12.2018 Общество прекратило свое участие в ООО «Монтажэнерго» путем добровольной ликвидации ООО «Монтажэнерго».

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года входят:

- Никитин А.В. - Заместитель главного инженера, Директор Департамента модернизации оборудования ПАО «РусГидро»; (Председатель)
- Ханцев А.В. - Генеральный директор АО «Гидроремонт-ВКК»;
- Савельев В.В. - Начальник Управления бюджетирования Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
- Перминов Д.В. - Директор Юридического департамента ПАО «РусГидро»;
- Балтабаев Д.М. - Начальник Управления по крупным проектам программы комплексной модернизации Департамента модернизации оборудования ПАО «РусГидро».

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года входят:

- Ажимов О.Е. - Руководитель службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
- Маслов В.Г. - Начальник управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего Востока Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»;
- Маркова А.В. - Заместитель директора по операционному и инвестиционному контролю Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро».

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 рублях.

28

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, 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.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
За 1 доллар США	69,4706	57,6002	60,6569
За 1 евро	79,4605	68,8668	63,8111

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.

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.

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 проводится.

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.

Арендованные 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 спецоснастки переносится на счета учета затрат линейным способом исходя из сроков полезного использования.

После полного переноса стоимости спецодежды и спецоснастки на расходы:

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

-спецоснастка продолжает учитываться в количественном выражении на субсчете «Специальная оснастка 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), 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 составе прочих платежей по текущей деятельности.

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

2.13. 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.

2.14. 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.

2.15. 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 в связи с предстоящими выплатами работникам премий по итогам года в следующих за отчетные периоды, при достижении соответствующих показателей (условий) в отчетном году на основе оценки вероятности достижения таких показателей.

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

2.16. 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.

2.17. 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.

2.18. 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.

2.19. Изменения в учетной политике Общества на 2018 год

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2018 и 2019 годы отсутствуют.

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	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
Нематериальные активы - всего	5100	за 2018 г.	20 360	(20 360)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 360	(20 360)
	5110	за 2017 г.	20 360	(16 965)	-	-	-	-	(3 395)	-	-	-	-	20 360	(20 360)
Информационная система учета, отчетности и планирования на Базе 1С Предприятия	5101	за 2018 г.	20 358	(20 358)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 358	(20 358)
	5111	за 2017 г.	20 358	(16 963)	-	-	-	-	(3 395)	-	-	-	-	20 358	(20 358)
Программный продукт Credo	5102	за 2018 г.	2	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	(2)
	5112	за 2017 г.	2	(2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	(2)

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 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	3	4	5
Всего	20 360	20 360	2
в том числе:			
Автоматизированная информационная система учета, отчетности и планирования на базе «1С:Предприятие 8»	20 358	20 358	-
Программный продукт CREDO	2	2	2

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

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 2018 г.	897 518	(467 347)	151 937	-	(3 654)	3 633	(116 391)	-	-	1 045 801	(580 105)
	5210	за 2017 г.	793 658	(365 504)	111 044	-	(7 184)	2 302	(104 145)	-	-	897 518	(467 347)
в том числе: Сооружения	5201	за 2018 г.	43 033	(12 411)	300	-	-	-	(3 394)	-	-	43 333	(15 805)
	5211	за 2017 г.	34 506	(9 890)	8 526	-	-	-	(2 521)	-	-	43 033	(12 411)
Машины и оборудования	5202	за 2018 г.	346 621	(194 619)	60 335	-	(1 324)	1 324	(48 114)	-	-	405 632	(241 409)
	5212	за 2017 г.	303 809	(148 753)	43 807	-	(995)	985	(46 851)	-	-	346 621	(194 619)
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5203	за 2018 г.	159 641	(92 251)	49 191	-	(985)	964	(33 511)	-	-	207 847	(124 798)
	5213	за 2017 г.	126 357	(68 540)	34 269	-	(984)	980	(24 692)	-	-	159 641	(92 251)
Транспортные средства	5204	за 2018 г.	196 208	(131 870)	19 822	-	(1 345)	1 345	(23 114)	-	-	214 685	(153 639)
	5214	за 2017 г.	185 629	(109 786)	15 783	-	(5 205)	336	(22 419)	-	-	196 208	(131 870)
Прочие	5205	за 2018 г.	860	(538)	1 073	-	-	-	(214)	-	-	1 933	(752)
	5215	за 2017 г.	595	(485)	265	-	-	-	(55)	-	-	860	(538)
Здания	5206	за 2018 г.	141 269	(35 658)	21 216	-	-	-	(8 044)	-	-	162 485	(43 702)
	5216	за 2017 г.	132 876	(28 050)	8 393	-	-	-	(7 607)	-	-	141 269	(35 658)
Земельные участки	5207	за 2018 г.	9 886	-	-	-	-	-	-	-	-	9 886	-
	5217	за 2017 г.	9 886	-	-	-	-	-	-	-	-	9 886	-

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

Наименование	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	26 292	21 272	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	1 813	1 813	2 512
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	533 583	687 068	527 272
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	2 817	2 255	2 255
Основные средства, переведенные на консервацию	7 812	3 089	16 137

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 2018 г.	269	12 514	-	-	(12 783)	-
	5250	за 2017 г.	16 168	2 248	-	(3 782)	(14 365)	269
в том числе:								
Здания	5241	за 2018 г.	269	10 365	-	-	(10 634)	-
	5251	за 2017 г.	10 627	306	-	(3 782)	(6 882)	269
Сооружения	5242	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
	5252	за 2017 г.	5 541	785	-	-	(6 326)	-
Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	5243	за 2018 г.	-	1 336	-	-	(1 336)	-
	5253	за 2017 г.	-	58	-	-	(58)	-
Машины и оборудование	5244	за 2018 г.	-	813	-	-	(813)	-
	5254	за 2017 г.	-	1 099	-	-	(1 099)	-

3.3. Прочие внеоборотные активы

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

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Выручка, неприятая заказчиком, в том числе:	2 838	208 301	2 058
ВНИИР Гидроэлектроавтоматика АО	708	-	-
НИИ Электромаш АО	1 608	-	-
ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	522	161 454	-
ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	-	18 804	-
ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	-	28 043	-
Силовые машины ПАО	-	-	2 058
НДС по авансам полученным, в том числе	1 811	98 177	94 181
ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	119	19 415	438
ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	565	86	284
ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	-	70 635	93 138
Силовые машины ПАО	-	-	318
ВНИИР Гидроэлектроавтоматика АО	-	316	-
ПромГидроЭнергоМаш, ООО	192	192	-
ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	-	901	-
ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	-	2 693	-
ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	-	3 937	-
НИИ Электромаш АО	935	-	-
Расходы будущих периодов, в том числе	16 541	13 206	13 503
Программное обеспечение	7 139	1 968	-
Лицензии	413	71	595
Страхование	8 989	11 167	12 908
Итого прочие внеоборотные активы	21 190	319 684	109 742

3.4. Финансовые вложения

На основании решения Ликвидационной комиссии от 16.11.2018 года АО «Гидроремонт-ВКК», владеющему 99,99 % уставного капитала АО «Монтажэнерго» передано имущество, оставшееся после удовлетворения требований кредиторов в размере 158 088 тыс. руб.

Информация о наличии и движении финансовых вложений раскрыта в таблице 3.1.

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2018 г.	104 910	-	-	(104 910)	-	-	-	-	-
	5311	за 2017 г.	104 910	-	-	-	-	-	-	104 910	-
в том числе: Акции	5302	за 2018 г.	104 910	-	-	(104 910)	-	-	-	-	-
	5312	за 2017 г.	104 910	-	-	-	-	-	-	104 910	-
в том числе: Финансовых вложений - итого	5300	за 2018 г.	104 910	-	-	(104 910)	-	-	-	-	-
	5310	за 2017 г.	104 910	-	-	-	-	-	-	104 910	-

3.5. Запасы

Информация о наличии и движении запасов раскрыта в таблице 4.1.

4.1. 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 2018 г.	326 856	(6 546)	8 659 543		(8 390 485)	-	(2 627)	X	595 914	(9 173)
	5420	за 2017 г.	278 194	(6 546)	7 186 872	-	(7 138 210)	-	-	X	326 856	(6 546)
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2018 г.	318 264	(6 546)	1 748 051	-	(1 515 014)	-	(2 627)	8 510	559 811	(9 173)
	5421	за 2017 г.	264 673	(6 546)	1 533 612	-	(1 477 930)	-	-	(2 091)	318 264	(6 546)
Товары для перепродажи	5403	за 2018 г.	4 667	-	866 679	-	(836 020)	-	-	(8 510)	26 816	-
	5423	за 2017 г.	8 424	-	414 463	-	(420 311)	-	-	2 091	4 667	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2018 г.	1 096	-	6 015 927	-	(6 013 073)	-	-	-	3 950	-
	5425	за 2017 г.	1 434	-	5 215 936	-	(5 216 274)	-	-	-	1 096	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2018 г.	2 829	-	28 886	-	(26 378)	-	-	-	5 337	-
	5427	за 2017 г.	3 663	-	22 861	-	(23 695)	-	-	-	2 829	-

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	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Добровольное страхование рисков, связанное с выполнением СМР:	3 950	1 090	1 247
ПАО «РусГидро» - «Загорская ГЭС» в т.ч. по договорам	989	725	292
№ 451-ТПИР-Заг/под-13 от 17.09.2013	989	725	292
ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС» в т.ч.	11	6	948
№ НЖ-2041-2014 от 31.07.2014	11	6	33
№ НЖ-1518-2012 от 26.06.2012г.	-	-	915
ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС» в т.ч.	2950	299	-
№ 1-ТПИР-2012 от 23.12.2011	2 950	299	-
ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС» в т.ч.	-	60	-
6-ТПИР-2012-ЖиГЭС от 20.11.2012	-	60	-
ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» в т.ч.	-	-	7
№ 21-нч/14 от 28.05.2014	-	-	7
Авторский надзор:	-	-	187
ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС» в т.ч.	-	-	187
17-ТПИР-2015 от 11.04.2016	-	-	187
Услуги проектных организаций по составлению ППР:	-	6	-
ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС» в т.ч.	-	6	-
6-ТПИР-2012-ЖиГЭС от 20.11.2012	-	6	-
Итого затраты в незавершенном производстве	3 950	1 096	1 434

Готовая продукция и товары для перепродажи

По строке 1214 «Готовая продукция и товары для перепродажи» бухгалтерского баланса отражены товары в сумме 26 816 тыс. руб., в том числе:

- приобретенные для последующей реализации заказчику ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал» в рамках проекта СО-2-147-2017 от 22.12.2017г. «Модернизация комплексной системы безопасности для нужд филиала ПАО «РусГидро» -Северо-Осетинский филиал» в сумме 18 677 тыс. руб.
- приобретенные для последующей реализации заказчику ПАО «РусГидро» - «Зарамагские ГЭС» в рамках проекта 1667-М/под-17 от 22.12.2017г.«Поставка

оборудования и выполнение работ по созданию комплексной системы безопасности на «Зарамагской ГЭС-1» в сумме 42 тыс. руб.

- приобретенные для последующей реализации заказчику АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика» в рамках проекта 6-ТПИР-2015/126 от 28.12.2017 «Реконструкция сетей электроснабжения кранов водосливной плотины (ВСП), потребителей земляной части плотины ВСП, насосов рыбоподъемника и насосов ВСП» в сумме 1 тыс. руб.

- приобретенные для последующей реализации заказчику АО "ТЭЦ в г. Советская Гавань" в рамках проекта СГТЭЦ-18/0051/850-СШФ/под-18 от 17.05.2018г. «Создание комплекса инженерно-технических средств охраны ТЭЦ в г. Советская Гавань» в сумме 5 830 тыс. руб.

- приобретенные для последующей реализации заказчику Филиал ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС» в рамках проекта 79-18 от 28.03.2018 «Работы по модернизации комплексной системы безопасности (защита верхнего и нижнего бьефов – этап 1) филиала ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС» в сумме 2 266 тыс.руб.

3.6. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 5.1.

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	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			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2018 г.	524 866	-	17 021	-	-	-	-	-	-	(509 105)	32 782	-
	5521	за 2017 г.	496 200	-	-	-	-	-	-	-	-	28 666	524 866	-
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2018 г.	59 995	-	17 021	-	-	-	-	-	-	(45 518)	31 498	-
	5522	за 2017 г.	132 749	-	-	-	-	-	-	-	-	(72 754)	59 995	-
Авансы выданные	5503	за 2018 г.	464 871	-	-	-	-	-	-	-	-	(463 587)	1 284	-
	5523	за 2017 г.	363 451	-	-	-	-	-	-	-	-	101 420	464 871	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2018 г.	1 198 023	(170 532)	10 095 937	-	14 843	(10 476 530)	(113)	68	509 105	1 341 265	(49 581)	
	5530	за 2017 г.	1 289 516	(164 077)	9 006 205	-	17 265	(9 086 231)	(66)	1 590	(28 666)	1 198 023	(170 532)	
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2018 г.	856 686	(17 385)	9 022 267	-	-	(8 974 265)	-	-	45 518	950 206	(24 714)	
	5531	за 2017 г.	960 062	(19 625)	7 953 183	-	-	(8 129 313)	-	-	72 754	856 686	(17 385)	
Авансы выданные	5512	за 2018 г.	273 143	(149 154)	888 729	-	-	(1 257 164)		68	463 587	368 295	(21 228)	
	5532	за 2017 г.	303 927	(142 594)	958 370	-	-	(887 697)	(37)	1 590	(101 420)	273 143	(149 154)	
Прочая	5513	за 2018 г.	68 194	(3 993)	184 941	-	14 843	(245 101)	(113)	-	-	22 764	(3 639)	
	5533	за 2017 г.	25 527	(1 858)	94 652	-	17 265	(69 221)	(29)	-	-	68 194	(3 993)	
Итого	5500	за 2018 г.	1 722 889	(170 532)	10 112 958	-	14 843	(10 476 530)	(113)	68	X	1 374 047	(49 581)	
	5520	за 2017 г.	1 785 716	(164 077)	9 006 205	-	17 265	(9 086 231)	(66)	1 590	X	1 722 889	(170 532)	

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	49 581	-	170 532	-	164 077	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	24 714	-	17 385	-	19 625	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	21 228	-	149 154	-	142 594	-
прочая	5543	3 639	-	3 993	-	1 858	-

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 31.12.18г. составила 49 581 тыс. руб. Данная сумма уменьшает в бухгалтерском балансе дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков в размере 24 714 тыс. руб., авансов, выданных поставщикам и подрядчикам в размере 21 228 тыс. руб., задолженность прочих дебиторов в размере 3 639 тыс. руб.

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

1. Задолженность покупателей и заказчиков:

ЗАО «Гидроэнергетическая компания» – 3 960 тыс. руб.

ООО «МСА Строй» - 7 886 тыс. руб.

ООО «Черек-1» - 1 850 тыс. руб.

ЗАО «Тяжпромэлектромет» - 2 956 тыс. руб.

ООО «Уралэлектромонтаж» - 390 тыс. руб.

ОАО «Электрические станции» – 7 670 тыс. руб.

2. Авансы выданные:

АО «ВНИИР» - 5 048 тыс. руб.

ИП Исакидис – 315 тыс. руб.

СК «Волгогидрозащита» - 8 757 тыс. руб.

ООО «Старт-М» - 79 тыс. руб.

ООО ПГС «Инжиниринговая компания» - 399 тыс. руб.

АО «НПЦ Конверсии» - 275 тыс. руб.

ЗАО «Прогресс Литейно-механический завод» - 529 тыс. руб.

ИП Стогов - 165 тыс. руб.

ООО «Энергострой ЛТД» - 971 тыс. руб.

ООО «Черек-1» - 2 992 тыс. руб.

ООО «СтройТрест» - 100 тыс. руб.

ОсОО «Аймар Энержи» - 755 тыс. руб.

ООО «Мастер» - 115 тыс. руб.

3. Прочие дебиторы:

ЗАО «Гидроэнергетическая компания» - 1 716 тыс. руб.

ЗАО «Прогресс Литейно-механический завод» - 266 тыс. руб.

ООО ТПП «Экселент-ЛТД» - 1 502 тыс. руб.

В 2018 году списана дебиторская задолженность в качестве безнадежного долга за счет ранее созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 131 332 тыс. руб., на прочие расходы в сумме 113 тыс. руб.

Восстановлен ранее созданный резерв в сумме 68 тыс. руб.

Сумма созданного в отчетном периоде резерва по сомнительным долгам составила 10 450 тыс. руб.

3.7. 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 65 882 тыс. руб., которое сформировано в отношении объемов строительно-монтажных работ с низкой и средней вероятностью их приемки заказчиком.

Сумма сформированного в отчетном периоде оценочного обязательства по выручке, непринятой заказчиком, составила 878 тыс. руб.

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Выручка, непринятая заказчиком, в том числе	1 770 187	1 053 468	1 043 316
Перечень существенных заказчиков:			
ПАО «РусГидро»-«Волжская ГЭС»	37 044	14 903	104 587
ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС»	6 810	-	-
ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	91 884	49 450	27 268
ПАО «РусГидро»-«Жигулевская ГЭС»	35 836	11 513	70 970
ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	26 201	-	-
ПАО «РусГидро»-«Зейская ГЭС»	7 513	20 803	13 858
ПАО «РусГидро»-«Камская ГЭС»	-	-	168 455
ПАО «РусГидро»-«Кабардино-Балкарский филиал»	264 975	-	-
ПАО «РусГидро»-«Каскад ВВ ГЭС»	8 696	-	-
ПАО «РусГидро»-«Каскад Кубанских ГЭС»	37 935	-	-
ПАО «РусГидро»-«Саратовская ГЭС»	4 291	1 329	-
ПАО «РусГидро»-«Новосибирская ГЭС»	54 755	46 379	17 307
ПАО «РусГидро»-«Северо-Осетинский филиал»	11 476	8 417	135 471
ПАО «РусГидро»-«СШГЭС»	78 352	231	21 916
ПАО «РусГидро»-Нижегородская ГЭС»	22 553	255 040	126 718
АО «Зарамагские ГЭС»	39 144	-	-
ПАО «РусГидро»-Чебоксарская ГЭС »	183 502	127 661	162 781
АО «ВНИИР Гидроэлектроматика»	11 960	-	-
ПАО «РусГидро»	106 658	-	-
УСРДИС Администрация г. Уфы	574 043	383 951	131 210
АО «Трест Гидромонтаж»	90 284	45 958	-
ПАО «Силовые машины»	41 160	58 356	2 830
АО «ТЭЦ» в г. Советская Гавань	3 424	-	-
Прочие заказчики	31 691	29 477	59 945
НДС по авансам полученным, в том числе	307 121	202 747	183 814

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Перечень существенных покупателей			
ПАО «РусГидро»-«Волжская ГЭС»	12 849	8 302	17 636
ПАО «РусГидро»-«Воткинская ГЭС»	3 818	2 872	3 064
ПАО «РусГидро»-«Дагестанский филиал»	15 435	9 677	4 309
ПАО «РусГидро»-«Жигулевская ГЭС»	5 652	6 597	14 951
ПАО «РусГидро»-«Загорская ГАЭС»	10 035	4 550	4 100
ПАО «РусГидро»-«Зейская ГЭС»	4 097	7 560	3 704
ПАО «РусГидро»-«Камская ГЭС»	2 322	2 393	25 551
ПАО «РусГидро»-«Кабардино-Балкарский филиал»	37 200	805	1 323
ПАО «РусГидро»-«Карачаево-Черкесский филиал»	480	879	821
ПАО «РусГидро»-«Каскад ВВ ГЭС»	2 600	1 150	1 163
ПАО «РусГидро»-«Каскад Кубанских ГЭС»	36 742	4 028	3 740
ПАО «РусГидро»-«Саратовская ГЭС»	6 807	5 056	3 790
ПАО «РусГидро»-«Новосибирская ГЭС»	12 923	8 901	21 565
ПАО «РусГидро»-«Северо-Осетинский филиал»	19 317	17 010	17 746
ПАО «РусГидро»-«СШГЭС»	19 434	9 647	7 893
ПАО «РусГидро»-«Нижегородская ГЭС»	6 630	39 522	18 440
АО «Зарамагские ГЭС»	23 181	20 593	
ПАО «РусГидро»-«Чебоксарская ГЭС»	33 426	27 705	26 368
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	517	289	113
ПАО «РусГидро»	21 642	-	-
АО «Трест Гидромонтаж»	10 444	9 893	731
ПАО «Силовые машины»	2 290	505	928
АО «ТЭЦ» в г. Советская Гавань	5 873	-	-
ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС»	1 944	3 538	1 285
ООО «Волгагидро»	5 016	7 812	-
Прочие покупатели	6 447	3 463	4 593
Итого прочие оборотные активы	2 077 365	1 256 222	1 227 130

3.8. Обеспечения обязательств и платежей полученные

На 31.12.2018 года на забалансовом счете отражены банковские гарантии полученные в рамках исполнения обязательств по следующим договорам:

Обеспечение обязательств

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Полученные - всего	233 509	429 096	1 639 663
в том числе по видам			

обязательств:			
Банковская гарантия № 120000/0005-1 от 25.10.2012	-	46 923	778 350
Банковская гарантия № ЦБГ/4017-00736Г от 20.12.2017	-	16 847	-
Банковская гарантия № 00170-02-0087696 от 02.05.2017	-	892	-
Банковская гарантия № 91846 от 23.11.2018	25 000	-	-
Банковская гарантия № IGR/CBRR/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	32 996	364 434	861 313

На 31.12.2018 года у Общества имеются выданные банковские гарантии под обеспечение выполнения договоров строительного подряда:

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Выданные*- всего	984 863	437 167	-
Банковская гарантия № 11564ГА/15-Р от 19.11.2015	246 329	396 204	-
Банковская гарантия № 15475ГФ/18-Р от 09.08.2018	72 799	-	-
Банковская гарантия № 15692ГА/18-Р от 18.09.2018	61 773	-	-
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	-	-
Банковская гарантия № 15132ГИ/18-Р от 04.06.2018	79 048	-	-
Банковская гарантия № 15135ГМ/18-Р от 04.06.2018	51 567	-	-
Банковская гарантия № 15161ГМ/18-Р от 06.06.2018	37 530	-	-

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Банковская гарантия № 15648ГМ/18-Р от 21.09.2018	16 736	-	-
Банковская гарантия № 15699ГМ/18-Р от 20.09.2018	8 146	-	-
Банковская гарантия № 15962ГМ/18-Р от 14.11.2018	18 670	-	-
Банковская гарантия № 15988ГМ/18-Р от 20.11.2018	2 993	-	-
Банковская гарантия № 15986ГА/18-Р от 21.11.2018	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 № 14465ГИ/17-Р от 25.12.2017	-	40 963	-
Банковская гарантия № 15703ГА/18-Р от 20.09.2018	23 746	-	-

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

3.9. 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:	
	31.12.2018	31.12.2017
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 31.12.2018 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.

3.10. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2016 г.	-		-	
	-	-	-	-
Получено	3 038 451	500 000		
Погашено	3 038 451	500 000		
На 31 декабря 2017 г.	-		-	
	-	-	-	-
Получено	2 828 647	600 000		
Погашено	2 478 647	600 000		
ИТОГО на 31.12.2018	350 000	-		
	350 000			-

Сроки платежей по заемным средствам представлены в таблице:

Период	Кредиты банков	Займы организаций
2019 год	350 000	-
ИТОГО	350 000	-

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта:

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в том числе:			
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	350 000	350 000	-
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	-	350 000	-
	252 000	350 000	350 000

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по заемным средствам:

Наименование	2018	2017
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	30 953	30 238
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	30 953	30 238

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

3.11. 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.

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление			выбыло			
				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 2018 г.	695 117	54 073	-	-	(33 086)	-	(701 329)	14 775
	5571	за 2017 г.	734 368	17 655	-	-	-	-	(56 906)	695 117
задолженность перед поставщиками и подрядчиками	5554	за 2018 г.	51 514	31 468	-	-	(33 086)	-	(47 058)	2 838
	5574	за 2017 г.	116 956	-	-	-	-	-	(65 442)	51 514
Авансы полученные по долгосрочным договорам	5555	за 2018 г.	643 603	22 605	-	-	-	-	(654 271)	11 937
	5575	за 2017 г.	617 412	17 655	-	-	-	-	8 536	643 603
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2018 г.	2 500 270	16 544 749	-	30 953	(16 101 073)	(285)	701 329	3 675 943
	5580	за 2017 г.	2 789 826	14 059 608	-	30 238	(14 435 369)	(939)	56 906	2 500 270
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2018 г.	490 092	5 553 354	-	-	(5 366 460)	(285)	47 058	723 759
	5581	за 2017 г.	998 661	4 322 178	-	-	(4 895 250)	(939)	65 442	490 092
авансы полученные	5562	за 2018 г.	1 336 664	2 559 001	-	-	(2 536 417)	-	654 271	2 013 519
	5582	за 2017 г.	1 205 004	2 501 953	-	-	(2 361 757)	-	(8 536)	1 336 664
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2018 г.	525 482	1 705 347	-	-	(1 806 366)	-	-	424 463
	5583	за 2017 г.	452 148	1 530 070	-	-	(1 456 736)	-	-	525 482
кредиты	5564	за 2018 г.	-	2 828 646	-	11 900	(2 489 997)	-	-	350 549
	5584	за 2017 г.	-	3 038 451	-	8 856	(3 047 307)	-	-	-
займы	5565	за 2018 г.	-	600 000	-	19 053	(619 053)	-	-	-
	5585	за 2017 г.	-	500 000	-	21 382	(521 382)	-	-	-
прочая	5566	за 2018 г.	148 032	3 298 401	-	-	(3 282 780)	-	-	163 653
	5586	за 2017 г.	134 013	2 166 956	-	-	(2 152 937)	-	-	148 032
Итого	5550	за 2018 г.	3 195 387	16 598 822	-	30 953	(16 134 159)	(285)	X	3 690 718
	5570	за 2017 г.	3 524 194	14 077 263	-	30 238	(14 435 369)	(939)	X	3 195 387

3.12. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 1 368 488 тыс. руб. (в 2017 году – 1 212 422 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям составил 817 680 тыс. руб. (в 2017 году – 598 499 тыс. руб.), в том числе принятый к вычету – 817 680 тыс. руб., (в 2017 году – 598 499 тыс. руб.).

Налог на прибыль организации

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2018 год составил 30 486 тыс. руб. (за 2017 год – 86 773 тыс. руб.).

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

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

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

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

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	142 542	215 998	153 518	205 022
Отложенные налоговые активы	166 290	270 800	193 523	243 567
Постоянные налоговые активы	X	46 980	X	X
Постоянные налоговые обязательства	X	43 057	X	X

Информация об отложенных и постоянных налоговых активах, и обязательствах за 2017 год

Наименование	остаток на начало периода	начислено за отчетный период	погашено (списано) за отчетный период	остаток на конец периода
Отложенные налоговые обязательства	81 632	209 044	148 134	142 542
Отложенные налоговые активы	128 165	214 762	176 637	166 290
<i>в т.ч. списано в связи с выбытием объекта актива или вида обязательства</i>	X	-	1 420	X
Постоянные налоговые активы	X	18 847	X	X
Постоянные налоговые обязательства	X	20 577	X	X

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

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	712 710	1 079 990	767 590	1 025 110
Вычитаемые временные разницы	831 450	1 354 000	967 615	1 217 835
Отрицательные постоянные разницы	X	234 900	X	X
Положительные постоянные разницы	X	215 285	X	X

Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного расхода по налогу на прибыль за 2017 год

Наименование	Остаток на начало периода	Возникло (начислено) за отчетный период	Погашено (списано) за отчетный период	Остаток на конец периода
Налогооблагаемые временные разницы	408 160	1 045 221	740 670	712 711
Вычитаемые временные разницы	640 825	1 073 810	883 186	831 449
<i>в т.ч. возникшие в прошлых отчетных периодах, но повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода</i>	X	-	7 100	X
Отрицательные постоянные разницы	X	94 235	X	X
Положительные постоянные разницы	X	102 883	X	X

63

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

Наименование	2018	2017
Штрафные санкции за нарушение законодательства по налогу на прибыль	(2 553)	-
Суммы к доплате налога на прибыль по акту проверки	(12 763)	-
Штрафные санкции за нарушение законодательства по НДС	(1 479)	-
Пени по налогу на прибыль, НДС	(3 213)	(51)
Пени/штрафы по прочим налогам и взносам	(23)	(453)
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	(20 031)	(504)

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество в сумме 5 762 тыс. руб., транспортный налог в сумме 930 тыс. руб., иные налоги и сборы в сумме 514 тыс. руб.

3.13. Оценочные обязательства

Информация раскрыта в таб.7

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	277 047	424 807	(353 113)	(7 826)	340 915
в том числе по видам обязательств:						
Резерв на выплату премии по итогам 2018 года	5701	-	156 869	-	-	156 869
Резерв на выплату премии по итогам 2017 года		110 967	3	(103 144)	(7 826)	-
Резерв на оплату отпусков 2018 год	5702	166 080	267 935	(249 969)	-	184 046
<i>справочно: резерв на оплату отпусков 2017 год</i>		150 070	253 494	(237 484)	-	166 080

Суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 424 807 тыс. руб. (2017 г. – 364 486 тыс. руб.).

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

3.14. Выручка от продаж

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

Сведения о выручке Общества

Наименование показателя	2018г.	2017г.
Выручка всего (стр.2110 отчета о финансовых результатах)	8 040 224	6 922 833
В том числе:		
Ремонты	3 217 969	2 963 458
Услуги организатора строительства	25 677	8 862
Прочие	54 952	18 415
Техперевооружение	4 741 626	3 932 098

Расшифровка выручки непринятой заказчиком, понесенных расходов и признанных прибылей (убытков) по состоянию на 31.12.2018г.:

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	31 836	25 719	6 117	44 706
Договор №10-ТПИР-Без-2018/ВЖ44/18 от 28.03.2018	443	272	171	8 365
Договор №9-ТПИР-2014ВолГЭС/ВЖ21/15 от 28.02.2015г.	13 086	9 231	3 855	16 864
Договор №ВЖ 365/12 от 27.12.2012г.	18 307	16 216	2 091	19 477
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	5 771	4 059	1 712	6 285
Договор №79-18 от 28.03.2018г.	5 771	4 059	1 712	6 285
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	30 370	28 551	1 819	37 053
Договор №12-Рем-2016-ЖиГЭС от 16.11.2016г.	1 676	1 280	396	0

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученны е
	доход	расход		
Договор №6-ТПИР-2012-ЖиГЭС от 20.11.2012	8 027	6 986	1 041	2 312
Договор №9-рем-2015 от 27.07.15	2 369	1 827	542	437
Договор №11-РЕМ-2016-ЖиГЭС от 23.12.2016г.	18 298	18 458	-160	34 304
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	22 204	17 955	4 249	30 294
Договор №22-2017 от 27.12.17	22 204	17 955	4 249	30 294
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	224 555	163 347	61 208	237 242
Договор Капитальный ремонт гидроагрегата №3 Зарагижской ГЭС	5 300	5 725	- 425	0
Договор №КБ-005-000049-2018 от 03.05.2018г.	217 961	156 342	61 619	236 743
Договор №КБ-005-000087-2018 от 27.08.2018г.	1 294	1 280	14	499
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВГЭС»	7 370	2 631	4 739	9 238
173/1200-1-673-2018 от 29.09.2018	7 370	2 631	4 739	9 238
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	3 636	692	2 944	41 943
Договор №1300-199-0-4011-2017 от 25.12.2017	170	185	-15	1 473
Договор №СР-0-180-2016 от 26.12.2016г.	3 466	507	2 959	40 470
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	32 148	29 049	3 099	217 458
Договор №1320-Куб/под-18 от 11.09.2018г.	7 819	7 458	361	13 678
Договор №1321-Куб/под-18 от 12.09.2018г.	12 203	12 024	179	187 358
Договор №991-Куб/под-18 от 29.06.2018г.	12 126	9 567	2 559	16 422
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	19 113	16 916	2 197	27 894
Договор №НЖ-1502-2012 от 18.05.2012г.	4 963	3 375	1 588	498
Договор №1240-2802-2018 от 29.06.2018	11 538	11 153	385	27 041
Договор №1240-2636--2017 от 11.10.2017г.	2 612	2 388	224	355
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	46 402	36 332	10 070	60 839
Договор №1-ТПИР-2012 от 23.12.2011г.	23 841	15 950	7 891	59 251
Договор №1-ТПИР-2013 от 08.09.2014г.	15 435	14 543	892	256

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученные
	доход	расход		
Договор №11-ТПИР-2016 от 14.12.2017г.	7 126	5 839	1 287	1 332
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	66 400	56 707	9 693	69 814
Договор №СШ-190-2015/95-11/1 от 23.06.2015г.	6 621	5 959	662	11 016
Договор №СШ-669-2017-11-1 от 11.12.2017г.	7 918	4 265	3 653	6 439
Договор №СШ-321-2015/95-23/1 от 15.09.2015г.	51 861	46 483	5 378	52 359
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	77 868	65 131	12 737	83 947
Договор №14-ТПИР-2013-ДФ от 11.03.2014г.	77 868	65 131	12 737	83 947
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	155 510	106 549	48 961	204 342
Договор №24-ТПИР-БЕЗ-2017 от 18.12.2017	1 519	1 536	-17	41 527
Договор №27-ТП/16 от 26.06.2017г.	153 991	105 013	48 978	162 815
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	6 367	5 666	701	8 330
Договор №ЗЕ-004-000060-2018 от 30.03.2018	15	7	8	1 265
Договор №ЗЕ-004-000107-2018 от 29.05.2018г.	6 352	5 659	693	7 065
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	9 725	6 958	2 767	7 845
Договор №СО-2-155-2016 от 23.12.2016г.	9 725	6 958	2 767	7 845
ПАО «РусГидро»	90 388	78 763	11 625	141 875
Договор №14-ДРиСПП-2018-ИА/1010-255-96-2018 от 26.07.2018	90 388	78 763	11 625	141 875
АО "ВНИИР Гидроэлектроматика"	10 736	9 791	945	3 393
Договор №1652-ЧЕБ/под-18 от 01.09.2018г.	1 840	1 327	513	0
Договор №6-ТПИР-2015/126 от 28.12.2017	4 815	5 175	-360	1 921
Договор №808-Жиг/под-17 от 07.06.2017	1 246	924	322	1 472
Договор №87-Вот/под-18 от 26.01.2018г.	1 883	1 378	505	0
Договор №95-СП/2018 от 01.08.18	952	987	-35	0
АО «Зарамагские ГЭС»	33 173	81 952	-48 779	151 967
Договор №1667-М/Под-17 от 22.12.2017г.	30 529	75 567	-45 038	86 220
Договор №40/2018 от 26.03.2018 г.	2 644	6 385	- 3 741	65 747
ПАО «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»	34 882	22 003	12 879	14 043

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученны е
	доход	расход		
Договор №29672/140761 от 01.12.2017г.	28 217	16 728	11 489	12 302
Договор №120814/1320983-173 от 05.06.2013г.	6 665	5 275	1 390	1 741
АО «Спецэнергомонтаж»	5	51	-46	4
Договор № 1127014-Суб.МЭ от 07.12.2012г.	5	51	-46	4
УСРДИС Администрация г. Уфы	486 477	437 165	49 312	0
Муниципальный контракт №0101300094215000026 от 24.11.2015г.	481 323	431 970	49 353	0
Муниципальный контракт №0301300247618000619_303085 от 17.08.2018г.	5 151	5 192	-41	0
Муниципальный контракт №0301300247618000756_303085 от 24.09.2018г.	3	3	0	0
АО "ЧиркейГЭСстрой"	1 407	1 274	133	4 360
Договор № СП/34/18-113 от 14.06.2018г.	1 407	1 274	133	4 360
ООО НВФ "Сенсоры, Модули, Системы"	6 911	7 683	-772	809
Договор № 70/18-П5 от 10.08.2018г.	6 911	7 683	-772	809
АО «Курорты Северного Кавказа»	6 429	3 666	2 763	0
Договор №00000000139171860002/Д-ДРП-17-002-3201 от 18.04.2017г.	6 429	3 666	2 763	0
ООО «Новые строительные технологии»	11 360	12 287	-927	11 031
Договор №58-Жиг/под от 03.02.2016г.	11 360	12 287	-927	11 031
АО "ТЭЦ в г. Советская Гавань"	2 902	6 370	-3 468	38 500
Договор № СГТЭЦ-18/0051/850-СШФ/под-18 от 17.05.2018г.	2 902	6 370	-3 468	38 500
АО "НИИЭлектромаш"	1 362	1 256	106	6 128
Договор №28/Р-2016 от 15.12.2016г.	1 362	1 256	106	6 128
АО "Трест Гидромонтаж"	76 512	98 746	-22 234	68 468
Договор №У/1081/НБГЭС от 04.04.2017г.	60 389	83 614	-23 225	44 669
Договор №У/1350/ЗРМГ от 16.03.2018 г.	16 123	15 132	991	23 799
ОАО "Электрические станции"	878	1 662	-784	113
Договор № Д-19-8.4\539 от 28.07.2017 г	878	1 662	-784	113
ИТОГО	1 502 697	1 328 931	173 766	1 527 921

Расшифровка выручки непринятой заказчиком, понесенных расходов и признанных прибылей (убытков) по состоянию на 31.12.2017г.:

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученны е
	доход	расход		
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	149 455	131 677	17 778	142 106
Договор №9-ТПИР-2014ВолГЭС/ВЖ21/15 от 28.02.2015г.	12 630	8 934	3 696	14 830
Договор №365/12 от 27.12.2012г.	136 825	122 743	14 082	127 276
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	9 757	10 629	- 872	40 573
Договор №12-Рем-2016-ЖиГЭС от 16.11.2016г.	2 086	1 507	579	0
Договор №1-ТО-БПД-2017-ЖиГЭС от 31.03.2017г.	908	681	227	107
Договор №11-РЕМ-2016-ЖиГЭС от 23.12.2016г.	6 763	8 441	-1 678	40 466
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	1 126	1 151	-25	32 965
Договор №СР-0-180-2016 от 26.12.2016г.	1 126	1 151	-25	32 965
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	216 136	166 833	49 303	245 516
Договор №НЖ-1502-2012 от 18.05.2012г.	2 141	1 748	393	3 526
Договор №НЖ-1518-2012 от 26.06.2012г.	212 604	163 823	48 781	241 635
Договор №1240-2636--2017 от 11.10.2017г.	1 391	1 262	129	355
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС	55 239	57 035	-1 796	517 300
Договор №1-ТПИР-2012 от 23.12.2011г.	15 776	14 630	1 146	501 343
Договор №1-ТПИР-2013 от 08.09.2014г.	14 536	13 595	941	9 447
Договор №11-ТПИР-2016 от 14.12.2017г.	24 927	28 810	-3 883	6 510
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	23 962	20 902	3 060	26 547
Договор №СШ-190-2015/95-11/1 от 23.06.2015г.	981	883	98	2 350
Договор №СШ-206-2015/95-11/1 от 11.06.2015г.	196	191	5	0
Договор №СШ-321-2015/95-23/1 от 15.09.2015г.	22 785	19 828	2 957	24 197
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	41 907	28 437	13 470	38 190
Договор №14-ТПИР-2013-ДФ от 11.03.2014г.	41 907	28 437	13 470	38 190

Наименование контрагента/договора	Сумма, без НДС		Прибыль (+) убыток (-)	Авансы полученны е
	доход	расход		
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	108 188	36 840	71 348	125 650
Договор №27-ТП/16 от 26.06.2017г.	108 188	36 840	71 348	125 650
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	17 630	22 473	-4 843	32 644
Договор №ЗЕ-004-000001-2016 от 19.01.2016г.	17 630	22 473	-4 843	32 644
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо- Осетинский филиал»	7 133	5 834	1 299	10 372
Договор №СО-2-155-2016 от 23.12.2016г.	7 133	5 834	1 299	10 372
ПАО «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»	49 454	27 705	21 749	2 368
Договор №29672/140761 от 01.12.2017г.	42 208	21 904	20 304	0
Договор №120814/1320983-173 от 05.06.2013г.	7 246	5 801	1 445	2 368
УСРДИС Администрация г. Уфы	325 382	277 665	47 717	0
Муниципальный контракт №0101300094215000026 от 24.11.2015г.	325 382	277 665	47 717	0
АО «Электроцентромонтаж»	974	846	128	0
Договор №14/05-2012 от 11.07.2012г.	974	846	128	0
ПАО «Кольмаэнерго»	1 892	1 089	803	0
Договор №207-2010/ТПИР от 30.04.2010г.	1 892	1 089	803	0
АО «Курорты Северного Кавказа»	8 862	13 856	-4 994	0
Договор №00000000139171860002/Д- ДРП-17-002-3201 от 18.04.2017г.	8 862	13 856	-4 994	0
ООО «Новые строительные технологии»	8 424	9 077	-653	11 031
Договор №58-Жиг/под от 03.02.2016г.	8 424	9 077	-653	11 031
ООО «Дагспецстройсервис»	2 583	1 064	1 519	2 270
Договор №9-ТПИР-2017-ДФ-СУБ2-ВКК от 18.10.2017г.	2 583	1 064	1 519	2 270
АО "НИИэлектромаш"	1 362	1 256	106	5 311
Договор №28/Р-2016 от 15.12.2016г.	1 362	1 256	106	5 311
АО "Трест Гидромонтаж"	38 948	49 460	-10 512	64 855
Договор №У/1081/НБГЭС от 04.04.2017г.	38 948	49 460	-10 512	64 855
ООО "НПО Каскад-ГРУП"	882	743	139	1 095
Договор №53/Г-2017 от 27.04.2017г.	882	743	139	1 095
ИТОГО	1 069 296	864 572	204 724	1 298 793

3.15. Расходы по обычным видам деятельности

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

Сведения о расходах Общества

Наименование показателя	2018г.	2017г.
Расходы всего (стр.2120 отчета о финансовых результатах)	6 844 302	5 633 334
В том числе:		
Ремонты	2 615 017	2 376 838
Услуги организатора строительства	25 677	13 784
Прочие	13 763	15 569
Техпереворужение	4 189 845	3 227 143

Существенные статьи затрат по элементам

Вид расхода по обычным видам деятельности	2018 г.	2017 г.
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах	6 844 302	5 633 334
Расходы на материалы, используемые при выполнении СМР на сторону	2 126 737	1 732 895
Расходы на работы, выполняемые привлеченными подрядными организациями	1 656 382	1 309 286
ФОТ и налоги	2 243 880	1 938 397
Расходы на вспомогательные сырье и материалы	132 723	112 858
Расходы на техническое обслуживание и ремонт ОС	24 429	16 571
Амортизация	109 308	98 525
Расходы по договорам лизинга и аренды	87 256	71 225
Расходы на страхования имущества и ответственности	2 624	6 281
Прочие расходы	460 963	347 159
ИТОГО по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах	958 020	808 284
Заработная плата АУП и АХП	631 282	540 542
Отчисления на социальные нужды от ФОТ АУП и АХП	118 339	98 548
Аренда адм.-хозяйственных зданий, сооружений, оборудования	49 120	40 607
Информационные, юридические, программное обеспечение, консультационные	33 718	26 166
Страхование работников (ДМС)	25 347	23 232
Вспомогательное сырье и материалы	21 485	14 486
Командировки АУП, АХП	25 050	14 500

Вид расхода по обычным видам деятельности	2018 г.	2017 г.
Амортизация адм.-хозяйственных зданий, сооружений, оборудования	4 679	7 742
Услуги по содержанию адм.-хозяйственных зданий, территорий, имущества	9 155	9 010
Прочие расходы адм.-хозяйственного назначения	39 845	33 451

3.16. Прочие доходы и прочие расходы

Прочие доходы и расходы

Наименование	2018		2017	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация материалов	514	1 441	510	856
Услуги банка	-	7 155	-	8 748
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках	10 347	-	13 292	-
Реализация и прочее выбытие ОС	41	29	69	18
Реализация прочих работ, услуг, не относящихся к операционным видам деятельности	8 456	4 429	7 326	2 479
Расходы, связанные с созданием резервов	-	13 955	-	24 887
Проценты за пользование заемными средствами, от размещенных депозитов	-	30 953	-	30 238
Третьейский сбор, штрафные санкции	3 791	1 364	3 791	8 347
Выплаты по коллективному договору	-	89 608	-	84 940
Доход от восстановления резервов	7 895	-	10 591	-
Доходы от списания кредиторской задолженности	285	-	939	-
Убытки (прибыль) прошлых лет, выявленные в отчетном году	-	1 205	-	1 176
Доходы от участия в других организациях	158 088	-	87 640	-
Расходы по выбытию финансовых вложений	-	104 910	-	-
Расходы от списания дебиторской задолженности	-	130	-	187
Прочие	6 755	26 466	5 929	15 559
Итого прочие доходы/расходы	196 172	281 645	130 087	177 435

В отчете о финансовых результатах убытки (прибыль) прошлых лет отражены свернуто в составе прочих расходов в сумме 1 205 тыс. руб. Сумма убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, составила 1 288 тыс. руб. Прибыль прошлых лет составила 83 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.

3.17. 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	2018г.	2017 г.
Базовая прибыль за отчетный год тыс. руб.	105 835	344 860
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	53, 504	53, 504
Базовая прибыль на акцию, тыс. руб.	1 978,1	6 445,5

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

3.18. 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 2018 и 2017.

Выручка по предприятиям группы

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2018 г.	2017 г.
Организации группы, к которой принадлежит Общество		
Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»	149 916	127 982
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	445 143	518 800
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	173 992	169 974
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	417 785	333 684
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	273 244	238 391
Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»	169 699	245 578
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	104 356	93 339
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	352 054	228 659
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	315 540	230 193
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	277 346	388 368
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС	809 868	618 539
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	464 866	533 162
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	206 818	178 962
ПАО «Колымаэнерго»	1 608	1 892
Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»	96 041	21 240
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	328 195	387 118
ООО «Монтажэнерго»	-	15 093
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	188 786	243 479
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	258 158	56 470
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	79 795	82 764
АО «НИИЭС»	-	56
АО «МГЭС КБР»	3 529	-
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	100
АО «ВНИИГ им Веденеева»	181	1 520
АО «ТК РусГидро»	42 351	136
АО «ЧиркейГЭСстрой»	1 407	25 098
ПАО «РусГидро»	92 138	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	31 334	-
АО «Зарамагские ГЭС»	170 969	-
АО «Институт Гидропроект»	500	-
АО «ГЭЦ» в г. Советская Гавань	2 901	-
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	40 546	-
АО «ЦСО СШГЭС»	84	-
ИТОГО	5 499 150	4 740 596

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	
	2018 г.	2017 г.
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	10 286	8 798
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	3 150	3 266
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	6 696	6 973
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	2 767	3 597
Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»	4 300	4 059
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	3 264	3 210
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	5 116	9 643
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	487	234
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	2 349	2 376
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	3 726	4 447
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	1 918	992
АО «ЦСО СШГЭС»	-	14
АО «НИИЭС»	343	328
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	812	608
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	909	890
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	3 496	3 590
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	875	745
АО «Ленгидропроект»	20 995	20 796
ООО «Монтажэнерго»	42 017	58 983
ООО «СНРГ»	2 401	723
АО «ТК РусГидро»	32 445	32 630
АО «ВНИИГ им. Виденеева»	117	5 958
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	1 004
АО «Институт Гидропроект»	7 490	508
ООО «РусГидро ИТ сервис»	6 874	5 659
ПАО «ДЭК»	1 086	1 048
АО «Мособлгидропроект»	1 225	823
АО «РусГидро Снабжение»	2 193	1 441
ПАО «РусГидро»	305	-
ИТОГО	167 642	183 343

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

Денежные потоки между предприятиями группы

Наименование	Поступления		Платежи	
	2018	2017	2018	2017
Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»	140 973	142 193	-	-
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	91	-	4 705	6 755
АО «Зарамагские ГЭС»	138 395	114 407	6 890	-
АО «ГидроИнжинирингСибирь»	-	-	305	-
АО «ДРСК»	-	1 093	-	1 093
АО «Загорская ГАЭС -2»	32 383	923	-	-
АО «Институт Гидропроект»	592	-	7 667	508
АО «Ленгидропроект»	-	-	18 860	22 009
АО «МГЭС КБР»	3 529	142 311	-	-
ООО «Монтажэнерго»	206 738	39 976	83 021	102 528
АО «НИИЭС»		148	343	663
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	491 201	517 685	10 998	11 018
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	166 605	159 217	3 167	3 254
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	203 614	189 614	738	1 043
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	396 161	348 970	6 723	6 985
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГАЭС»	275 564	243 671	3 796	4 663
Филиал ПАО «РусГидро»- «Зейская ГЭС»	189 630	245 277	903	940
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»	255 700	47 856	-	7 477
Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»	166 412	251 360	4 037	4 077
Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево-Черкесский филиал»	90 550	21 560	2 806	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	105 785	92 934	3 396	3 519
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	443 784	213 908	356	747
АО «ЧиркейГЭСстрой»	25 831	21 228	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Нижегородская ГЭС»	306 757	411 593	2 477	2 797
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	485 155	487 810	3 496	3 629
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	346 035	236 141	6 176	10 799
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо-Осетинский филиал»	84 502	201 927	-	-

Наименование	Поступления		Платежи	
	2018	2017	2018	2017
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС	471 434	545 837	499	373
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	311 463	417 305	3 726	4 446
АО «РусГидро Снабжение»	-	-	2 193	2 125
АО «РусГидро ИТ Сервис»	-	-	7 138	5 659
ПАО «РусГидро»	721 633	500 000	619 384	521 687
ООО «СНРГ»	-	-	2 124	652
АО «ТК РусГидро»	34 600	141	29 270	31 125
ПАО «ДЭК»	-	-	1 086	1 071
АО «Мособлгиропроjekt»	-	-	1 225	823
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100	-	1 409	920
Усть-Среднеканская ГЭС АО	37 470	-	-	-
ТЭЦ в г. Советская Гавань, АО	32 627	-	-	-
Колымаэнерго, ПАО	3 500	-	-	-
ЦСО СШГЭС, АО	86	-	-	-
ИТОГО:	6 168 900	5 595 095	838 914	763 385

Состояние расчетов со связанными сторонами

Дебиторская и кредиторская задолженность по предприятиям группы:

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
I. Долгосрочная задолженность	21 934	59 837	126 530	5 958	641 674	615 304
АО «ВНИИГ им. Веденева»	-	-	-	1 406	1 406	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «СШГЭС»	-	-	-	-	25 811	-
Филиал ПАО «РусГидро» - Волжская ГЭС»	1	-	490	779	127 276	2 870
Филиал ПАО «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	9 229	9 229	9 229	-	5 908	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	-	-	193	-	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	11 259	-	-	-	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» -	-	-	-	3 773	567	1861

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
«Нижегородская ГЭС»						
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	-	49 163	116 618	-	463 052	610 573
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	1 445	1 445	-	-	-	-
Филиал ПАО «РусГидро» - «Северо- Осетинский филиал»	-	-	-	-	17 654	-
II. Краткосрочная задолженность	476 696	563 307	681 581	1 893 979	1 206 338	1 249 402
Филиал ПАО «РусГидро» - «Волжская ГЭС»	82 535	94 788	101 531	86 223	57 260	121 065
Филиал ПАО «РусГидро» - «Воткинская ГЭС»	21 347	13 237	1 805	25 346	19 162	20 409
Филиал - «РусГидро» - «Жигулевская ГЭС»	9 423	20 329	27 771	37 698	43 923	98 705
Филиал ПАО «РусГидро» - «Загорская ГЭС»	25 533	18 512	21 790	66 272	30 284	27 335
Филиал ПАО «РусГидро» - «Камская ГЭС»	33 950	30 540	25 883	15 928	16 087	167 918
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад ВВ ГЭС»	1 658	2 539	2 149	17 363	8 017	8 470
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саратовская ГЭС»	21 778	6 109	9 411	44 924	34 232	27 204
Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС»	59 238	34 041	13 654	241 069	26 432	24 543
Филиал ПАО «РусГидро» «Нижегородская ГЭС»	7 579	22 214	41 053	43 694	259 318	121 345
АО «Колымаэнерго»	-	-	-	-	-	6
Филиал ПАО «РусГидро» «Северо- Осетинский филиал»	-	11 141	12 768	126 636	111 509	116 334
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	16 554	26 404	18 145	219 492	181 986	173 227
Филиал ПАО	105	-	1 997	12 748	23 196	8 424

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
«РусГидро» - «Бурейская ГЭС»						
Филиал ПАО «РусГидро» - «Карачаево – Черкесский Филиал»	3 861	-	-	3 145	5 763	5 385
Филиал ПАО «РусГидро» - «Новосибирская ГЭС»	92 542	86 476	146 051	84 718	58 353	141 373
Филиал ПАО «РусГидро» - «Дагестанский филиал»	-	904	1 130	101 315	63 479	28 248
Филиал ПАО «РусГидро» - «Кабардино- Балкарский филиал»	-	23 483	16 713	243 869	5 277	17 495
Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	7 071	17 476	1 069	26 954	49 647	24 366
АО «НИИЭС»	-	-	-	-	-	395
ПАО «РусГидро»	413	-	-	141 875	30	30
АО «РусГидроСнабжение»	-	-	-	-	-	770
Филиал ПАО «РусГидро» «СШГЭС»	59 086	78 938	63 251	127 509	63 240	51 746
АО «ВНИИГ им. Веденева»	3 210	2 980	706	144	5 435	7 299
ООО «Монтажэнерго»	-	65 954	4 159	-	431	49 702
АО «Ленгидропроект»	-	2 454	2 454	2 519	2 454	2 548
ПАО «ДЭК»	2	3	-	-	-	24
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	118	-	763	162	77
АО «МГЭС Кабардино-Балкарской Республики»	-	-	167 927	-	-	-
АО «Зарамагские ГЭС»	16 260	-	-	151 967	135 000	-
ООО «СНРГ»	-	-	-	476	149	66
ООО «ЭСКБ»	-	-	158	-	-	-
ООО «РусГидро ИТ Сервис»	-	-	-	32	556	556
АО «ТК РусГидро»	9 169	-	6	4 268	3 412	4 337
АО «Загорская ГАЭС- 2»	112	100	-	-	-	-

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	4 567	-	27 098	1 185	-
АО «Гидроинжиниринг Сибирь»	-	-	-	-	359	-
АО «Усть- Среднеканская ГЭС»	4 784	-	-	1 156	-	-
АО «Институт Гидропроект»	487	-	-	278	-	-
АО ТЭЦ в г. Советская Гавань	-	-	-	38 500	-	-
ИТОГО	498 631	623 144	808 111	1 899 937	1 848 012	1 864 706

Вся дебиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.
На 31.12.2018 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 10,080%-9,55%).

Информация по займам

Займы представленные ПАО «РусГидро»	2018 г.	2017 г.
Задолженность на 1 января 2018 года	-	-
Получено в отчетном году	600 000	500 000
Возвращено в отчетном году	600 000	500 000
Задолженность на 31 декабря 2018 года	-	-

Информация по операциям с членами Совета Директоров

В 2018 г. Общество начислило вознаграждение членам Совета Директоров на общую сумму 612 тыс. руб. (в 2017 г. – 465 тыс. руб.).

Информация о вознаграждении управленческого персонала Общества

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

Система оплаты труда управленческого персонала Общества, кроме Генерального директора, утверждена действующим положением об оплате

труда и соц. льготах работников АО «Гидроремонт-ВКК». Схема начислений - оклад.

Система оплаты труда Генерального директора изложена в Трудовом договоре. Трудовой договор от имени АО «Гидроремонт-ВКК» подписывает председатель Совета директоров или лицо, уполномоченное СД на условиях (в т.ч. в части срока полномочий), определенных Советом Директоров или лицом, уполномоченным Советом Директоров на подписание Трудового Договора.

За 2018 год сумма выплат основному управленческому персоналу Общества составила 25 016 млн. руб. (за 2017 год – 28 549 млн. руб.).

3.19. События после отчетной даты


Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в 2019 году.

Генеральный директор
АО «Гидроремонт-ВКК»


_____ А.В. Ханцев

Главный бухгалтер
АО «Гидроремонт-ВКК»


_____ И.В. Сокольская

22 января 2019 г.

Общему собранию
акционеров
АО «Гидроремонт-ВКК»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «Гидроремонт-ВКК»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Гидроремонт-ВКК» за 2018 год

г. Москва

25 марта 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Гидроремонт-ВКК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «Гидроремонт-ВКК» от 28.01.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Гидроремонт-ВКК» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года (далее – Ревизионная проверка).

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год не содержит существенных искажений.

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

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

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2018 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 25.03.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии Общества от 25.03.2019 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «Гидроремонт-ВКК»



Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии
АО «Гидроремонт-ВКК»



Маркова А.В.

Член Ревизионной комиссии
АО «Гидроремонт-ВКК»



Маслов В.Г.

Приложение 3. Сделки Общества

Перечень сделок	№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересованные лица
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				
Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, Обществом не совершались				