

**УТВЕРЖДЕН**  
решением годового Общего собрания  
акционеров АО «Трест Гидромонтаж»  
(Протокол № \_\_ от \_\_.06.2018 года)

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН**  
Советом директоров АО «Трест  
Гидромонтаж» (Протокол № 10/2018 от  
26.05.2018 года)



**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**  
**Акционерного общества**  
**«Трест Гидромонтаж»**  
**за 2017 год**

город Москва,  
2018

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА К АКЦИОНЕРАМ</b>	<b>4</b>
<b>1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ</b>	<b>7</b>
1.1. Общая информация об Обществе	7
1.2. Положение Общества в отрасли	14
1.3. Приоритетные направления деятельности Общества: Перспективы развития и стратегия	28
1.3.1. Приоритетные направления деятельности Общества	28
1.3.2. Перспективы развития и стратегия Общества	29
1.4. Отчёт Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	31
1.4.1. Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности	31
1.4.2. Отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2017 года	54
1.4.3. Отчет о финансово-экономических показателях деятельности Общества по итогам 2017 года	59
1.4.4. Состояние чистых активов Общества за 2015 – 2017 годы	61
1.5. Основные факторы риска	62
1.6. Информация об объеме использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов	71
<b>2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b>	<b>71</b>
2.1. Состав Совета директоров Общества, сведения о членах Совета директоров	72
2.2. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества	76
2.3. Состав Ревизионной комиссии Общества	77
2.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, и членов Совета директоров Общества в течение отчетного года	77
2.5. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками	80
2.6. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления Общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»	85
2.7. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления	93
<b>3. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ</b>	<b>127</b>
3.1. Дивидендная политика Общества	127
3.2. Распределение прибыли Общества	127
<b>4. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ</b>	<b>128</b>
4.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	128

4.2.	Структура и численность персонала. Численность Общества в разрезе управлений строительства и филиалов	128
4.3.	Мотивация персонала	131
4.4.	Обучение и развитие	131
4.5.	Социальная политика	132
<b>5.</b>	<b>КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА</b>	<b>133</b>
<b>6.</b>	<b>ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ПРИЛОЖЕНИЯ)</b>	<b>133</b>
6.1.	Заключение Аудитора Общества	
6.2.	Финансовая отчетность. Примечания и комментарии	
6.3.	Заключение ревизионной комиссии Общества	

### Уважаемые акционеры!

В 2017 году Акционерное общество «Трест Гидромонтаж» выполняло работы по действующим контрактам на строительство объектов, а также занималось диверсификацией портфеля контрактов, реализацией мероприятий по оптимизации и повышению эффективности управления проектами и деятельности компании.

На **Нижне-Бурейской ГЭС** установленной мощностью 320 МВт, где Общество является Генеральным подрядчиком, строительство достигло своей заключительной фазы. В 2017 году все четыре гидроагрегата Нижне-Бурейской ГЭС прошли комплексное опробование и готовы к вводу в эксплуатацию. Выполнен практически весь объем строительно-монтажных работ. Готовность объекта – более 95%. Завершение строительства объекта запланировано на декабрь 2018 года. В рамках гарантийных обязательств на объекте производится замена сегментного затвора первого пролёта водосбросной плотины Нижне-Бурейской ГЭС. Сооружение станции является одним из приоритетных проектов инвестиционной программы ПАО «РусГидро».

На **Рогунской ГЭС** установленной мощностью 3 600 МВт осуществлена разработка рабочей конструкторской документации на гидромеханическое оборудование и металлоконструкции водосбросного строительного туннеля СТ-3; изготовление и поставка оборудования и металлоконструкций (затворы плоские скользящие, колесные, сегментные; краны мостовые и козловые; закладные части затворов; гидроприводы и системы управления), изготовление, монтаж и бетонирование металлических облицовок СТ-3 и отсасывающих труб г/а №5 и №6; укрупнительная сборка и монтаж оборудования и металлоконструкций; пусконаладочные работы и шеф-монтаж.

На **Зарамагской ГЭС** продолжены строительно-монтажные работы по возведению сооружений станционной площадки – Здание ГЭС с отводящей системой, отводящий канал, служебно-технологический корпус, проектирование, изготовление, поставка гидромеханического и вспомогательного оборудования. Строительство напорных водоводов перешло в завершающий этап. Также в 2017 году поставлено оборудование: мостовой кран машинного зала г/п 500тн; токопроводы; ряд вспомогательного оборудования.

По проекту **Скоростная автомагистраль М11 «Москва – Санкт-Петербург»** в 2017 году завершено сооружение свайных оснований и монолитных опор на 4 сооружениях, общим объемом бетонных работ 14 600 м<sup>3</sup>. Смонтировано металлоконструкций пролетных строений в количестве 2 800 тонн двумя способами монтажа: подъем кранами и продольной подвижкой. Изготовлено и поставлено на площадки строительства металлоконструкций в объеме 5 100 тн. Начаты работы по сооружению проезжей части путепроводов.

Также в 2017 году АО «Трест Гидромонтаж» продолжило работы по реконструкции и замене гидромеханического и кранового оборудования на действующих гидротехнических объектах:

- **Зейская ГЭС** – замена затворов отсасывающих труб в нижнем бьефе, замена козлового крана НБ, реконструкция подкрановых путей с заменой мостового крана в помещении насосной 1-НО;
- **Саратовская ГЭС** – изготовление и поставка затворов и сороудерживающих решеток;
- **Чебоксарская ГЭС** – реконструкция затворов и грейферов, реконструкция сороудерживающих решеток;

- **Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного** – замена козлового крана 63 тс. нижнего бьефа, замена существующих гидроприводов аварийно-ремонтных затворов водоприемника «под ключ», реконструкция полукозловых кранов грузоподъемностью 500/100-10 тс. машинного зала ГЭС;
- **Каскад Верхневолжских ГЭС** – изготовление и монтаж затворов и сороудерживающих решеток Угличской и Рыбинской ГЭС;
- **Жигулевская ГЭС** – завершение работ по комплексной замене гидромеханического оборудования: решеток и затворов СУС, затворов ВСП, гидроподъемников аварийно-ремонтных затворов гидроагрегатов;
- **Волжская ГЭС** - Изготовление и монтаж козлового крана СУС грузоподъемностью 20/5 т;
- **Канал имени Москвы** – капитальный ремонт водопроводных галерей шлюза 10-У Волжского РГС.

Важнейшей задачей Общества в 2017 году являлось расширение круга заказчиков, заключение новых контрактов. С этой целью Общество приняло активное участие в ряде конкурсов, как в России, так и за ее пределами. Общество наращивает профессиональные компетенции в тех областях, которые позволяют быть конкурентоспособными на фоне серьезной конкуренции в сфере деятельности Общества, в том числе в гидроэнергетическом строительстве, строительстве сложных нестандартных сооружений.

В 2017 году был увеличен портфель контрактов, выиграны и приняты к реализации новые проекты:

**Строительство транспортно-перегрузочного комплекса по перевалке угля в бухте Мучке (Россия, Хабаровский край)**

Срок реализации проекта: 2017-2019 гг.

В 2017 году проведены мобилизационные мероприятия, организовано обособленное подразделение по реализации проекта и начаты работы по сооружению временных зданий и сооружений параллельно с основным участком строительства. За 2017 год на основном участке строительства было отсыпано более 10 тыс. м<sup>3</sup> грунта в сторону акватория, смонтировано около 120 т. металлических конструкций причала, изготовлено около 400 ед. ж/б изделий для берегоукрепления, уложено около 3 тыс. м<sup>3</sup> бетона. На участках для временных зданий и сооружений был собран бетонный завод Liebherr производительностью 120 кубометров в час, возведена производственная база с козловым краном. Завершается строительство одного модульного общежития и одного здания АБК, включающего столовую и общежитие. Также на этапе завершения находится цех по производству металлоконструкций.

**Реконструкция Восточного мола с созданием искусственной территории в порту Ейск.**

Срок реализации проекта: 2017–2018 гг.

За 2017 год была выполнена разработка рабочей документации на основные строительные и специальные строительные работы, в полном объеме разработана сметная и экологическая документация. Осуществлена подготовка территории строительства (реализация природоохранных мероприятий, разбивка осей на акватории). В полном объеме выполнены работы по погружению 53 трубошпунтовых свай, изготовлено и поставлено на участок строительства 108 трубошпунтовых свай.

**Обустройство территории Центральной набережной Волгограда имени 62-ой Армии.**

В 2017 году в полном объеме и в установленные контрактом сроки реализованы муниципальные контракты на выполнение работ по 1-му и 2-му этапу.

**Капитальное строительство «Автомобильная дорога «Обход г. Хабаровска км 13 – км 42»**

Срок реализации проекта: 2017-2020 гг.

В 2017 году проведены мобилизационные мероприятия, организовано обособленное подразделение по реализации проекта и начаты работы по сооружению фундаментов опор на 4 сооружениях.

**Строительство сооружений Центральной кольцевой автодороги. Пусковой комплекс №3. Полный комплекс работ по строительству искусственных сооружений, а именно 5 путепроводов и 1 мост, включая подходы к ним.**

Срок реализации проекта: 2017–2018 гг.

В 2017 году начаты работы по сооружению свайных оснований и монолитных опор на всех сооружениях, общим объемом бетонных работ 1300 м<sup>3</sup>. Начаты работы по монтажу металлического пролетного строения моста через р. Загребка в количестве 1130 тонн. Изготовлено и поставлено на площадки строительства металлоконструкций в объеме 3 200 тн.

**В отчетном году начат и с опережением сроков завершен проект Енисейский бассейн (Пискуновский перекат) (Россия, Красноярский край).** Выполнены строительные работы по возведению продольного выправительного сооружения из гравийно-галечникового грунта с устройством каменных оголовков и защитой руслового откоса бермой из рванного камня. Длина сооружения – 1403 метра.

Приоритетной задачей Общества при реализации проектов строительства объектов является повышение экономической эффективности производства.

В 2017 году основным вектором в развитии АО «Трест Гидромонтаж» стало укрепление рыночных позиций, увеличение портфеля заказов и увеличение эффективности бизнеса.

Мы ориентированы на дальнейшее развитие, повышение уровня доверия к нам наших партнеров и укрепление лидирующих позиций Общества в секторе промышленного строительства.

**Генеральный директор**

**А.В. Баитов**

## 1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

### 1.1. Общая информация об Обществе

Всесоюзный Трест «Гидромонтаж» был создан 20 сентября 1935 года и с момента образования участвовал в сооружении более 300 гидроэнергетических объектов, для которых спроектировал и изготовил свыше 2 миллионов тонн и смонтировал более 10 миллионов тонн различного оборудования и металлоконструкций. За эти годы возведены и введены в эксплуатацию уникальные комплексы гидромеханического оборудования, которые успешно функционируют в 52 странах мира, наиболее значимые из них: ДнепроГЭС, Волжская ГЭС, Волгоградская, Красноярская, Братская, Усть-Илимская, Саяно-Шушенская, Чебоксарская, Шульбинская, Нурекская, Бурейская, Сангтудинская, а также зарубежные в Египте, Сирии, Румынии, Китае, Ираке, Греции, Вьетнаме, Марокко.

Распоряжением Государственного Комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом № 2034-р от 24 ноября 1993 года Всесоюзный «Трест Гидромонтаж» преобразован в Открытое акционерное общество «Трест Гидромонтаж», которое является его правопреемником.

На данный момент АО «Трест Гидромонтаж» (далее также - «Общество») сохранило в своём составе специальные проектные и конструкторско-технологические бюро, заводы-изготовители и монтажные управления, расположенные на территории Российской Федерации, пополнило состав своих предприятий и поддерживает деловые отношения со многими хозяйствующими субъектами в странах ближнего и дальнего зарубежья.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, выдано ИМНС России № 46 по г. Москве (дата внесения записи 04 октября 2002 года) на основании свидетельства о регистрации ГУ «Московская регистрационная палата» от 05 января 1994 года № 12.703. ОГРН 1027739318815.

**Полное фирменное наименование Общества на русском языке:** Акционерное общество «Трест Гидромонтаж».

**Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке:** АО «Трест Гидромонтаж».

**Местонахождение Общества:** Российская Федерация, 123423, г. Москва, Карамышевская набережная, д. 37.

**Почтовый адрес Общества:** 123423, г. Москва, Карамышевская набережная, д. 37.

**Электронная почта:** [info@aothm.ru](mailto:info@aothm.ru).

#### **Сведения о филиалах и представительствах Общества:**

В состав Общества в 2017 году входило пять филиалов:

1. Специальное проектное и конструкторско-технологическое бюро «Мосгидросталь» по месту нахождения: г. Москва, 1-ый Силикатный проезд, д. 14.

2. Специальное проектное и конструкторско-технологическое бюро «Ленгидросталь» по месту нахождения: г. Санкт-Петербург, Заозёрная улица, д. 1, литера Б.

3. Инженерно-технологический центр по месту нахождения: Московская область, г. Сергиев Посад, ул. Кооперативная, д. 2.



4. Филиал АО «Трест Гидромонтаж» «Управление строительства Нижне-Бурейской ГЭС» по месту нахождения: Амурская область, Бурейский район, р.п. (п.г.т.) Новобурейский, Микрорайон гидростроителей, строение 1, литер 4.

5. Филиал АО «Трест Гидромонтаж» в Республике Северная Осетия – Алания по месту нахождения: Российская Федерация, Республика Северная Осетия - Алания, г. Владикавказ, ул. Гадиева, д. 81-Б.

25 декабря 2017 года решением Совета директоров АО «Трест Гидромонтаж» (Протокол № 26/2017) ликвидирован филиал «Инженерно-технологический центр».

В состав Общества в 2017 году входило одно представительство:

1. Представительство АО «Трест Гидромонтаж» в республике Таджикистан по месту нахождения: Республика Таджикистан, г. Душанбе, проспект Расулова, д. 60.

### ***Сведения о лицензионно-разрешительной документации Общества***

#### **В 2017 году Общество имело следующие лицензии:**

1. Лицензия на сооружение атомных станций (блоков АС) в части выполнения работ и оказания услуг эксплуатирующей организации № ЦО-02-101-7747 от 29 января 2014 года сроком действия до 29 января 2019 года, выданная Центральным Межрегиональным территориальным управлением по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор РФ).

2. Лицензия на конструирование оборудования для атомных станций № ЦО-11-101-6971 от 18 декабря 2012 года сроком действия до 18 декабря 2017 года, выданная Центральным Межрегиональным территориальным управлением по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор РФ).

3. Лицензия на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну № ГТ № 0086829 рег. №27686 от 20 января 2016 года сроком действия до 20 января 2021 года, выданная Управлением ФСБ России по г. Москве и Московской области.

4. Лицензия на осуществление деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры (на территории Нижне-Бурейской ГЭС) №7-А/00109 от 25 сентября 2015 года (бессрочно), выданная Министерством РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

#### **В 2017 году Общество имело следующие свидетельства о допусках к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства:**

1. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ № СРО-С-016-00301/11 – 07122016 от 07 декабря 2016 года без ограничения срока действия, выданное Некоммерческим Партнерством «Объединение организаций выполняющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов в атомной отрасли» «СОЮЗАТОМСТРОЙ» (действовало до 01 июля 2017 года, прекращение членства с 01 июля 2017 года на основании заявления).

2. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ № СРО-П-010-00049/3-09102015 от 09 октября 2015 года без ограничения срока действия, выданное Некоммерческим Партнерством «Объединение организаций выполняющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов в



атомной отрасли» «СОЮЗАТОМПРОЕКТ» (действовало до 01 июля 2017 года, прекращение членства с 01 июля 2017 года на основании заявления).

3. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ № П-0320-04-2012-0012 от 10 октября 2016 года без ограничения срока действия, выданное Ассоциацией организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (действовало до 01 июля 2017 года).

4. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № С-060-77-0567-77-170616 от 17 июня 2016 года без ограничения срока действия, выданное Некоммерческим Партнерством «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (действовало до 30 июня 2017 года).

5. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № С-060-77-0567-77-140617 от 30 июня 2017 года без ограничения срока действия, выданное Некоммерческим Партнерством «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (действовало до 30 июня 2017 года).

В соответствии с Федеральным законом от 03 июля 2016 года № 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» свидетельства о допусках отменены с 01 июля 2017 года, для отражения статуса членства в саморегулируемых организациях по запросу Общества предоставляются выписки из реестров саморегулируемых организаций.

С 01 июля 2017 года АО «Трест Гидромонтаж» является действительным членом следующих саморегулируемых организаций:

Наименование саморегулируемой организации	Регистрационный номер Общества в реестре членов СРО	Наименование сферы применения
Союз «СРО – межрегиональное отраслевое объединение работодателей «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»	№ 587	право осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства, в том числе, в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства.
СРО Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ»	№ 0311	Право осуществлять подготовку проектной документации в отношении объектов капитального строительства, особо опасных, технически

Наименование саморегулируемой организации	Регистрационный номер Общества в реестре членов СРО	Наименование сферы применения
		сложных и уникальных объектов капитального строительства, объектов использования атомной энергии.

**В 2017 году Общество имело сертификат соответствия:**

1. Сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям международного стандарта с ISO 9001:2008 № 78 100 061076 от 3 марта 2015 года сроком действия до 2 февраля 2018 года (Сертификационный орган в TUV NORD CERT GmbH).

**В 2017 году Общество имело свидетельство о готовности организации – заявителя к определенным работам:**

1. Свидетельство № АЦСТ-98-05052 о готовности организации – заявителя к использованию аттестованной технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03, выданное Национальным агентством контроля сварки от 08 июля 2015 года, сроком действия до 08 июля 2019 года.

**В 2017 году Общество имело следующие свидетельства об аккредитации и оценке измерений:**

1. Свидетельство № 153 об оценке состояния измерений в лаборатории, выданное ФБУ «Амурский ЦСМ» от 20 января 2014 года, сроком действия до 20 января 2017 года.

2. Свидетельство об аккредитации № ИЛ/ЛРИ-00746 выданное Росстандарт Федеральное бюджетное учреждение Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Амурской обл. об аккредитации в качестве испытательной лаборатории от 23 января 2015 года, сроком действия до 23 октября 2020 года.

**В 2017 году Общество имело сертификат соответствия Системы добровольной сертификации:**

1. Свидетельство о включении АО «Трест Гидромонтаж» в «Регистр проверенных организаций» (выдано 6 октября 2016 года, срок действия до 6 октября 2017 года), которое удостоверяет о соответствии Общества законодательству в сфере закупок и дающее право участия в тендерах и государственных закупках в качестве надежного и эффективного исполнителя.

**Уставный капитал**

Уставный капитал АО «Трест Гидромонтаж» составляет 37 878 122 рублей 40 копеек, разделенных на 304 395 696 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,1 рубля за штуку и 74 385 528 штук привилегированных именных акций типа А номинальной стоимостью 0,1 рубля за штуку.

Государственные регистрационные номера выпусков акций и дата государственной регистрации: 2-01-01085-А от 06 апреля 2004 года и 1-01-01085-А от 06 апреля 2004 года.

Независимым регистратором Общества в отчетном периоде являлся Центральный филиал Акционерного общества «Новый регистратор». Место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Гнездниковский переулок, д. 7.

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Гнездниковский переулок, д. 7.

Контактные реквизиты:

тел.: (495) 625-63-67, 628-02-42, 234-70-75

факс: (495) 628-78-01

e-mail: [cf@newreg.ru](mailto:cf@newreg.ru)

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 045-13951-000001 дата выдачи 30 марта 2006 года, бессрочная.

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам.

ИНН 7719263354, КПП 771043001

Годовым Общим собранием акционеров Общества аудитором Общества на 2017 финансовый год утверждено АО «КПМГ».

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации и являющаяся частью группы KPMG Europe LLP. Член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative («KPMG International»), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой, свидетельство о регистрации от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве от 13 августа 2002 года, ОГРН 1027700125628, ИНН 7702019950.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторских организаций 11603053203.

Место нахождения: 129110, город Москва, Олимпийский проспект, дом 16, строение 5, этаж 3, помещение I, комната 24Е.

Контактные реквизиты: телефон: +7 (495) 9265444, факс: +7 (495) 9374400.

**Дочерние и иные общества, в которых АО «Трест Гидромонтаж» имеет долю участия в уставном капитале:**

Наименование, местонахождение	Основной вид деятельности	Доля в уставном капитале, %	Единоличный исполнительный орган
Акционерное общество «Волгоградское монтажное управление Гидромонтаж», 404102, Волгоградская область, город Волжский, Бульвар Профсоюзов, строение 7 «и»	монтаж, обследование, реконструкция, капитальный ремонт и сервисное оборудование специальных стальных конструкций и трубопроводов	<b>100</b>	Чеботарев Олег Владимирович
Акционерное общество «Дальневосточное монтажное управление	монтаж, обследование, реконструкция, капитальный ремонт,	<b>100</b>	В период с 01 января 2017 года по 05 июня 2017

Наименование, местонахождение	Основной вид деятельности	Доля в уставном капитале, %	Единоличный исполнительный орган
Гидромонтаж», 676730, Россия, Амурская область, Бурейский район, поселок Талакан	сервисное обслуживание гидромеханического оборудования, специальных стальных конструкций и трубопроводов		года Прокопенко Алексей Михайлович  В период с 06 июня 2017 года по 09 января 2018 года Сулейманов Белек Ашимович
Общество с ограниченной ответственностью «Спецгидромонтаж», 196084, город Санкт-Петербург, улица Заозерная, дом 1, литер Б	монтаж, обследование, реконструкция, капитальный ремонт, сервисное обслуживание гидромеханического оборудования, специальных стальных конструкций и трубопроводов	100	В период с 01 января 2017 года по 01 февраля 2017 года Шевченко Андрей Николаевич  В период с 02 февраля 2017 года по 09 октября 2017 года Зеленый Евгений Леонидович  В период с 10 октября 2017 года по 22 октября 2017 года Мясоед Дмитрий Игоревич  С 23 октября 2017 года Никитин Егор Владимирович
Общество с ограниченной ответственностью «Центрально-Азиатский Гидромонтаж», 734060, Республика Таджикистан, город Душанбе, улица	монтаж, обследование, реконструкция, капитальный ремонт, сервисное обслуживание гидромеханического оборудования, специальных стальных конструкций и трубопроводов	100	Атаманов Александр Юрьевич

Наименование, местонахождение	Основной вид деятельности	Доля в уставном капитале, %	Единоличный исполнительный орган
Джабора Расулова, дом 60			
Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирское монтажное управление Гидромонтаж», 630058, Россия, Новосибирская область, город Новосибирск, улица Плотинная, д. 3	монтаж, обследование, реконструкция, капитальный ремонт, сервисное обслуживание гидромеханического оборудования, специальных стальных конструкций и трубопроводов	100	Иванов Илья Александрович
Акционерное общество по проектированию и инжинирингу «ППТ Инжиниринг», А.О., Белград, Сербия, город Белград, Бульвар Воеводы Мишича, дом 37-39	проектирование и изготовление гидроприводов и масло-насосных установок	100	Савович Лука Милан
Акционерное общество «Подпорожский механический завод», 187780, Россия, Ленинградская область, город Подпорожье, Механический проезд, дом 9	монтаж, обследование, реконструкция, капитальный ремонт, сервисное обслуживание гидромеханического оборудования, специальных стальных конструкций и трубопроводов	75,04	В период с 01 января 2017 года по 17 апреля 2017 года Вислович Юрий Иванович  С 18 апреля 2017 года Лапшин Степан Владимирович

Наименование, местонахождение	Основной вид деятельности	Доля в уставном капитале, %	Единоличный исполнительный орган
Частное акционерное общество «Специальное проектное и конструкторско-технологическое бюро «Запорожгидросталь», 69015, Россия, Украина, город Запорожье, бульвар Винтера, дом 26	разработка проектно-конструкторской и нормативно технической документации механического оборудования, специальных грузоподъемных механизмов и металлических конструкций гидротехнических сооружений ГЭС, ГАЭС, ТЭС, ГРЭС, АЭС	<b>60</b>	Шубин Валерий Михайлович (Председатель Правления)
Открытое акционерное общество «Уралгидросталь», 614030, Россия, город Пермь, улица Ново-Гайвинская, дом 82	монтаж, обследование, реконструкция, капитальный ремонт, сервисное обслуживание гидромеханического оборудования, специальных стальных конструкций и трубопроводов	<b>39,96</b>	Снигерев Андрей Иванович

## 1.2. Положение Общества в отрасли

### ОБЗОР РЫНКА

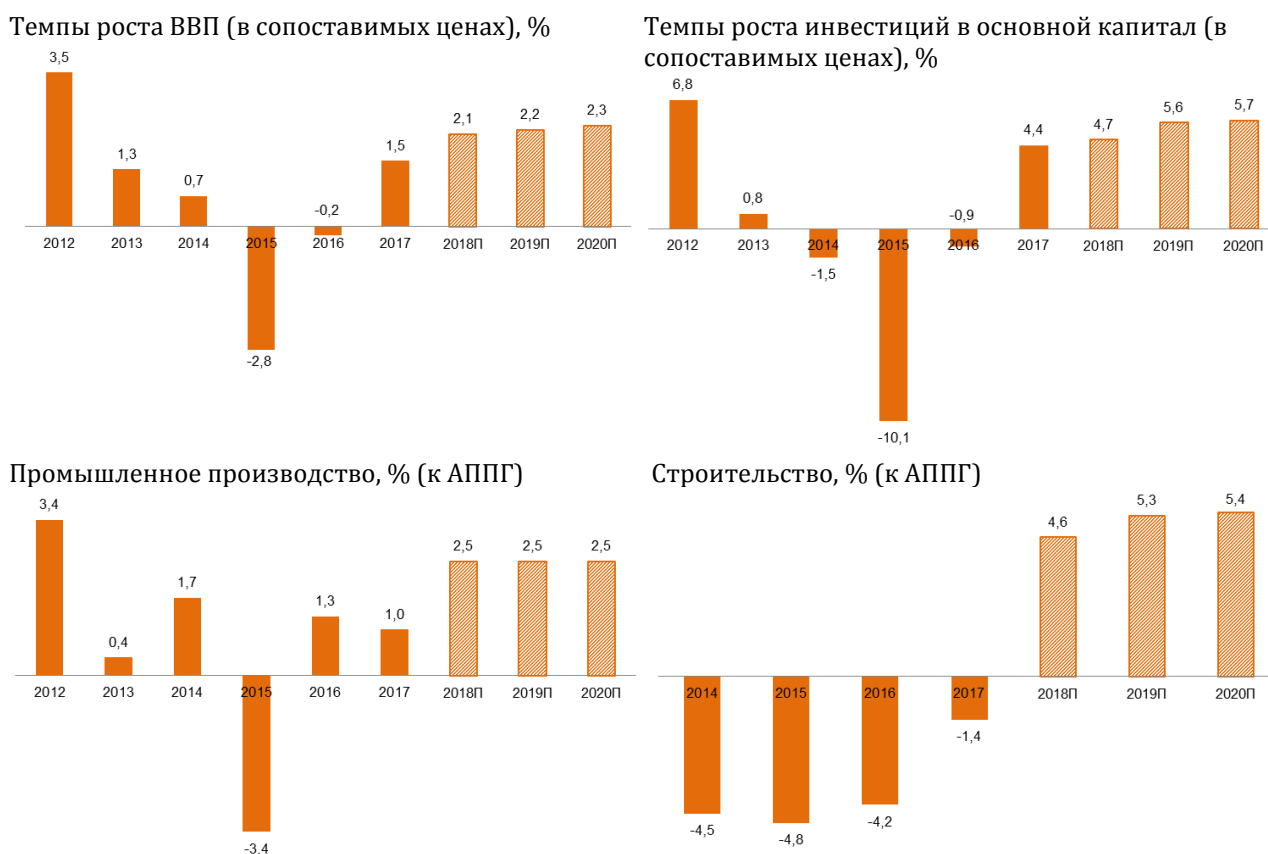
Значительная часть доходов Общества поступает от строительства, технического перевооружения и реконструкции объектов гидроэнергетики, инвестиционного строительства (транспортная инфраструктура), спрос на которые чувствителен к изменениям экономической ситуации в стране. В настоящее время национальная экономика переживает период постепенного восстановления после рецессии 2015-2016 годов, однако по итогам 2017 года (первая оценка Росстата) темпы роста ВВП не достигли целевых показателей (1,5% против 2,1% в базовом прогнозе Минэкономразвития). Помимо этого, следует отметить, что ситуация в российской экономике несколько улучшилась - это касается структурных параметров экономики – начало роста инвестиций, расширения экспорта и др. При этом инвестиционная активность продолжает оставаться весьма слабой, а её восстановление – неустойчивым. При этом, существенным негативным фактором является некоторое ухудшение ситуации в сфере производства в IV квартале 2017 года, определяющий спрос на электроэнергию. В то же время, на уровне предприятий, ситуация выглядит довольно стабильно: индекс PMI около полугода находится в диапазоне 51-52%, оставаясь в зоне «умеренного оптимизма».



Строительство сохраняет статус самого проблемного из базовых видов экономической деятельности. По данным Росстата, в 2017 году (по сравнению с аналогичным периодом 2016 года) отрасль оставалась единственной с отрицательными темпами роста объемов выполненных работ. Существенной проблемой являются банкротства подрядных организаций. По данным Центра конъюнктурных исследований НИУ ВШЭ, в предбанкротном состоянии находятся примерно 17% организаций (по итогам мониторинга делового климата в строительстве в IV квартале 2017 года). Однако, как показал опрос более 6 тысяч руководителей строительных компаний в 82 регионах РФ, негативные тренды ослабевают. По итогам 2017 года зафиксирован лучший за последние пять лет показатель числа заключенных договоров на услуги строительства, замедлилось сокращение штатов. Почти каждый пятый (19%) руководитель в I квартале 2018 года намерен увеличивать численность персонала. На момент опроса строительные организации были обеспечены заказами в среднем на 7 месяцев. Средний уровень загрузки производственных мощностей по результатам 2017 года составил 64% против 60% в 2016 году.

Учитывая поступательную макроэкономическую стабилизацию в национальной экономике страны, можно с осторожностью предположить, что строительство в 2018 году перейдет в зону экономического роста, однако, основным драйвером для отрасли, по мнению экспертов, скорее всего, станет жилищный сегмент. Сохраняющиеся темпы роста ниже среднемировых являются недостаточными для динамичного преодоления кризисных явлений в национальной экономике и, в частности, в инвестиционном строительстве, в секторе электроэнергетики и транспортном строительстве.

**Рис. Динамика ключевых макроэкономических показателей**



Источник: Росстат, ЦМАКП, прогноз Минэкономразвития

## Российский рынок электроэнергетики

Рынок электроэнергетики является одним из крупных в стране, на долю отрасли приходится около 10% промышленного производства. В настоящее время основными игроками на рынке электроэнергии являются оптовые генерирующие и территориальные генерирующие компании. Рынок электроэнергетики России включает более 700 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт, составляющих Единую энергетическую систему.

**Рис. Структура рынка электроэнергетики России**



По оценке Минэнерго России, доля России в общемировой выработке электроэнергии составляет 4,3%, что соответствует пятой позиции в мире после Японии, Индии, США и Китая.

По данным Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») по состоянию на 1 января 2018 года общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 239,8 ГВт, что на 1,5% превышает аналогичный период прошлого года.

По итогам 2017 года увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 3,608 ГВт, выведено из эксплуатации 1,435 ГВт.

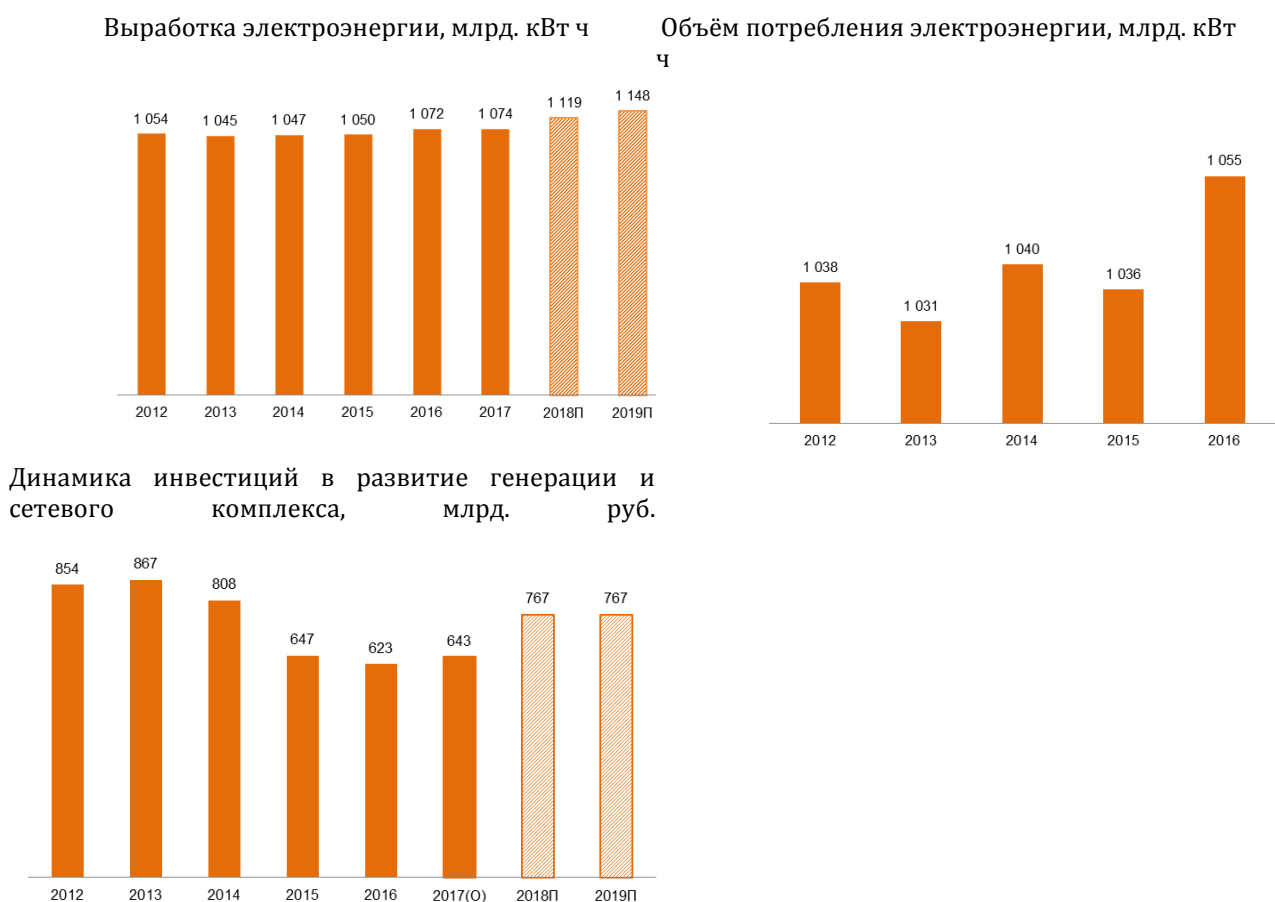
По данным АО «СО ЕЭС», выработка электроэнергии в России в 2017 года увеличилась на 0,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 1 053 741,7 млн. кВт ч, потребление электроэнергии выросло на 1,3% и составило 1 039 731,4 млн. кВт ч. Суммарная выработка электроэнергии в России в 2017 году составила 1 073 600 млн. кВт ч, что на 0,2 % больше, чем в 2016 году.

По типам генерации установленная мощность парка действующих электростанций в 2017 году имела следующую структуру: тепловые электростанции – 67,9%, гидроэлектростанции – 20,2%, атомные – 11,6%, возобновляемая энергия – 0,3%.

По прогнозу Министерства экономического развития РФ (Минэнерго), в период 2016-2020 годов планируется ввод мощностей в объеме около 20 ГВт, что потребует суммарных инвестиций в размере около 3 трлн. руб., из них на генерацию и сетевое хозяйство будет приходиться около 58% и 42%, соответственно. По материалам Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, МЭР РФ, октябрь 2017 года, ключевыми инвестиционными проектами строительства ГЭС являются – пуск Зарамагской ГЭС-1 (2х171 МВт, 2019 г.), Загорской ГАЭС-2 (4х210 МВт, 2019), прочие проекты строительства малых ГЭС (82 МВт).

По прогнозу Минэнерго, при реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей к 2023 году в структуре генерирующих мощностей ЕЭС России по сравнению с 2016 года возрастёт доля АЭС (с 11,8% до 13,3%) и ВИЭ (с 0,04% до 0,9%), снизится доля ТЭС (с 67,8 до 65,5%), доля ГЭС и ГАЭС останется прежней на уровне 20,3%.

**Рис. Динамика ключевых показателей**



Источник: Минэнерго РФ, МЭР РФ, ЦДУ ТЭК, АО «СО ЕЭС»

В области электроэнергетики в период 2018-2023 годов прогнозируется замедление темпов роста спроса и производства электроэнергии на уровне 0,8-1,0%.<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2018 – 2023 гг. Минэнерго России (утверждена 01.03.2017 г.).

**Табл. Темпы роста выработки электроэнергии, %**

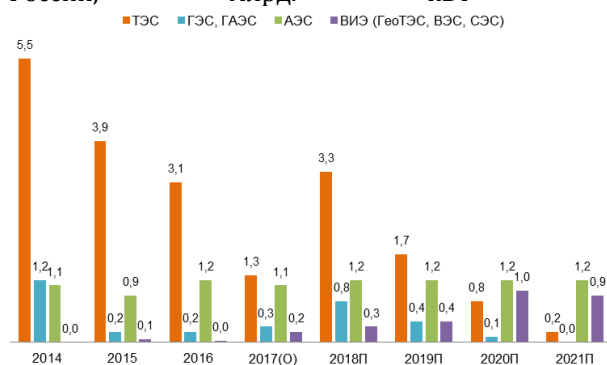
	2016	2017	2018П	2019П	2020П
Выработка электроэнергии	2,2%	0,2%	1,0%	0,8%	1,0%

Источник: прогноз Минэкономразвития

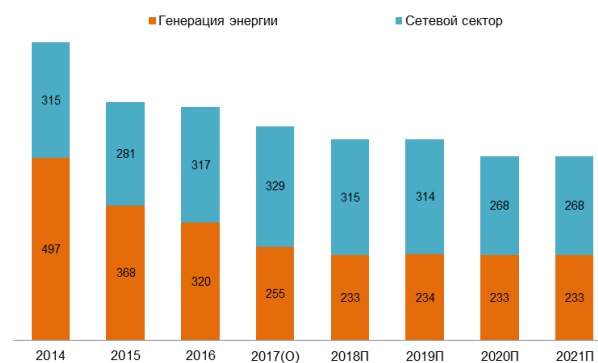
В период до 2020 года планируется ввод генерирующих мощностей в РФ в объеме 20 ГВт, что потребует суммарных инвестиций в размере около 3 трлн. руб. (из них на генерацию и сетевое хозяйство будет приходиться около 58% и 42%, соответственно). Сохраняется прогноз сдвига сроков ввода более половины энергопроектов.<sup>2</sup>

**Рис. Динамика развития электроэнергетики**

Ввод новых мощностей, модернизация в ЕЭС России, млрд. кВт ч

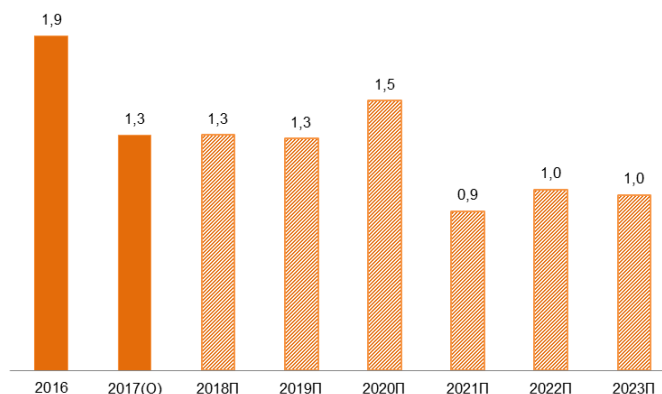


Динамика инвестиций в развитие генерации и сетевого сектора, млрд. руб.



Источник: Минэнерго, Минэкономразвития, АО «СО ЕЭС»

Баланс мощностей ЕЭС России на период до 2023 года показывает наличие избытков нормативного резерва мощности в размере 29-35 ГВт, что во многом связано с замедлением прогнозного роста потребления электроэнергии, неудовлетворительным состоянием экономики, в частности, индексов промышленного производства и инвестиционной активности, с продолжением ввода в эксплуатацию генерирующих объектов в силу инерционности процесса строительства.

**Рис. Темпы роста спроса на электроэнергию, %**

<sup>2</sup> По материалам Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, МЭР РФ, сентябрь 2017

## **Федеральные целевые программы, региональные и отраслевые программы и стратегии**

Основная задача электроэнергетики – обеспечение потребностей экономики и общества в гарантированном и стабильном энергоснабжении. Поэтому планы развития энергетической инфраструктуры «верстаются» исходя из прогнозов социально-экономического развития территорий.

Основные точки неэффективности системы планирования в электроэнергетике связаны с качеством экономического прогнозирования в стране. Основной фактор спроса на электроэнергию – экономический рост. Если существует переоценка или недооценка перспектив экономического роста, то это отразится и на прогнозах спроса на электроэнергию. При этом цена неэффективности высока: отклонение от прогнозов в электроэнергетике приводит к серьёзным инвестиционным и ценовым последствиям.

Наиболее известный пример неэффективного планирования «сверху» – это ситуация с программой договоров о предоставлении мощности (ДПМ), когда завышенные прогнозы роста спроса при формировании плана строительства новых мощностей в итоге привели к профициту мощности в размере около 10% и дополнительной нагрузке на потребителей.

Изменения в мире происходят очень динамично, тем самым делая прогнозы нереалистичными. Бюджет утверждается на 3 года, схемы социально-экономического развития экономики – на 5 лет. В таких условиях планирование энергетики на 15 и более лет – неэффективно. В энергетике всё меняется не менее динамично, а новые технологии способны кардинальным образом изменить положение в отрасли.

Инвестиционные проекты и инициативы с государственным финансированием реализуются в рамках следующих программ:

- Энергетическая стратегия России на период до 2035 года (содержит долгосрочный прогноз спроса, укрупнённую структуру генерирующих мощностей и электросетевых объектов для покрытия прогнозируемого спроса.);
- Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года (содержит долгосрочный прогноз спроса, укрупнённую структуру генерирующих мощностей и электросетевых объектов для покрытия прогнозируемого спроса);
- Схема территориального планирования РФ на период 2016-2030 годов в области энергетики (территориальные схемы базируются на документах стратегического уровня и, как правило, содержат информацию практически обо всех объектах, сооружение которых теоретически возможно);
- Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»;
- Схема и программа развития ЕЭС России на 2017-2023 годы (содержит прогнозы потребления по субъектам РФ, балансы электроэнергии и мощности по ОЭС, планы по вводам и выводам мощностей (от 25 МВт) и развитию сетевой инфраструктуры, является основным прогнозным документом всей энергосистемы в целом, а данные являются основанием для включения тех или иных планов в инвестпрограммы госкомпаний, инвестиции которых утверждаются на федеральном уровне);

Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (утверждаются властями регионов на 5 лет, содержат информацию о генерации свыше 5 МВт и являются основой для разработки инвестиционных программ распределительных сетевых компаний).

Таким образом, в условиях видимой стагнации рынка энергетического строительства, отсутствия новых проектов строительства гидрогенерирующих мощностей, перед Обществом встала серьёзная задача по поиску и выбору потенциальных отраслей хозяйствования с использованием многолетнего опыта строительства сложных, стратегически значимых объектов и накопленных компетенций.

Менеджмент Общества проводит политику, направленную на минимизацию воздействия негативных внешних факторов на деятельность Общества: диверсифицируя портфель заказов, расширяя рынки функционирования Общества, в частности, развитие направлений строительства транспортной инфраструктуры и гидротехнического строительства, а также расширяя присутствие на рынках промышленного строительства, стимулирования сотрудничества в области технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) с существующими контрагентами (ПАО «РусГидро», АО «Концерн Росэнергоатом»).

### **Транспортная инфраструктура**

Рынок строительства транспортной инфраструктуры исторически испытывал нехватку инвестиций, что обуславливает невысокий уровень доступности и качества транспортной инфраструктуры в России. Всего порядка 77% (71% в 2016 году) от общей протяженности автомобильных дорог федерального значения соответствует нормативным требованиям по транспортно-эксплуатационным показателям. Качество и развитость транспортной сети в России не отвечают современным тенденциям экономики страны. Во многом это объясняет, что в настоящее время развитие транспортной инфраструктуры находится в фокусе пристального внимания Правительства России и прочих федеральных и региональных органов исполнительной власти, и транспортная инфраструктура является одним из крупнейших сегментов строительного рынка в России.

По данным Росстата, на строительство и ремонт дорог, мостов и железных дорог, аэропортов, портов и прибрежной инфраструктуры приходится порядка 12% расходов строительной отрасли России, составивших в 2017 году 7 545,9 млрд. руб.

Автодорожная инфраструктура и железные дороги преимущественно финансируются за счёт средств федерального бюджета, в то время как инфраструктура морских и речных портов, аэропортовая инфраструктура финансируются в большей степени за счёт частных инвестиций.

Инвестиционные проекты и инициативы с государственным финансированием реализуются в рамках следующих программ:

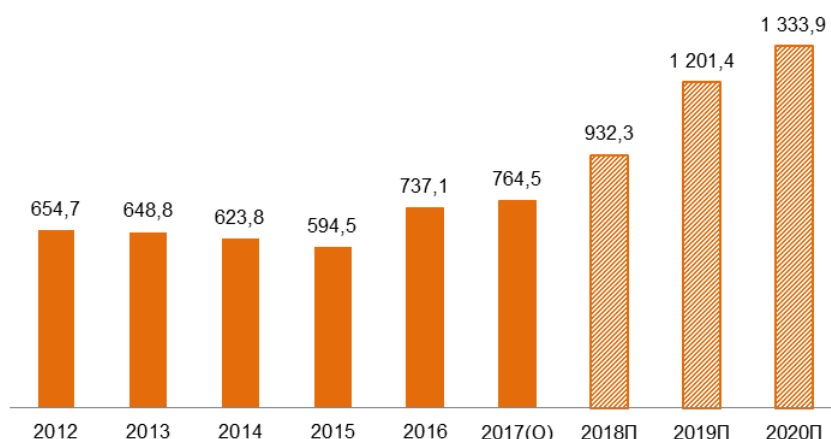
- Транспортная стратегия Российской Федерации на период до 2030 года;
- Государственная программа «Развитие транспортной системы на период 2013-2020 годы», в которой отдельно выделено финансирование двух Федеральных целевых программ (ФЦП) «Развитие транспортной системы России (2010-2020 годы)» и ФЦП «Модернизация Единой системы организации воздушного движения Российской Федерации (2009-2020 годы)», а также такие подпрограммы, как «Магистральный железнодорожный транспорт», «Дорожное хозяйство», «Гражданская авиация и аэронавигационное обслуживание», «Морской и речной транспорт», «Надзор в сфере транспорта», «Развитие скоростных автомобильных дорог на условиях государственно-частного партнерства»;
- Стратегия развития внутреннего водного транспорта на период до 2030 года;
- Стратегия развития морской портовой инфраструктуры до 2030 года;
- Стратегия развития Арктики;



- Государственная региональная программа «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона»;
- ФЦП «Социально-экономическое развитие Калининградской области до 2020 года»;
- ФЦП «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»;
- Адресная инвестиционная программа Правительства Москвы.

Объём рынка транспортной инфраструктуры в России, согласно объёмам бюджетного и внебюджетного финансирования, в 2017 года, по предварительным оценкам, составил 764,5 млрд. руб. (прирост 3,7% к АППГ).

**Рис. Объём рынка транспортной инфраструктуры, млрд. руб. (без НДС)**



Источник: по материалам отчётов PMR и EMBS Group, МЭР РФ, Национального рейтингового агентства

### Автомобильные дороги

По предварительным данным коллегии Федерального дорожного агентства «Росавтодор», общий объём финансирования программы дорожных работ в 2017 году составляет 360 млрд. руб., в т.ч. 112 млрд. руб. - по строительству и реконструкции, 248 млрд. руб. - по капитальному ремонту, ремонту и содержанию – 248 млрд. руб.

В 2016 году введено в эксплуатацию после строительства и реконструкции 494,8 км (в 2016 г. – 303,6 км) автомобильных дорог федерального значения.

ФЦП «Развитие транспортной системы России (2010-2020)» установлен целевой показатель ввода объектов строительства и реконструкции автомобильных дорог в 2017 году в размере 209,8 км. Федеральной адресной инвестиционной программой (ФАИП) запланирован в 2017 году ввод в эксплуатацию 42-х объектов строительства и реконструкции. Вместе с тем, с учётом досрочного завершения работ на объектах, ввод которых в 2017 году ФАИП не планировался, фактический показатель ввода может составить 234,4 км.

В соответствии с программой работ по реализации объектов комплексного обустройства автомобильных дорог в 2017 году завершены работы на 85 объектах, в т.ч. 59 объектов искусственного освещения, 21 пешеходных переходов в разных уровнях. По капитальному ремонту, ремонту и содержанию обеспечен ввод в эксплуатацию участков автодорог общей протяженностью 8 932 км, в т.ч. более

1,7 тыс. км после капитального ремонта, 4,4 тыс. км после ремонта, более 2,7 тыс. км после устройства защитных слоёв и шероховатой поверхностной обработке.

В 2017 году предусмотрено проведение работ по капитальному ремонту и ремонту на 839 искусственных дорожных сооружениях с вводом в эксплуатацию 643 единиц общей протяженностью 35,2 км, в т.ч. 268 мостовых сооружений общей протяженностью 22,8 км, 375 водопропускных труб общей протяженностью 12,4 км.

В рамках выполнения работ по диагностике искусственных сооружений в 2017 году проведена оценка технического состояния: 1238 мостовых сооружений общей протяженностью 113,7 км, 4 тыс. водопропускных труб. По результатам данной оценки сформирована программа по капитальному ремонту, ремонту и проект производства работ искусственных сооружений на 2018-2020 годы.

В Москве за 2017 год построили рекордное количество дорожных объектов – 124 км дорог, 37 мостов, тоннелей и эстакад, а также 30 пешеходных переходов.

Приоритетные направления бюджетных расходов в 2017 году:

- строительство транспортного перехода через Керченский пролив,
- строительство и реконструкция объектов подготовки к проведению чемпионата мира по футболу в 2018 году,
- ремонт и содержание федеральных дорог.

Правительство Москвы произвело существенное увеличение объёма торгов в 2017 году, включая торги по контрактам:<sup>3</sup>

- участки Северного и Южного дублёров Кутузовского проспекта (более 28 млрд. руб.),
- участок дороги Солнцево-Бутово-Видное от Калужского шоссе до ул. Поляны (более 21 млрд. руб.),
- участки Северо-Восточной Хорды (более 21 млрд. руб.),
- участки Северо-Западной Хорды (более 16 млрд. руб.).

В 2017 году важными направлениями оставались: строительство транспортного перехода через Керченский пролив и подходов к нему со стороны Краснодарского края, строительство и реконструкция участков автомобильных дорог федерального значения на территории Дальнего Востока, Северного Кавказа, Московского и Санкт-Петербургского транспортных узлов. Завершаются работы по строительству и реконструкции участков и транспортных развязок на автодороге М-7 «Волга» на территории Московской области и Республики Татарстан, реконструкция автомобильных дорог М-18 «Кола» в Мурманской области, М-10 «Россия» в Тверской области и др.

### **Морская портовая инфраструктура и инфраструктура внутренних водных путей**

В 2017 году реализован ряд инвестиционных проектов, в результате которых на 22 млн. тонн были увеличены производственные мощности морских портов. Среди них можно отметить крупнейшие: ввод в эксплуатацию части объектов морского порта Сабетта на полуострове Ямал, реконструкция объектов в портах Приморск и Азов.

Продолжается реализация мероприятий Комплексного проекта развития Северного морского пути, который предусматривает меры по развитию морских портовых мощностей, разработку и строительство морской техники и др.

<sup>3</sup> Включая НДС, по материалам Адресной инвестиционной программы г. Москвы от 20.12.2016 г.

Ключевыми проектами в Арктическом бассейне являются развитие инфраструктуры порта Саббета, а также строительство морского угольного терминала «Лавна» в рамках развития Мурманского транспортного узла.

В Азово-Черноморском бассейне порты Тамань и Новороссийск реализуют проекты, которые совокупно к 2021 году обеспечат прирост мощностей на 60 млн. тонн/год (+40% к существующим мощностям).

В Дальневосточном бассейне следует отметить развитие III очереди угольного терминала в морском порту Восточный, строительство ТПК по перевалке угля на северном берегу бухты Мучки, а также перспективные проекты строительства терминалов по перевалке глинозёма и СУГ (порт Ванино).

По данным ФГУП «Росморпорт», по итогам 2017 года объём ремонтных дноуглубительных работ на подходных каналах и акваториях морских портов составил 9,5 млн. куб. м. Основной объём работ был проведён на Волго-Каспийском морском судоходном канале (4,5 млн. куб. м), Калининградском (1,25 млн. куб. м) и Азово-Донском (0,5 млн. куб. м) морских каналах, Таганрогском подходном канале (1,25 млн. куб. м) и др.

Объём инвестиций в сектор морской портовой инфраструктуры в 2017 году предварительно оценивается в размере 65,6 млрд. руб. (60,3 млрд. в 2016 году).

При сохранении текущих макроэкономических тенденций объём инвестиций к 2020 году может достичь 70,6 млрд. руб.

С целью повышения комплексной безопасности судоходных гидротехнических сооружений и обеспечения безопасности судоходства на внутренних водных путях продолжились работы по:

- реконструкции гидротехнических сооружений Беломорско-Балтийского канала;
- реконструкции гидротехнических сооружений Северо-Двинской шлюзованной системы;
- реализации комплексного проекта реконструкции Волго-Балтийского водного пути (Шекснинский гидроузел);
- реконструкция объектов инфраструктуры Канала им. Москвы, реконструкция гидроузла Белоомут, II этап реконструкции Рыбинского гидроузла;
- реконструкция Новосибирского шлюза (подходной канал и ворота).

Открыт новый судоходный шлюз на р. Ока, строительство данного объекта завершило реконструкцию Москворецко-Окской водной системы.

Для устранения имеющихся инфраструктурных ограничений предусмотрено строительство Багаевского и Нижегородского гидроузлов (инвестиции составят порядка 65 млрд. руб.).

В 2017 году инвестиции на развитие внутреннего водного транспорта оцениваются в размере 20,3 млрд. руб., рост порядка 8% к аналогичному периоду прошлого года. При сохранении текущих макроэкономических тенденций объём инвестиций к 2020 году может достичь 48,8 млрд. руб.

Следует отметить, что инфраструктура морских и речных портов финансируются в большей степени за счёт частных инвестиций.

## **Промышленное строительство**

Сегмент промышленного строительства, несмотря на общий спад строительного рынка в 2014-2017 годах (последствия валютного кризиса в России), демонстрирует сохранение валового объема работ благодаря сохранению положительных темпов роста ряда отраслей.

Одними из ключевых отраслей промышленности, которые сохраняют устойчивый рост, в т.ч. благодаря политике импортозамещения, тем самым стимулируя промышленное строительство и развитие сопутствующей инфраструктуры, являются химическая и нефтехимическая промышленность, нефтепереработка, добыча полезных ископаемых, судо-, авиастроение и желдормаш.

Инвестиционные проекты и инициативы с государственным финансированием реализуются в рамках следующих программ:

- Государственная программа «Развитие промышленности и повышение её конкурентоспособности»;
- Стратегия инновационного развития РФ на период до 2020 года.

## ВИДЫ УСЛУГ

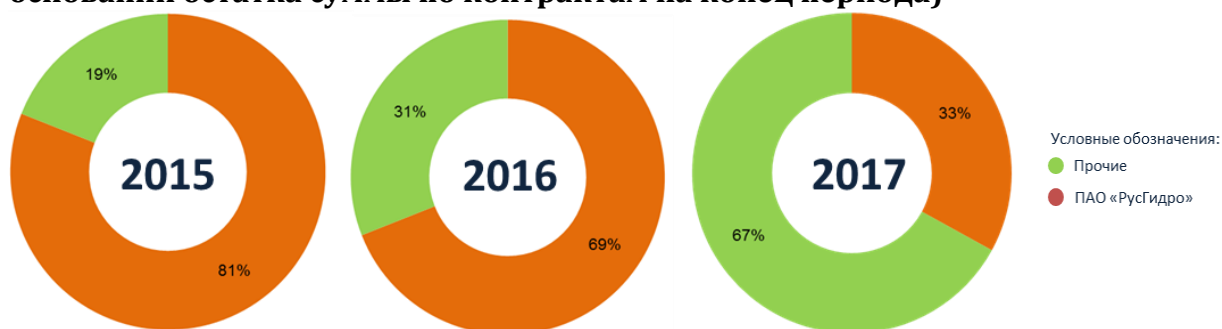
АО «Трест Гидромонтаж» – одна из крупнейших в России проектно-производственных строительных компаний (ЕРС/М-компания), специализирующаяся на строительстве, техническом перевооружении и реконструкции гидротехнических сооружений объектов энергетического, промышленного и транспортного строительства любой сложности и профиля.

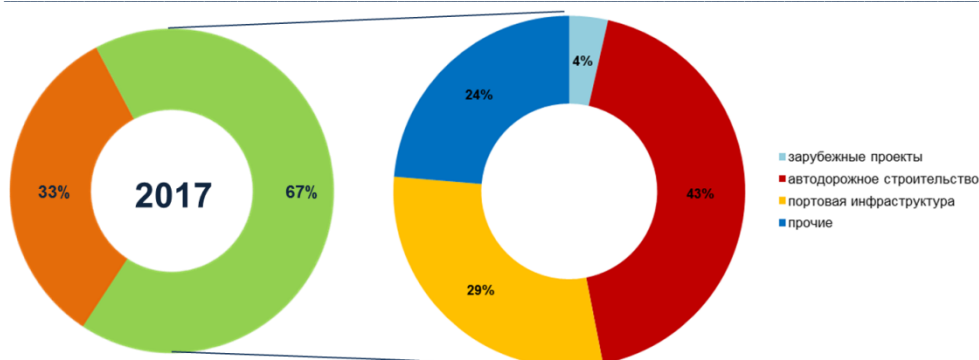
## КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- строительство объектов электрогенерации на условиях генерального подряда;
- техническое перевооружение и реконструкция ремонт объектов электрогенерации в России, странах СНГ и дальнего зарубежья;
- строительство объектов транспортной инфраструктуры (автодорожное строительство, внутренние водные транспортные (судоходные) пути, морская портовая инфраструктура, прочие гидротехнические сооружения);
- промышленное строительство и общестроительные работы;
- проектирование и производство гидромеханического оборудования и специальных металлоконструкций;
- комплексные услуги по поставке, монтажу и сервисному обслуживанию гидромеханического оборудования и специальных металлоконструкций;
- комплектация материально-техническими ресурсами строительных объектов, в том числе объектов заказчика и подрядных организаций.

## СВЕДЕНИЯ О КЛИЕНТАХ И СТРУКТУРЕ ДОХОДОВ

**Рис. Структура и динамика портфеля заказов Общества (рассчитана на основании остатка суммы по контрактам на конец периода)**





Источник: пояснительные записки к бизнес-планам 2016 и 2017 годам

## 1. Текущие рынки присутствия Общества:

### 1.1. Электроэнергетика:

- гидроэнергетика,
- атомная энергетика,
- объекты малой гидрогенерации.

### 1.2. Транспортная инфраструктура:

- автодорожной инфраструктуры,
- морская портовая инфраструктура,
- гидротехнические сооружения внутренних водных (речных) путей.

## 2. Потенциальные рынки:

### 2.1. Транспортная инфраструктура

- авиационная инфраструктура
- ж/д инфраструктура.

### 2.2. Промышленное строительство:

- объекты Роскосмоса и Минобороны,
- коммерческая недвижимость,
- мусороперерабатывающее производство и пр.

## ПАРТНЕРЫ

№	Наименование контрагента	Предмет сотрудничества/ взаимодействия
1.	ПАО «РусГидро»	Генеральный заказчик по ряду проектов энергетического строительства, в частности, Нижне-Бурейской ГЭС, Зарагижской ГЭС, Зарамагской ГЭС, технического перевооружения и реконструкции Саяно-Шушенской ГЭС, Саратовской ГЭС, Жигулёвской ГЭС, Волжской ГЭС, Чебоксарской ГЭС, Зейской ГЭС
2.	АО «Гидроремонт-ВКК» (ДЗО ПАО «РусГидро»)	сотрудничество в рамках сервисного обслуживания и выполнения комплексных работ по текущему и капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению объектов ПАО «РусГидро».
3.	ПАО «ТГК-1»	Генеральный заказчик по проекту реконструкции Нижне-Тулумской ГЭС
4.	ОАО «Рогунская ГЭС» (Таджикистан)	Генеральный заказчик по проекту строительства Рогунской ГЭС
5.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом», «Смоленская	Заказчик на поставку гидромеханического оборудования

№	Наименование контрагента	Предмет сотрудничества/ взаимодействия
	атомная станция»	
6.	АО «НИАЭП», АО «АСЭ»	Заказчик строительства Белорусской АЭС, Смоленской АЭС
7.	ICA Construction («Асталди Ичташ»)	Заказчик строительства Западного скоростного диаметра (центральный участок)
8.	IC İctas Insaat («ИДЖ ИЧТАШ ИНШААТ»)	Заказчик строительства скоростной автомагистрали М11 «Москва - Санкт-Петербург»
9.	ООО ПФ «ВИС»	Заказчик строительства автомобильной дороги «Обход г. Хабаровска км 13 – км 42»
10.	ООО «Региональная концессионная компания»	Заказчик строительства автомобильной дороги «Обход г. Хабаровска км 13 – км 42»
11.	МКУ «Служба единого заказчика» Администрации г. Волгограда	Заказчик работ по обустройству территории центральной набережной Волгограда им. 62-й Армии
12.	АО «ДСК «Автобан»	Заказчик строительства ЦКАД-3
13.	АО «ВаниноТрансУголь»	Заказчик строительства ТПК по перевалке угля в бухте Мучке (порт Ванино)
14.	ФГУП «Росморпорт»	Заказчик реконструкции Восточного мола Ейского морского порта
15.	ФГБУ «Канал им. Москвы»	Заказчик капитального ремонта с заменой затворов наполнения водопроводных галерей шлюза №10-У
16.	АО «Новокраматорский механический завод»	Поставщик гидроприводов, механическая обработка, литейное производство
17.	АО «Уралкран»	Поставщик мостовых и козловых кранов
18.	ЗАО «СММ»	Поставщик грузоподъемного оборудования
19.	Rexroth Bosch Group (ООО Бош Рексрот)	Поставщик гидравлики, электроприводов и систем управления
20.	ООО «ИнжГео»	Инженерные изыскания (геодезия, геология, геофизика, гидрология и др.)
21.	АО «Ленгидропроект»	Проектирование гидроэнергетических, гидротехнических сооружений и водохозяйственных объектов
22.	АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	Проектирование, комплектация, монтаж и пусконаладка оборудования, ввод в эксплуатацию энергетических объектов
23.	ООО «Энергетический Стандарт»	Производитель гидросилового оборудования

## КОНКУРЕНТЫ

### Строительство и реконструкция объектов гидрогенерации:

- АО «Чиркейгэсстрой»
- АО «Усть-Среднекангэсстрой»
- Consortium ELECNOR / Voith Hydro GmbH & Co.KG (Spain & Austria)
- JV China Gezhouba Group Co. Ltd. (CGGC) and TBEA Co. Ltd (China)
- Consortium Cegelec – Turboatom – Hydrokarst (France & Ukraine)



- Power Construction Corporation of China Ltd. (China)
- JV FARAB – LITOSTROJ POWER (Iran & Slovenia)
- ATB (Italy)

### **Строительство объектов транспортной инфраструктуры**

- ПАО «Мостотрест»
- АО «ДСК Автобан»
- ГК «Трансстрой»
- ОАО «СК Мост»
- ЗАО «Объединение Ингеоком»
- ПАО «Волгомост»
- ОАО «Московская инженерно-строительная компания»
- ООО «АльмакорГруп»
- ООО «ИФСК «АРКС»
- ООО «ЭЛГАД»

### **Строительство и реконструкция объектов морской портовой инфраструктуры**

- Холдинг Межрегионтрубопроводстрой (МРТС)
- ООО «Трест ЗапСибГидроСтрой»
- ООО «Сочиморстрой»
- ЗАО «Молморстрой»
- ООО «Новоростехфлот»
- ООО «ЮгМорСтрой-Т»
- ЗАО «ГТ Морстрой»
- ЗАО «Владивостокская морская строительная компания»
- ЗАО НПО «Порт»
- ООО «Портстрой»
- ФБУ «Подводречстрой 9»
- ООО «ЯВА Строй»

### **Строительство и реконструкция объектов водного транспорта**

- АО «Стройтрансгаз»
- АО «Объединенная энергетическая корпорация»
- АО «Акватик»
- ООО «Специальные сварные металлоконструкции»
- ООО «Полесье»
- ООО «Технологии транспортного строительства» (ООО «Техтрансстрой»)
- ООО «Волгапромстрой»
- ООО «ИК Геос»
- ООО «Строительная компания Сталь»
- ООО «Новоростехфлот»
- ГК «Управление Строительства-620»

### **КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА**

Ключевые факторы успеха:

- многолетний опыт реализации проектов энергетического и промышленного строительства, а также объектов транспортной инфраструктуры;
- реализация проектов строительства под ключ;
- комплексная инжиниринговая компания с собственными проектными и строительно-монтажными ресурсами;

- фокус на систему управления качеством (внедрена СМК);
- опыт проведения работ в сложных климатических условиях.

## ОПИСАНИЕ ДИНАМИКИ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ С КОНКУРЕНТАМИ

Функционирование Общества реализуется в условиях широкого конкурентного поля.

Получен сертификат соответствия, подтверждающий включение Общества в Регистр проверенных организаций, дающий право на участие в тендерах и государственных заказах в качестве надежного и эффективного исполнителя (соответствует требованиям Федерального закона от 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

Для строительной индустрии конкурентоспособность является самой важной характеристикой, обеспечивающей реализацию стратегических целей Общества и стабильное развитие отрасли в целом.

С целью повышения конкурентоспособности Общества реализуется ряд мероприятий, направленных на повышение внутренней эффективности бизнеса:

- оптимизация издержек,
- повышение производственной и операционной эффективности (проектное управление, проектирование 3D, формализации и оптимизация бизнес-процессов, распределения ответственности и полномочий);
- модернизация производственных мощностей;
- повышение качественных характеристик продукции и услуг;
- продвижение услуг и продукции Общества посредством участия в ключевых отраслевых мероприятиях конгрессно-выставочной деятельности (реализация мероприятий коммуникационной стратегии).

### 1.3. Приоритетные направления деятельности Общества: перспективы развития и стратегия

#### 1.3.1. Приоритетные направления деятельности Общества

Табл. Объём выручки по ключевым видам деятельности, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Вид деятельности	2016	2017	Изм.
1.	Строительно-монтажные работы (СМР)	6 656 794	5 428 658	-1 228 136
2.	Проектно-изыскательские работы (ПИР)	441 944	430 337	-11 607
3.	Поставка оборудования /материалов	2 682 907	2 399 850	-283 057
4.	Работы и услуги	100 751	56 348	-44 403
5.	Прочие виды деятельности	116 170	111 511	-4 659
	<b>ВСЕГО</b>	<b>9 998 565</b>	<b>8 426 744</b>	<b>-1 571 821</b>

### 1.3.2. Перспективы развития и стратегия Общества

Стратегические цели АО «Трест Гидромонтаж» заключаются в повышении эффективности деятельности и улучшения ключевых финансовых показателей. Для обеспечения безубыточной деятельности и получения прибыли Общество планирует в 2018 году осуществить мероприятия в следующих областях деятельности:

ЦЕЛИ	ЗАДАЧИ
<b>Развитие новых направлений деятельности</b>	
Диверсификация портфеля контрактов и расширение рынков присутствия Общества	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Проведение маркетинговых исследований, определение перспективных/потенциальных отраслевых сегментов.</li> <li>- Позиционирование и продвижение услуг и продукции Общества посредством участия в ключевых отраслевых мероприятиях конгрессно-выставочной деятельности (реализация мероприятий коммуникационной стратегии).</li> <li>- Развитие новых компетенций на рынках промышленного строительства и строительства транспортной инфраструктуры.</li> </ul>
Повышение конкурентного потенциала Общества в качестве Генерального проектировщика и Генерального подрядчика в энергетическом строительстве с учётом особенностей ЕРС/М-контрактов (под ключ)	Адаптация организационной структуры и задач менеджмента, перестроение структурных компонентов Общества с учётом специфики управления проектами строительства.
Развитие ключевых системных компетенций Общества для решения практических бизнес-задач и управления рисками по ЕРС/М-модели.	Продвижение на объекты строительства управленческих процессов, присущих проектному менеджменту.
<b>Сохранение и укрепление позиций на рынке электроэнергетики</b>	
Увеличение доли присутствия Общества на рынках гидро- и атомной энергетики в странах СНГ и дальнего зарубежья, имеющих устойчивый потребительский спрос на электроэнергию.	Дальнейшее развитие компетенций Общества и укрепление позиции в качестве ЕРС/М-компании на объектах ключевых заказчиков ПАО «РусГидро», ГК «Росатом» (реализации действующих контрактов и заключение новых) и др. Выявление зон деловой активности и инвестиционной привлекательности, взаимодействие с национальными ФОИВ.

ЦЕЛИ	ЗАДАЧИ
<b>Участие в конкурсах по проектам</b>	
Повышение результативности при участии во внешних конкурсных процедурах, в которых Общество привлекает различных бизнес-партнёров.	Консолидация действий всех бизнес-партнёров Общества.
<b>Повышение внутренней эффективности</b>	
Повышение производственной и операционной эффективности (сокращение издержек, повышение качественных характеристик выпускаемой продукции и услуг)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Разработка программы по сокращению издержек</li> <li>- Проектное управление</li> <li>- Проектирование 3D</li> <li>- Оптимизация организационной структуры и бизнес-процессов, распределение ответственности и полномочий</li> </ul>

В рамках исполнения договорных обязательств особое внимание в 2018 году уделяется реализации текущих проектов:

- по завершению строительства Нижне-Бурейской ГЭС в установленные календарно-сетевым графиком сроки, работа по сокращению дебиторской задолженности;
- по строительству объектов станционной площадки Зарамагской ГЭС;
- реализация работ по реконструкции водосброса Нижне-Тулумской ГЭС;
- на изготовление и поставку гидромеханического оборудования для Строительного туннеля Рогунской ГЭС;
- своевременному и качественному ведению работ по техническому перевооружению и реконструкции гидротехнических объектов (Саяно-Шушенская ГЭС, Чебоксарская ГЭС, Волжская ГЭС, Зейская ГЭС, Жигулёвская ГЭС, Саратовская ГЭС, Рыбинская и Угличская ГЭС);
- проектирования (разработка конструкторской документации), изготовления, поставки гидромеханического оборудования Белорусской и Смоленской АЭС;
- строительству объектов автодорожной инфраструктуры: автомобильной дороги «Обход г. Хабаровска», ЦКАД-3, скоростной автомагистрали М11 «Москва-Санкт-Петербург»;
- строительству объектов морской и речной портовой инфраструктуры: ТПК по перевалке угля в бухте Мучке (порт Ванино), реконструкция Восточного мола Ейского морского порта, капитальный ремонт с заменой затворов наполнения водопроводных галерей шлюза №10-У Канала им. Москвы.

Одним из основных инструментов реализации Стратегии является Программа участия Общества в конкурентных процедурах Заказчиков, в которой отражены основные стратегически важные проекты для компании в рамках ключевых направлений деятельности:

- гидротехническое строительство,
- строительство промышленных объектов (Минобороны, Роскосмос, ЖКХ и пр.),
- строительство объектов транспортной инфраструктуры (автодорожное строительство, инфраструктуры морских и речных портов).

**Рис. Структура программы участия АО «Трест Гидромонтаж» в конкурентных процедурах по отраслям**



Ключевыми задачами стратегии является стабилизация финансового положения и создание «задела» для развития Общества на следующем этапе. Существующие ограничения диктуют умеренное развитие Общества, предполагающее, прежде всего, повышение внутренней эффективности, клиентоориентированности, диверсификацию портфеля заказов и ограниченную географическую экспансию.

#### **1.4. Отчёт Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности**

##### **1.4.1. Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности**

##### **Отчет о производственной деятельности АО «Трест Гидромонтаж» за 2017 год**

В 2017 году АО «Трест Гидромонтаж» участвовал в строительстве на объектах: Нижне-Бурейская ГЭС (в качестве Генерального подрядчика), Зарамагские ГЭС, Рогунская ГЭС, Нижне-Тулумская ГЭС, ТПК в Бухте Мучке. Также в 2017 году были реализованы выполненные в 2015-2016 годах работы на Загорской ГАЭС-2 и Ленинградской АЭС-2.

В течение 2017 года АО «Трест Гидромонтаж» проводились работы по техническому перевооружению и реконструкции Набережной Волгограда, Каскада Верхневолжских ГЭС, Енисейского Бассейна, Саяно-Шушенской ГЭС, Волжской ГЭС, Зейской ГЭС, Чебоксарской ГЭС, Жигулевской ГЭС, Саратовской ГЭС.

Кроме того, АО «Трест Гидромонтаж» участвовал в строительстве Автомобильной дороги «Западный скоростной диаметр» (ЗСД), а также Скоростной автомагистрали Москва-Санкт-Петербург на участках 543 км – 646 км – строительство моста через р. Ижора (М-11) и Центральной кольцевой автомобильной дороги Московской области (ЦКАД-3).

АО «Трест Гидромонтаж» выполнял широкий комплекс строительно-монтажных работ, включая земельно-скальные, бетонные, электромонтажные работы, работы по изготовлению и поставке металлоконструкций и гидромеханического оборудования, общестроительные работы (включая

отделочные работы помещений), строительство автодорог и мостов, а также проектно-изыскательских работ.

За 2017 год было выполнено строительно-монтажных работ на общую сумму 6,4 млрд. руб. с НДС.

Проектно-изыскательских работ на общую сумму 0,51 млрд. руб. с НДС.

### **Возведение объектов Нижне-Бурейской ГЭС**

Между АО «Нижне-Бурейская ГЭС» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Генеральный подрядчик) заключены договоры на возведение Объектов Нижне-Бурейская ГЭС, в том числе:

1) Договор Генподряда № 135 от 21 августа 2012 года на возведение Объектов Нижне-Бурейской ГЭС:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	32 520 948 тысяч рублей (с НДС) - Генподряд
Виды выполняемых работ	Бетонные работы, электромонтажные, пуско-наладочные и общестроительные работы (включая отделочные работы помещений), буро-взрывные работы, земляные работы, русловые расчистки, дорожные работы, изыскания.
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ДМУ Гидромонтаж»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «Адонис», ООО «Надежда», ООО «Системы и сети», ООО «ГЭС-Инжиниринг», ООО «Технокомспецстрой», АО «Корпорация СОЮЗГИДРОСПЕЦСТРОЙ», ООО «Ремстройсервис Плюс».
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	29 027 792 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	4 509 953 тысячи рублей (с НДС)

2) Между АО «Нижне-Бурейская ГЭС» (Покупатель) и АО «Трест Гидромонтаж» (Поставщик) заключен Договор № 98 (НБГЭС) от 18 ноября 2013 года по изготовлению, поставке гидромеханического оборудования на Нижне-Бурейскую ГЭС:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	1 616 393 тысячи рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Изготовление, поставка оборудования, разработка конструкторской и технической документации, шеф-монтаж, пуско-наладка, инструктаж персонала



Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ПМЗ»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	1 604 204 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	21 840 тысяч рублей (с НДС)

3) Между АО «Нижне-Бурейская ГЭС» (Покупатель) и АО «Трест Гидромонтаж» (Поставщик) заключен Договор № 155 (НБГЭС) от 30 ноября 2013 года по изготовлению, поставке гидромеханического оборудования на Нижне-Бурейскую ГЭС:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	1 037 853 тысячи рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Изготовление, поставка оборудования, разработка конструкторской и технической документации, шеф-монтаж, пуско-наладка, инструктаж персонала
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ПМЗ»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	1 035 104 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	24 142 тысячи рублей (с НДС)

### **Возведение объектов Зарамагской ГЭС-1**

1) Между АО «Зарамагские ГЭС» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор № 190/10 от 15 сентября 2010 года на выполнение работ по строительству напорных турбинных водоводов Зарамагской ГЭС-1:

Общая стоимость договора	3 205 362 тысячи рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Изготовление и поставка звеньев напорных водоводов и компенсаторов, армирование и монтаж звеньев напорных водоводов, монтаж компенсаторов, бетонирование напорных водоводов, изготовление и поставка опорных конструкций, антикоррозионная защита напорных водоводов, изготовление, поставка и монтаж кранов, строительство производственной базы
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ВдМУ Гидромонтаж»

Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ЧиркейГЭСстрой», ООО«Спецстрой», ООО «СтройЭнергоРемонт»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	3 060 232 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	446 883 тысячи рублей (с НДС)

2) Между АО «Зарамагские ГЭС» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор № 195/16 от 31 января 2017 года на выполнение комплекса работ по строительству Станционного узла:

Общая стоимость договора	4 816 445 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Бетонные работы, монтаж гидротехнических металлоконструкций и оборудования
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ВдМУ Гидромонтаж»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	818 027 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	818 027 тысяч рублей (с НДС)

3) Между АО «ЧиркейГЭСстрой» (Подрядчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Субподрядчик) заключен Договор субподряда № СП/15-СДО/10-157 от 27 сентября 2010 года на выполнение комплекса работ по строительству БСР:

Общая стоимость договора	36 008 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	монтаж гидротехнических металлоконструкций и трубопроводов
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ВдМУ Гидромонтаж»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	21 573 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	3 681 тысячи рублей (с НДС)

### **Реконструкция и перевооружение Саяно-Шушенской ГЭС**

Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) были заключены договоры на поставку, монтаж и пуско-наладочные работы нового оборудования:

1) Договор № СШ-290-2015/95-11/1 от 21 сентября 2015 года на реконструкцию полукрановых кранов.

Общая стоимость договора	371 043 тысячи рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Разработка РД, поставка оборудования, монтаж и пуско-наладочные работы нового оборудования.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Гидроремонт ВКК», АО «ППТ Инжиниринг», ОАО «Гидроэлектромонтаж-Сибирь»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	245 954 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	32 389 тысяч рублей (с НДС)

2) Договор № СШ-330-2014/95-11/1 от 22 октября 2014 года на изготовление, поставку и замену существующих гидроприводов аварийно-ремонтных затворов водоприемника.

Общая стоимость договора	477 900 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Разработка РД, поставка оборудования, монтаж и пуско-наладочные работы нового оборудования.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Гидроремонт ВКК», АО «ППТ Инжиниринг», ОАО «Гидроэлектромонтаж-Сибирь»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	465 269 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	12 335 тысяч рублей (с НДС)

3) Договор № СШ-234-2015/95-11/1 от 13 июля 2015 года по замене козлового крана.

Общая стоимость договора	77 389 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Поставка оборудования, монтаж и пуско-наладочные работы нового оборудования.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Гидроремонт ВКК», АО «ППТ Инжиниринг», ОАО «Гидроэлектромонтаж-Сибирь»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	76 587 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	2 249 тысяч рублей (с НДС)

### **Техническая реконструкция и перевооружение Жигулевской ГЭС**

Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор на комплексную модернизацию оборудования Жигулевской ГЭС № 1ТПИР-2012-ЖиГЭС от 24 декабря 2012 года:

Общая стоимость договора	657 967 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Изготовление, поставка и монтаж затворов водосливной плотины, изготовление, поставка монтаж сороудерживающих решеток; изготовление поставка и монтаж гидроподъемников затворов.
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Волгоградское монтажное управление»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Гидроремонт-ВКК»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	654 183 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	45 379 тысяч рублей (с НДС)

### **Техническое перевооружение Волжской ГЭС**

Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор № 3-ТПИР-2015/ВЖ135/15 от 03 сентября 2015 года на изготовление и монтаж козлового крана СУС:

Общая стоимость договора	53 269 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Изготовление, транспортировка, монтаж и пуско-наладочные работы.
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Волгоградское монтажное управление»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «ПромГидроЭнергоМаш»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	53 209 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	50 849 тысяч рублей (с НДС)

### **Строительство объекта Рогунская ГЭС**

Между ОАО «Рогунская ГЭС» (Покупатель) и АО «Трест Гидромонтаж» (Поставщик) заключены договоры на поставку гидромеханического оборудования для сооружения объекта Рогунская ГЭС:

1) Договор № 28 от 29 апреля 2015 года на поставку гидромеханического оборудования на Строительно-эксплуатационные туннели Рогунской ГЭС:

Общая стоимость договора	1 299 819 тысяч рублей (без НДС)
Виды выполняемых работ	Поставка гидроприводов сегментных и аварийно-ремонтных затворов
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Подпорожский механический завод»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «ПромГидроЭнергоМаш», ООО «Уралкран»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	768 023 тысяч рублей (без НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	413 687 тысяч рублей (без НДС)

2) Договор № 96 от 16 ноября 2016 года на поставку сороудерживающих решеток строительных тоннелей Рогунской ГЭС:

Общая стоимость договора	5 950 тысяч рублей (без НДС)
Виды выполняемых работ	Поставка сороудерживающих решеток
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ТОО «Гидросталь Казахстан»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	5 950 тысяч рублей (без НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	5 950 тысяч рублей (без НДС)

### **Строительство объектов ЦКАД-3**

Между АО «ДСК «Автобан» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор на выполнение комплекса работ по строительству «Центральной кольцевой автомобильной дороги Московской области. Пусковой комплекс (этап строительства) №3»:

1) Договор № У-1068 от 04 апреля 2017 года на строительство искусственных сооружений (путепроводов и моста через р. Загребка):

Общая стоимость договора	3 312 081 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Строительство путепроводов (земляные работы, монтаж пролетных строений)
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «Спецгидромонтаж»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «МонтажСтрой», ООО «Энергоинжиниринг», ООО «СтройТрансГруп»

Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	245 163 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	245 163 тысяч рублей (с НДС)

### **Обустройство Центральной набережной г. Волгограда**

Между МКУ Служба единого заказчика-застройщика администрации Волгограда (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключены договоры на выполнение работ по обустройству Центральной набережной Волгограда имени 62-ой Армии:

1) Муниципальный контракт № 730593 от 25 июля 2017 года на обустройство Центральной набережной Волгограда (2-й этап: гидротехнические сооружения. Участок №1):

Общая стоимость договора	176 869 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Земляные, берегоукрепительные, свайные работы.
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Волгоградское монтажное управление»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «Юг Энерго Строй Монтаж», ООО «СТК-Инжиниринг»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	176 869 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	176 869 тысяч рублей (с НДС)

2) Муниципальный контракт № 52 от 29 августа 2017 года на обустройство Центральной набережной Волгограда (1-й Этап: инженерные сети, наружное электроснабжение):

Общая стоимость договора	81 647 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Земляные работы, монтаж электрооборудования.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «Юг Энерго Строй Монтаж»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	81 647 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	81 647 тысяч рублей (с НДС)

### **Модернизация ГМО Рыбинской и Угличской ГЭС (Каскад Верхневолжских ГЭС)**

Между Филиалом ПАО «РусГидро» Каскад Верхневолжских ГЭС (Заказчик)



и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен договор № У/1090/ВВЖ от 25 апреля 2017 года на выполнение работ по комплексной модернизации ГМО Рыбинской и Угличской ГЭС:

Общая стоимость договора	806 046 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Работы по изготовлению и замене сороудерживающих решеток, щитов и цепей, сегментных затворов.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Гидроремонт ВКК - Нижегородский филиал ПУ в г. Углич и в г. Рыбинск»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	223 596 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	223 596 тысяч рублей (с НДС)

### **Реконструкция гидротехнических сооружений и водных путей Енисейского бассейна**

Между ФБУ «Администрация «Енисейречтранс» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен госконтракт № 0319100001017000034 от 19 июня 2017 года на разработку и реализацию комплексного проекта реконструкции гидротехнических сооружений и водных путей Енисейского бассейна:

Общая стоимость договора	152 591 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Расчистка площадей, разработка грунта под водой, подвозка и отсыпка камня в тело сооружения.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «Подводно-Монтажный Комплекс»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	152 591 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	152 591 тысяч рублей (с НДС)

### **Строительство энергоблоков №1 и №2 на Ленинградской АЭС-2**

1) Между АО «Концерн Титан-2» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор № LEN2/1625 от 01 сентября 2008 года на работы по бетонированию зданий реакторов энергоблоков №1 и №2. На данный момент договор расторгнут, подписано Соглашение о взаиморасчетах от 25 октября 2017 года:

Общая стоимость договора (в перерасчете в связи с расторжением)	1 793 558 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Работы по бетонированию, устранению брака.
Общая стоимость работ, реализованных по договору по	1 754 972 тысяч рублей (с НДС)

состоянию на 31 декабря 2017 года	
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	80 296 тысяч рублей (с НДС)

2) Между ПАО «Северное управление строительства» (Покупатель) и АО «Трест Гидромонтаж» (Поставщик) заключен Договор № 78/17 от 01 ноября 2017 года на поставку оборудования VSL для использования при строительстве Ленинградской АЭС-2 в составе энергоблоков №1, 2:

Общая стоимость договора	293 982 тысячи рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Поставка оборудования VSL.
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	30 256 тысяч рублей (с НДС).
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	30 256 тысяч рубль (с НДС).

### **Реконструкция водосброса Нижне-Туломской ГЭС**

Между ОАО «ТГК-1» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор № У/403/НТУЛ от 05 ноября 2014 года, на выполнение проектных, строительно-монтажных работ, пуско-наладочных работ, поставку оборудования по реконструкции водосброса Нижне-Туломской ГЭС:

Общая стоимость договора	536 532 тысячи рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Проектные, строительно-монтажные работ, пуско-наладочные работы, поставка оборудования.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ЗАО «Нордэнергомонтж»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	291 715 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	150 878 тысяч рублей (с НДС)

### **Строительство ТПК в бухте Мучке**

Между АО «ВТУ» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор № 1-пВТУ-17 от 07 июня 2017 года на строительство на берегу бухты Мучке транспортно-перегрузочного комплекса для перевалки угля:

Общая стоимость договора	5 491 503 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Земляные работы и берегоукрепление, монтаж АБК и столовой, возведение бытовых и производственных сооружений и пр.

Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Дальневосточное монтажное управление»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «Лан», ООО «ГТ Север», ООО «СТК-Инжиниринг», ООО «Терек», ОАО «ВНИИР»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	28 275 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	28 275 тысяч рублей (с НДС)

### **Строительство Загорской ГАЭС-2**

Между АО «ЭСКО ЕЭС» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) были заключены договоры на выполнение работ по земляному комплексу строительства верхнего и нижнего бассейнов, а также работ по ликвидации последствий просадки и восстановлению здания Станционного узла. Оба договора на данный момент расторгнуты, подписаны Соглашения о взаиморасчетах.

1) Договор № 13/09-ОПП от 20 сентября 2009 года на выполнение работ по земляному комплексу строительства верхнего и нижнего бассейнов:

Общая стоимость договора	8 062 090 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Земляные работы, берегоукрепление, бетонирование.
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Волгоградское монтажное управление»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ОЭК», ОАО «ГлавСтройМонтаж 5», ООО «ГлавСтройИнвест», ООО «НВК-Сетьстрой»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	8 057 353 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	54 606 тысяч рублей (с НДС)

2) Договор № 44/11/13 от 07 ноября 2013 года на ликвидацию последствий просадки и восстановлению здания Станционного узла:

Общая стоимость договора	418 666 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Восстановительные работы (откачка воды, очистка помещений, строительного оборудования).
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Волгоградское монтажное управление»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ОЭК», ОАО «ГлавСтройМонтаж 5», ООО «ГлавСтройИнвест»,

	ООО «НБК-Сетьстрой»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	417 697 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	21 890 тысяч рублей (с НДС)

### **Реконструкция Чебоксарской ГЭС**

Между Филиалом ПАО «Русгидро» - «Чебоксарская ГЭС» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) были заключены договоры на монтаж металлоконструкций для реконструкции объекта:

1) Договор № 11-ТП-14/15 от 26 августа 2015 года на работы по реконструкции сороудерживающих решеток:

Общая стоимость договора	221 139 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Подготовка, установка СУР с заменой рассекателей.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Волгоградское монтажное управление»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	98 962 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	51 361 тысяч рублей (с НДС)

2) Договор № 5-ТП/15 от 18 сентября 2015 года на работы по реконструкции затворов, грейферов:

Общая стоимость договора	40 295 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Транспортировка и монтаж запасных частей и материалов для реконструкции затворов.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Волгоградское монтажное управление»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	40 258 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	25 006 тысяч рублей (с НДС)

### **Строительство объекта Автомобильная дорога «Западный скоростной диаметр»**

1) Договор № WHSD-ST-ER-0038 от 11.06.2015г., заключенный между АК «ИДЖА АСТАЛДИ – ИДЖ ИЧТАШ ВХСД ИНШААТ АНОНИМ ШИРКЕТИ» (Подрядчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Субподрядчик), на монтаж основных металлоконструкций методом надвигки, включая работы по

монтажу и демонтажу вспомогательных металлоконструкций:

Общая стоимость договора	240 165 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Работы по монтажу основных металлоконструкций методом надвигки, включая работы по монтажу и демонтажу вспомогательных металлоконструкций.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «СтройТрансГруп»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	240 161 тысяча рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	12 477 тысяч рублей (с НДС)

2) Договор № WHSD-ST-ER-0040 от 11.07.2015г., заключенный между АК «ИДЖА АСТАЛДИ – ИДЖ ИЧТАШ ВХСД ИНШААТ АНОНИМ ШИРКЕТИ» (Подрядчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Субподрядчик), на монтаж основных металлоконструкций методом подъема кранами, включая работы по монтажу и демонтажу вспомогательных металлоконструкций:

Общая стоимость договора	232 831 тысяча рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Работы по монтажу основных металлоконструкций методом подъема кранами, включая работы по монтажу и демонтажу вспомогательных металлоконструкций.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «СтройТрансГруп», ООО «Энергоинжиниринг»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	232 831 тысяча рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	7 000 тысяч рублей (с НДС)

3) Договор № WHSD-DR-SC-1030 от 18 мая 2016 года, заключенный между АК «ИДЖА АСТАЛДИ – ИДЖ ИЧТАШ ВХСД ИНШААТ АНОНИМ ШИРКЕТИ» (Подрядчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Субподрядчик), на поставку и монтаж шумозащитных экранов, перильного ограждения:

Общая стоимость договора	47 118 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Монтаж шумозащитных экранов и перильного ограждения.

Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «СтройТрансГруп», ООО «Энергоинжиниринг», ООО «АРФИС»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	46 818 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	46 713 тысяч рублей (с НДС)

**Строительство объекта платной «Скоростной автомагистрали Москва - Санкт-Петербург» на участках 543 км - 646 км**

Между АК «ИДЖ ИЧТАШ ИНШААТ САНАЙИ ВЕ ТИДЖАРЕТ АНОНИМ ШИРКЕТИ» (Подрядчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Субподрядчик) были заключены договоры на строительство мостов и путепроводов на участке трассы М-11:

1) Договор № SPIA -M11-CM-WO-TGM-001 от 28 декабря 2015 года на строительство Моста через р. Ижора на ПК6634+83,6:

Общая стоимость договора	1 548 363 тысячи рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Сооружение береговых и промежуточных опор, монтаж пролетных строений, устройство проезжей части и водоотводных устройств.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «СтройТрансГруп», ООО «Спецгидромонтаж», ООО «РосСтройГеология»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	717 188 тысяч рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	561 319 тысяч рублей (с НДС)

2) Договор № SPIA -M11-CM-WO-TGM-002 от 28 декабря 2015 года на строительство Путепроводов над ж/д путями Варшавского направления и через Пулковское шоссе:

Общая стоимость договора	664 239 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Сооружение опор, монтаж пролетных строений, устройство проезжей части, сопряжение моста с насыпью, отсыпка и устройство конусов.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «СтройТрансГруп», ООО «Спецгидромонтаж», ООО «РосСтройГеология»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	254 604 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	172 505 тысяч рублей (с НДС)



3) Договор № SPIA -M11-CM-WO-TGM-003 от 28 декабря 2015 года на строительство Путепроводов на СПАД через подъездную дорогу к дер. Воскорово и дер. Федоровское, а также через ж/д пути Витебского направления:

Общая стоимость договора	696 468 тысяч рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Сооружение опор, монтаж пролетных строений, устройство проезжей части, монтаж водоотводных устройств.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «СтройТрансГруп», ООО «Спецгидромонтаж», ООО «РосСтройГеология»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	190 234 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	104 006 тысяч рублей (с НДС)

4) Договор № SPIA-M11-CM-WO-TGM-004 от 01 февраля 2017 года на работы по защите автоматизированных газораспределительных станций (АГРС) «Войскрово» на строительстве Моста через р. Ижора:

Общая стоимость договора	5 974 тысячи рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Устройство временных дорог и шпунтового ограждения, разработка грунта под виброгасящую траншею, устройство противооползневого крепления стен траншеи.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «СтройТрансГруп», ООО «Спецгидромонтаж», ООО «РосСтройГеология»
Общая стоимость работ, реализованных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	2 474 тысячи рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, реализованных в 2017 году	2 474 тысячи рублей (с НДС)

### **Техническая реконструкция и перевооружение Канала имени Москвы**

Между ФГБУ «Канал имени Москвы» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен договор на капитальный ремонт с заменой затворов наполнения шлюза №10-У: Договор №10-ОК-15/17 от 06 июля 2017 года в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	136 290 000,00 рублей (с НДС), включая работы по статье «Непредвиденные затраты»
Выполняемые виды работ	Подготовительные работы по откачке шлюза, изготовление и поставка затворов, закладных металлоконструкций и пластинчатых цепей, вырубка штрабного бетона,

	монтаж закладных частей, затворов и пластинчатых цепей.
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «АКАС»; АО «ПМЗ»
Общая стоимость работ, выполненных по договору, но не принятых на баланс по состоянию на 31 декабря 2017 года	10,9 млн. рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	10,9 млн. рублей (с НДС)

### **Жигулёвская ГЭС**

Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор на комплексную модернизацию ГМО Жигулевской ГЭС № 1ТПР-2012-ЖигЭС от 24 декабря 2012 года в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	657 966 773,10 рублей (с НДС)
в том числе: - поставка оборудования	528 067 275,20 рублей (с НДС)
- строительно-монтажные работы, авторский надзор	129 899 497,90 рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Изготовление, поставка и монтаж затворов водосливной плотины, изготовление, поставка монтаж сороудерживающих решеток; изготовление поставка и монтаж гидроподъемников затворов
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ВКМУ Гидромонтаж»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «Гидроремонт-ВКК»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	654 183 291 рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	45 379 437 рублей (с НДС)

### **Зейская ГЭС**

Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор №У/859/Зей от 03 июня 2016 года на работы по замене козлового крана 175РФ, замена мостового крана 1-НО с реконструкцией и продлением подкрановых путей:

Общая стоимость договора	97 373 600 рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	разработка рабочей документации, изготовление и поставка, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ЗАО «СММ», ООО «ТехпромКомплект ДМ»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	136 880 рублей (с НДС), также выполнено, но не принято на баланс 78 177 126,64 руб. с НДС
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	68 440 рублей (с НДС)

### **Каскад Верхневолжских ГЭС**

Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор №1090/ВВЖ от 25 апреля 2017 года на выполнение комплекса работ по поставке и монтажу гидромеханического оборудования Рыбинской и Угличской ГЭС в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость договора	806 045 960 рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	Изготовление и поставка ГМО, монтаж затворов и с/у решеток плотины и гидроагрегатов Рыбинской и Угличской ГЭС
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	АО «ВКК-Гидроремонт», АО «ПМЗ», ООО «ПГЭМ»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	223 596 200 рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	223 596 200 рублей (с НДС)

**Саратовская ГЭС**

Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор № СР-0-227-2014 от 25 сентября 2014 года на поставку затворов и с/у решеток в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость договора	208 836 832 рублей (с НДС),
Виды выполняемых работ	Изготовление и поставка затворов и с/у решеток
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «ПГЭМ», АО «ВМУ Гидромонтаж»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	164 637 458 рублей (с НДС)
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	74 067 939 рублей (с НДС)

**Строительство объектов Богучанской ГЭС**

Между ПАО «Богучанская ГЭС» и АО «Трест Гидромонтаж» заключен Договор подряда № ВГС054 от 07 марта 2008 года на выполнение работ по монтажу затворов, гидроприводов и закладных металлоконструкций на объекте Богучанская ГЭС в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость по договору (с учетом дополнительных соглашений) составляет:	509 741 536,54 рублей (с НДС)
Виды выполняемых работ	монтаж основного гидромеханического оборудования, изготовление и монтаж металлоконструкций закладных частей, антикоррозионные работы, перестановка затворов и снятие/установка решёток, пусконаладочные работы
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «БгМУ Гидромонтаж», ООО «Энергосервис»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	509 741 536,54 руб. (с НДС)
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	164 368 руб. (с НДС)

### **Техническая реконструкция и перевооружение Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С. Непорожного**

1) Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор на поставку и монтаж оборудования №СШ-330-2014/95-11/1 от 22 декабря 2014 года в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	477 900 000,00 руб. с НДС включая работы по статье непредвиденные затраты
Виды выполняемых работ	Изготовление, поставка и замена существующих гидроприводов аварийно-ремонтных затворов водоприемника СШГЭС под «ключ».
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	КОРЕХ MIN-FITIP, «АД МИН Холдинг КО», ООО «БОШ Рексрот», ООО «ГИДРОПОРТ», ОАО «Гидростальконструкция», ОАО «ГЭМ-Сибирь», ООО «Илим Центр», ООО «Мет КОН», ПАО «НКМЗ», ООО «ОЭСК», АО «ПМЗ», «ППТ-Инжиниринг А.О. Белград», ОАО «Силовые машины», АО «СПКТБ Запорожгидросталь»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	465 269 067,00 руб. с НДС
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	12 335 153,00 руб. с НДС

2) Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор на поставку и монтаж оборудования №СШ-290-2015/95-11/1 от 21 сентября 2015 года в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	371 043 117,00 руб. с НДС
Виды выполняемых работ	Проектирование, изготовление, поставка и замена оборудования управления механизмами подъема, передвижения кранов полукозловых и грузовой тележки гп 500/100 т., рег. №59Хкр. и рег. №68Хкр. под «ключ».
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ЗАО «СММ»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по	245 953 560,00 руб. с НДС

состоянию на 31 декабря 2017 года	
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	32 389 289,00 руб. с НДС

### **Техническая реконструкция и перевооружение Чебоксарской ГЭС**

1) Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор №11-ТП-14/15 от 26 августа 2015 года в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	219 808 653,00 руб. с НДС
Виды выполняемых работ	Выполнение работ по реконструкции сороудерживающих решеток с заменой рассекателей
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ОАО «ВКМУ Гидромонтаж»
Субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ООО «КЗЭ ДимАл», АО «СПКТБ Запорожгидросталь»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	98 962 210,00 руб. с НДС
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	51 61 340,00 руб. с НДС

2) Между ПАО «РусГидро» (Заказчик) и АО «Трест Гидромонтаж» (Подрядчик) заключен Договор на поставку и монтаж оборудования №5-ТП/15 от 18 сентября 2015 года в соответствии со следующими условиями:

Общая стоимость договора (с учетом дополнительных соглашений)	40 294 781,00 рублей, с НДС
Виды выполняемых работ	Выполнение работ по реконструкции затворов, грейферов с применением новых материалов опорно-ходовых частей и подшипников боковых колес с проведением антикоррозийной защиты
Дочерние субподрядные организации, привлеченные для выполнения работ по договору	ОАО «ВКМУ Гидромонтаж»
Общая стоимость работ, выполненных по договору по состоянию на 31 декабря 2017 года	40 257 788,00 рублей, с НДС
в том числе стоимость работ, выполненных в 2017 году	25 005 498,00 рублей, с НДС



## Отчет о закупочной деятельности АО «Трест Гидромонтаж» за 2017 год.

В 2017 отчетном году были разработаны и внедрены следующие локально-нормативные акты, регулирующие закупочную деятельность Общества:

- Положение о регламентированных закупках товаров, работ, услуг для нужд АО «Трест Гидромонтаж», введено в действие Приказом №0039/П/17-ТГ от 03 марта 2017 года;
- Инструкция о ценовом контроле, введена в действие Приказом № 0024/П/17-ТГ от 13 февраля 2017 года;
- Порядок реализации неликвидов определен Приказом № 0174/П/17-ТГ от 07 августа 2017 года.

По результатам ведения закупочной деятельности в Обществе были достигнуты следующие результаты:

- Проведено 372 закупочных процедуры на сумму более 8,5 млрд. рублей. Экономия по закупкам от первоначально планируемой стоимости составила в среднем 11%;
- Количество проводимых закупок увеличено по сравнению с предыдущими периодами более чем в два раза и составляет приблизительно 40 процедур в месяц;
- Обеспечен ценовой контроль филиалов Общества. В результате проведенной работы достигнут дополнительный экономический эффект по закупочной деятельности в филиалах в размере 2,7% (4,6 млн. р.);
- Сформирована база контрагентов/партнеров по видам деятельности (более 380 партнеров).

### Производственная программа в рамках реализуемых договоров поставки товарно-материальных ценностей (ТМЦ).

В 2017 году Обществом выполнялись поставки оборудования, металлоконструкций и материалов на общую сумму 2 399 850 тыс. руб. (без НДС), что в целом на 531 811 тыс. руб. или на 18 % меньше запланированной на 2017 год выручки от продаж закупленного оборудования и материалов.

Поставки ТМЦ в 2017 году производились в рамках заключенных договоров со следующими Заказчиками:

Заказчик	Сумма (план/факт)			Отклонение всего	
	всего	по	по	тыс. руб.	%
		договорам закупок	договорам СМР		
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	939 491	136 948	802 542	41 808	4%
	981 299	229 016	752 283		
Филиал ПАО «РусГидро-«Жигулевская ГЭС»	36 824	36 824			
	36 824	36 824			
АО «Концерн Росэнергоатом» (Смоленская АЭС)	35 932	35 932		-372	-1%
	35 560	35 560			
Филиал ПАО	62 769	62 769			

тыс. руб. без НДС

Заказчик	Сумма (план/факт)			Отклонение всего	
	всего	по	по	тыс. руб.	%
		договорам закупок	договорам СМР		
«Рус Гидро- »Саратовская ГЭС»	62 769	62 769			
АО «АСЭ» (Белорусская АЭС)	77 417	77 417		- 77 417	-100%
Филиал ПАО «РусГидро - »Саяно- Шушенская ГЭС»	98 426	98 426		- 82 105	-83%
	16 321	16 321			
ОАО «ТГК-1», Нижне- Туломские ГЭС	39 039	39 039		57 434	147%
	96 473	96 473			
АО «Концерн Титан-2» (ЛАЭС-2)				25 641	
	25 641	25 641			
АО «Зарамагские ГЭС»	434 663		434 663	156 074	36%
	590 737	252 157	338 580		
ОАО «Рогунская ГЭС»	962 220	962 220		-542 516	-56%
	419 703	419 703			
Филиал ПАО «РусГидро - »Каскад Верхневолжски х ГЭС»	156 215	156 215		-156 012	-100%
	203	203			
Филиал ПАО «РусГидро - »Зейская ГЭС»	52 590	52 590		-52 590	-100%
Филиал ПАО «РусГидро - »Волжская ГЭС»	36 075	36 075		-36 075	-100%
ООО «МонтажСтрой » (ЦКАД-3)				77 041	
	77 041	77 041			
АО «ДМУ» (ТПК в бухте Мучке)				53 959	
	53 959	53 959			
Прочие объекты				3 320	
	3 320	3 320			
<b>План</b>	<b>2 931 661</b>	<b>1 694 456</b>	<b>1 237 205</b>	<b>-531 811</b>	<b>-18%</b>
<b>Факт</b>	<b>2 399 850</b>	<b>1 308 987</b>	<b>1 090 863</b>		

Снижение показателей на 531 811 тыс. руб. или 18% обусловлено следующими причинами:

1. Рогунская ГЭС – отклонение фактического показателя от планового составило 542 516 тыс. руб. по причине корректировки Заказчиком производственной программы в связи с отсутствием финансирования и переносом поставки на 1 кв. 2018 г.

2. Белорусская АЭС – планируемая на 2017 год поставка в размере 77 417 тыс. руб. перенесена на 1 полугодие 2018 года по инициативе Заказчика.

3. Саяно-Шушенская ГЭС – в плане предусмотрена поставка полукозлового крана в декабре 2017 года (98 426 тыс. руб.). По факту: в апреле 2017 года прошла поставка двух кабин управления краном на сумму 9 521 тыс. руб., в августе поставка металлоконструкций, лестниц и площадок крана в размере 6 800 тыс. руб. Поставка оставшегося оборудования перенесена на 2018 год.

4. Каскад Верхневолжских ГЭС – необходимо рассматривать в совокупности СМР и Поставку ТМЦ (перераспределение видов работ при подписании договора). Общее выполнение ниже плана на 2 522 тыс. руб. в связи с поздним подписанием Договора (план – конец 2016 года, факт – апрель 2017 года) и, соответственно, частичным сдвигом сроков реализации работ на 1 кв. 2018 г.

5. Зейская ГЭС – планируемая поставка не была осуществлена, так как сорваны этапы проектирования и поставки оборудования по вине Подрядчика в виду отсутствия Дополнительного соглашения на определение стоимости работ, услуг и оборудования, что послужило переносу поставки на последующие периоды

6. Волжская ГЭС – планируемая выручка по Поставке по факту прошла по виду деятельности СМР (перераспределение видов работ).

В то же время, была осуществлена поставка по договорам, которые не были запланированы:

1. ТПК в бухте Мучке на сумму 53 959 тыс. руб.
2. ЦКАД-3 на сумму 77 041 тыс. руб.
3. Ленинградская АЭС-2 (реализация оборудования VSL) на сумму 25 641 тыс. руб.
4. Порт Ейск (Восточный мол) на сумму 1 229 тыс. руб.
5. Обход Хабаровска на сумму 1 162 тыс. руб.

### Рентабельность поставок ТМЦ

Объем поставок ТМЦ в структуре производственной программы составляет 28% и дает валовую прибыль в размере 293 839 тыс. руб., что ниже планового показателя на 226 818 тыс. руб.

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Объект	Заказчик	Реализация			Рент-ть, %
			Выручка	Затраты	Валовая прибыль	
1	Нижне-Бурейская ГЭС	АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	981 299	883 993	97 306	10%
2	Зарамагские ГЭС	АО «Зарамагские ГЭС»	590 737	550 087	40 650	7%
4	Нижне-Туломская ГЭС	ОАО «ТГК-1», Нижне-Туломские ГЭС	96 473	90 431	6 041	6%
5	Рогунская	ОАО «Рогунская	419 703	294 519	125 185	30%

	ГЭС	ГЭС»				
6	ЦКАД-3	ООО «МонтажСтрой» (ЦКАД-3)	77 041	74 945	2 096	3%
7	Саратовская ГЭС	Филиал ПАО «Рус Гидро-» «Саратовская ГЭС»	62 769	51 744	11 025	18%
8	ТПК в бухте Мучке	АО «ДМУ» (ТПК в бухте Мучке)	53 959	53 452	507	1%
9	Жигулевская ГЭС	Филиал ПАО «РусГидро-» «Жигулевская ГЭС»	36 824	16 861	19 963	54%
10	Смоленская АЭС	АО «Концерн Росэнергоатом» (Смоленская АЭС)	35 560	33 138	2 422	7%
11	Ленинградская АЭС-2	АО «Концерн Титан-2» (ЛАЭС-2)	25 641	26 460	-819	-3%
12	Саяно-Шушенская ГЭС	Филиал ПАО «РусГидро - «Саяно-Шушенская ГЭС»	16 321	12 321	4 000	25%
13	Прочие объекты		3 523	16 965	-13 442	-382%
		<b>ИТОГО</b>	<b>2 399 850</b>	<b>2 106 011</b>	<b>293 839</b>	<b>12%</b>

#### 1.4.2. Отчет о результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2017 года

Отчет о финансовых результатах за 2017 отчетный период, в т.ч. за аналогичный предшествующий отчетный период;

Наименование показателя	Факт бухгалтерской отчетности за январь-декабрь 2017 года	Факт бухгалтерской отчетности за январь-декабрь 2016 года	Отклонения (2017/2016)	
			тыс. руб.	%
<b>Выручка, в том числе:</b>	<b>9 232 307</b>	<b>10 111 476</b>	<b>-879 169</b>	<b>-9%</b>
реализация СМР (с ген. услугами)	6 172 928	6 718 477	-515 549	-9%
реализация услуг по проектированию	424 353	416 192	8 161	2%
реализация ТМЦ (в т.ч. производство бетона)	2 496 134	2 779 546	-283 412	-11%
прочая реализация	138 891	197 260	-58 369	-30%
<b>Себестоимость продаж, в том числе:</b>	<b>8 228 982</b>	<b>8 567 479</b>	<b>-338 497</b>	<b>-4%</b>

себестоимость СМР (с ген. услугами и затратами отделов на объекте)	5 603 237	5 916 427	-313 190	-5%
себестоимость услуг по проектированию	414 072	420 545	-6 473	-2%
себестоимость ТМЦ (в т.ч. производство бетона)	2 107 098	2 103 270	3 828	0,2%
прочая себестоимость	104 575	127 237	-22 662	-18%
<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>1 003 325</b>	<b>1 543 997</b>	<b>-540 672</b>	<b>-35%</b>
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>15 615</b>	<b>18 493</b>	<b>-2 878</b>	<b>-16%</b>
<b>Управленческие расходы</b>	<b>687 027</b>	<b>680 144</b>	<b>6 883</b>	<b>1%</b>
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>300 683</b>	<b>845 360</b>	<b>-544 677</b>	<b>-64%</b>
<b>Доходы от участия в других организациях</b>	<b>39 999</b>	<b>230 256</b>	<b>-190 257</b>	<b>-83%</b>
<b>Проценты к получению</b>	<b>22 501</b>	<b>28 775</b>	<b>-6 274</b>	<b>-22%</b>
<b>Проценты к уплате</b>	<b>348 142</b>	<b>300 851</b>	<b>47 291</b>	<b>16%</b>
<b>Прочие доходы</b>	<b>281 974</b>	<b>586 939</b>	<b>-304 965</b>	<b>-52%</b>
<b>Прочие расходы</b>	<b>236 655</b>	<b>582 729</b>	<b>-346 074</b>	<b>-60%</b>
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>60 361</b>	<b>807 750</b>	<b>-747 389</b>	<b>-93%</b>
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>45 688</b>	<b>670 329</b>	<b>-624 641</b>	<b>-93%</b>

Показатели доходности ниже показателей аналогичного периода 2016 года. Основными факторами снижения являются сокращение производственной программы, вызываемое окончанием строительства Нижне-Бурейской ГЭС и отсутствие новых крупных проектов. По объекту Нижне-Бурейской ГЭС за 2017 год получена выручка в размере 4 709 220 тыс. рублей, что составляет 51% общей выручки Общества.

**Отчет о финансовом положении по состоянию на 31.12.2017, в т.ч. на предшествующую аналогичную отчетную дату:**

тыс. руб.

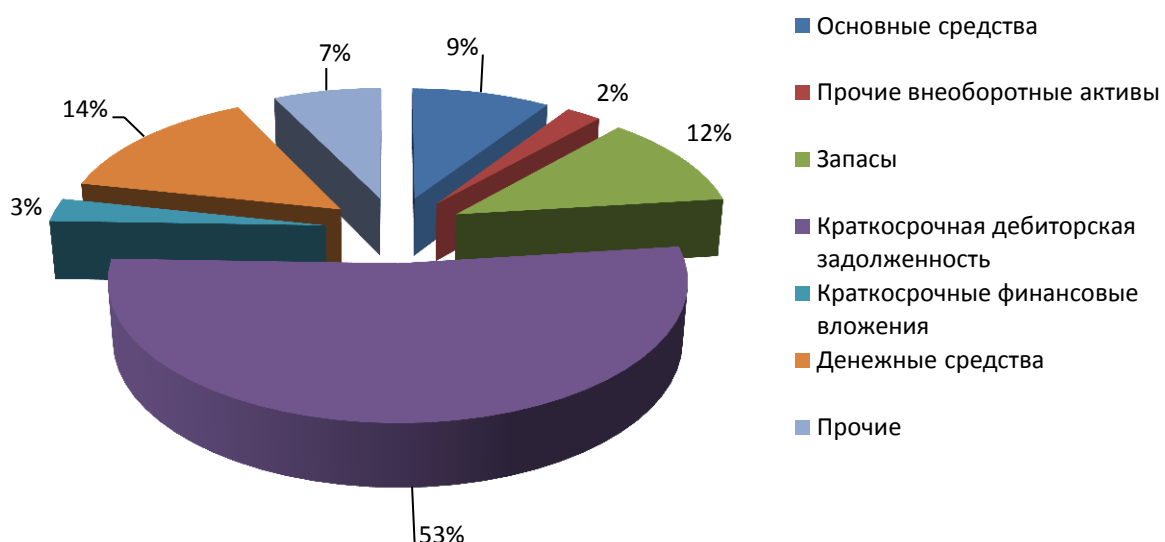
Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Основные средства	834 919	858 300	-23 381	-3%
Долгосрочные финансовые	98 109	334 028	-235 919	-71%

вложения				
Отложенный налоговый актив	213 471	145 979	67 492	46%
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1 146 499</b>	<b>1 338 307</b>	<b>-191 808</b>	<b>-14%</b>
<i>II.Оборотные активы</i>				
Запасы	1 031 627	921 301	110 326	12%
Сырье, материалы и др. аналогичные ценности	609 721	831 572	-221 851	-27%
Затраты в незавершенном производстве	157 660	57 156	100 504	176%
Готовая продукция и товары для перепродажи	257 541	26 056	231 485	888%
Расходы будущих периодов	6 705	6 517	188	3%
НДС по приобретенным ценностям		207	-207	-100%
Дебиторская задолженность	4 729 991	4 412 343	317 648	7%
Краткосрочные финансовые вложения	255 714	17 442	238 272	1366%
Денежные средства	1 301 196	204 379	1 096 817	537%
Прочие оборотные активы	552 784	233 978	318 806	136%
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>7 871 312</b>	<b>5 789 650</b>	<b>2 081 662</b>	<b>36%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>9 017 811</b>	<b>7 127 957</b>	<b>1 889 854</b>	<b>27%</b>
<b>Пассивы</b>				
<i>III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</i>				
Уставный капитал	37 878	37 878		
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-333		-333	
Переоценка внеоборотных активов	1 102	1 102		
Резервный капитал	1 894	1 894		
Нераспределенная прибыль	908 985	863 297	45 688	5%
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>949 526</b>	<b>904 171</b>	<b>45 355</b>	<b>5%</b>
<i>IV.Долгосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	950 000	1 520 359	-570 359	-38%
Отложенное налоговое обязательство	105 190	23 963	81 227	339%
Кредиторская задолженность	812 765		812 765	
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1 867 955</b>	<b>1 544 322</b>	<b>323 633</b>	<b>21%</b>
<i>V.Краткосрочные</i>				

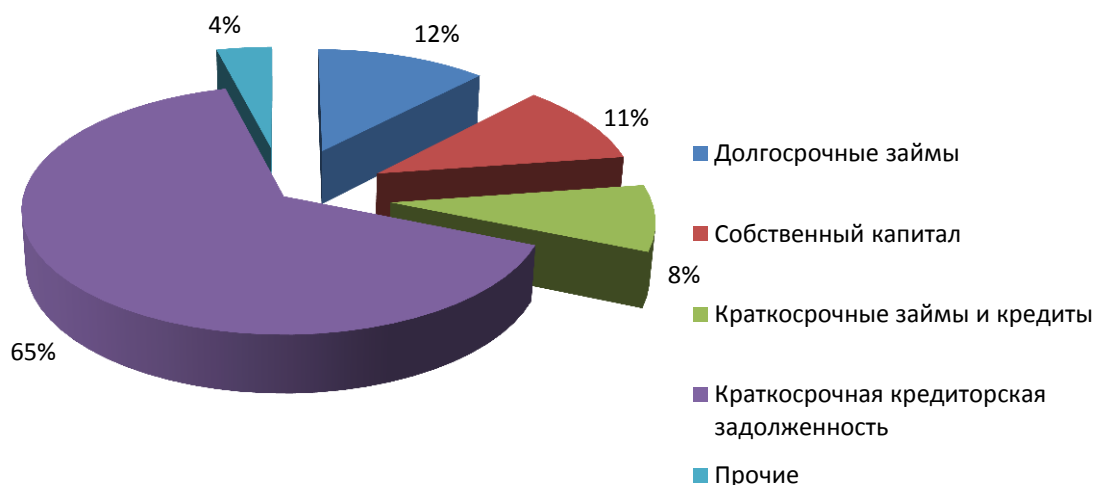


обязательства				
Заемные средства	916 374	844 708	71 666	9%
Кредиторская задолженность	5 129 297	3 179 898	1 949 399	61%
Задолженность перед учредителями по выплате доходов				
Доходы будущих периодов				
Оценочные обязательства	56 958	62 348	-5 389	-9%
Прочие краткосрочные обязательства	97 700	592 511	-494 810	-84%
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>6 200 330</b>	<b>4 679 464</b>	<b>1 520 866</b>	<b>33%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>9 017 811</b>	<b>7 127 957</b>	<b>1 889 854</b>	<b>27%</b>

### Структура активов



### Структура пассивов



### Информация о результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2017 году:

Наименование показателя	2017	2016	Темп прироста, %
Выручка (без НДС), тыс. руб.	9 232 307	10 111 476	-9%
Валовая прибыль, тыс. руб.	1 003 325	1 543 997	-35%
Чистая прибыль, тыс. руб.	45 688	670 329	-93%
Рентабельность активов, %	0,6	8,4	-93%
Коэффициент чистой прибыльности, %	0,5	6,6	-93%
Рентабельность продукции (продаж), %	3,3	8,4	-61%
Оборачиваемость капитала, раз	4,3	4,1	4,9%
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-	-	
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	-	-	

### 1.4.3. Отчет о финансово-экономических показателях деятельности Общества по итогам 2017 года

#### Финансовые показатели

Ключевыми показателями доходности операционной деятельности являются: чистая прибыль, EBIT, EBITDA. Показатели EBIT и EBITDA рассчитываются исходя из операционного результата деятельности Общества за отчетный период и используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности.

Показатели	2017	2016	Темп прироста, %
Чистая прибыль	45 688	670 329	-93%
EBIT	385 129	1 079 827	-64%
EBITDA	449 636	1 146 623	-61%

#### Показатели эффективности

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

Показатели	2017	2016	Темп прироста, %
Рентабельность чистой прибыли, %	0,5	6,6	-93%
EBIT margin, %	4,2	10,7	-61%
EBITDA margin, %	4,9	11,3	-57%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени, за 2017 год норма чистой прибыли снизилась на 93%.

Норма EBIT и EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества независимо от принципов начисления амортизации, финансовых операций и норм фискального регулирования. За 2017 год норма EBITDA снизилась на 57%.

Норма EBIT также показывает эффективность операционной деятельности Общества независимо от финансовых операций, но с учетом амортизационных отчислений. В отчетном периоде норма составила 4,2%, снижение в сравнении с показателем 2016 года 61%.

Сопоставимое снижение выше указанных показателей в 2017 г. связано увеличением себестоимости выполненных работ, и незначительному эффекту от изменения финансовых доходов/расходов и сумм амортизации, суммы расходов по налогу на прибыль.

#### Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2017	2016	Темп прироста, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	2,0	2,1	-4,8%
Оборачиваемость дебиторской задолженностью, дни	178,2	168,0	6,1%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	1,8	2,5	-28%

Оборачиваемость кредиторской задолженности, дни	199,5	139,5	43%
---	-------	-------	-----

Снижение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности связано с увеличением срока истребования задолженности у контрагентов. Средний индекс деловой активности не подлежал существенному изменению 2017 по отношению к 2016, таким образом одной из причин может служить снижение системы внутреннего контроля за своевременным поступлением денежных средств от контрагентов.

Более существенное увеличение оборачиваемости кредиторской задолженности относительно Дебиторской при отсутствии существенных последствий в виде пеней/штрафов, может свидетельствовать как об ухудшении платежной дисциплины Общества в отношениях с кредиторами, так и о проведении работы по привлечению финансирования оборотных средств через инструмент увеличения отсрочки платежа по обязательствам.

### Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности показывают степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2017	2016	Темп прироста, %
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,22	0,05	368,3%
Коэффициент быстрой ликвидности	1,01	0,99	2%
Коэффициент текущей ликвидности	1,27	1,24	2,4%

Коэффициенты ликвидности выше показателей за предыдущий год и находятся в рамках нормативных значений.

### Показатели структуры капитала

Показатели	2017	2016	Темп прироста, %
Коэффициент автономии	0,11	0,13	-17
Соотношение заемного и собственного капитала	8,5	6,88	23,4

Коэффициент автономии, называемый также коэффициент финансовой независимости, определяет отношение собственного капитала к общей сумме капитала Общества. Данный коэффициент показывает, насколько Общество независимо от привлечения капитала сторонних источников финансирования. В отчетном периоде коэффициент составил 0,11.

Общепринятое нормальное значение коэффициента автономии в российской практике: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,7). В мировой практике считается минимально допустимым до 30-40% собственного капитала.

**Показатели доходности капитала**

Показатели	2017	2016	Темп прироста, %
Рентабельность ROA, %	0,6	8,4	-92,9
Рентабельность собственного капитала ROE, %	4,9	62,3	-92,3

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

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

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

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

**Показатели финансово-экономической деятельности Общества в 2017 году:**

Показатели	2017	2016	Темп прироста, %
Чистые активы Общества, тыс. руб.	949 526	904 171	5
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	850	688	23
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	653	518	26
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	5	15	-67
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	2,0	2,2	-9
Производительность труда, руб./чел.	13 840	12 903	7
Амортизация к объему выручки, %	0,69	0,66	5

**1.4.4. Состояние чистых активов Общества за 2015 – 2017 годы (тыс. руб.):**

Показатель	2015	2016	2017	Темп прироста (2017 к 2016), %
Чистые активы	1 217 165	904 171	949 526	5
Уставный капитал	37 878	37 878	37 878	-

Стоимость чистых активов — один из важнейших показателей, характеризующих имущественное положение Общества.

### **1.5. Основные факторы риска**

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

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

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

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

Страновые и региональные риски - риски, связанные с политической, экономической и социальной ситуацией в стране (странах) и в отдельных административных или географических регионах, в которых Общество осуществляет основную хозяйственную деятельность.

К непредвиденным политическим событиям следует отнести кризис власти на Украине, последовавшие военные действия на территории сопредельного государства и рост напряженности в отношениях России со многими странами Европейского Союза и США.

Экономические санкции в отношении России вызвали значительное ухудшение условий привлечения капитала, банковского кредита и гарантий высокочастотных зарубежных банков, что вызывает затруднения при участии Общества в тендерах по зарубежным объектам и заключении новых контрактов с зарубежными заказчиками и компаниями.

В 2017 году Обществом продолжались работы по договорам с заказчиками из Республики Таджикистан и поставщиками из Украины. Несмотря на нестабильность политической ситуации и вероятность наступления регионального риска, Общество не понесло потерь при выполнении работ на строительстве Рогунской ГЭС (Республика Таджикистан) и при поставке продукции с ПАО «Укргидромех» (Украина). При этом, проекты в Республике Таджикистан финансируются из средств бюджета Республики и, учитывая кризисную ситуацию в мировой экономике и продолжающееся усложнение международных отношений РФ с отдельными странами, возрастает риск прекращения финансирования и «замораживания» проектов в данных регионах. Общество продолжает работы по поиску, оценке и отбору возможных контрагентов, которые могли бы «подхватить» работы, выполняемые в этих регионах, а также продолжает поиск других контрактов/работ в других регионах.

#### **Финансовые риски**

В ходе осуществления финансово-хозяйственной деятельности АО «Трест Гидромонтаж» осуществляет оценку и управление финансовыми рисками. Общество подвержено влиянию следующих финансовых рисков:

- **Валютный риск** - риск убытков вследствие неблагоприятного изменения курсов иностранных валют и/или драгоценных металлов.

Риск возникает при наличии обязательств по оплате в адрес поставщиков товаров и услуг, а также долговых обязательств, номинированных в валюте, отличной от валюты, в которой Общество получает выручку от своей основной деятельности. Данный риск представляют собой опасность потерь (увеличения расходов) Общества, связанных с изменением курса рубля по отношению к другим валютам, в первую очередь доллару США, Евро, сомони.



АО «Трест Гидромонтаж» реализует свою продукцию, как на внутреннем, так и на внешних рынках. Большинство расчетов Общество ведет в рублях, деятельность Общества не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют.

Значительное изменение валютного курса может оказать влияние на общий уровень деловой активности в России, что, в свою очередь, повлияет на финансовое положение Общества.

В целях минимизации возникновения данного риска при формировании ценового предложения учитываются аналитические прогнозы изменения курса валют по отношению к рублю, а также при подписании контракта в обязательном порядке прописываются вероятные колебания курса валют.

- **Процентный риск** - риск потерь вследствие неблагоприятного изменения процентных ставок по банковским кредитам. Данный вид риска связан с привлечением заемных средств и обусловлен волатильностью процентных ставок по банковским кредитам. Обострение ситуации на мировых финансовых рынках неизбежно ведет к росту процентных ставок внутри страны. Повышение процентных ставок вызывает сокращение деловой активности как на рынке российского межбанковского кредитования (МБК), так и кредитования реального сектора экономики. В первом случае риску подвержены банки, во втором – компании реального сектора.

С целью снижения влияния данного риска Общество постоянно проводит мероприятия по улучшению структуры кредитного портфеля, осуществляет контроль потребности в рефинансировании долга.

Моделируются различные сценарии, учитывающие рефинансирование, возобновление существующих позиций и альтернативное финансирование.

Для минимизации рисков колебания процентных ставок АО «Трест Гидромонтаж» диверсифицирует свой кредитный портфель. При этом, осуществляется постоянный мониторинг ситуации на рынках капитала и предпринимаются необходимые меры в ответ на изменения рыночных показателей. У АО «Трест Гидромонтаж» нет заимствований с плавающими процентными ставками, все внешние заимствования Общества имеют фиксированные ставки.

- **Кредитный риск** - риск, связанный с деятельностью контрагентов. Кредитный риск определен как вероятность убытков из-за неспособности дебитора/контрагента выполнить условия договора, либо исполнить свои обязательства перед Обществом. Ухудшение финансового состояния контрагентов и неисполнение договорных обязательств влечет риски срыва сроков реализации Производственной программы Общества. Финансовые активы, которые потенциально подвергаются кредитному риску, состоят, в основном, из торговой дебиторской задолженности, прочих финансовых активов, денежных средств и банковских депозитов.

Денежные средства и краткосрочные депозиты Общества размещаются в банках, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Хотя темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, Общество считает, что нет существенного риска потерь сверх суммы созданного резерва сомнительной задолженности.

В Обществе реализован ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление кредитным риском, в том числе: оценка кредитоспособности, платежеспособности и финансовой устойчивости контрагентов, установка индивидуальных лимитов в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью, проводимые на регулярной основе. При заключении договоров

Общество применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи выплачиваются при условии предоставления банковской гарантии, поручительства).

- **Риск ликвидности** – риск, заключающийся в невозможности погашения Обществом своих обязательств в краткосрочном или долгосрочном периоде вследствие нехватки денежных средств, а также связан с возможностью потерь при реализации активов из-за изменения оценки их качества и потребительской стоимости (снижения их ликвидности). Нехватка денежных средств может образоваться в результате убытков Общества, полученных, в том числе, под влиянием остальных финансовых рисков, в сочетании с отсутствием возможности привлечения необходимого финансирования на долговом рынке. Наступление такого рискованного события может повлечь за собой штрафы, пени, ущерб деловой репутации Общества, иные негативные последствия.

Управление риском ликвидности осуществляется Обществом путем анализа и планирования денежных потоков в краткосрочной (1 и 5 недель), среднесрочной (3 месяца) и долгосрочной (1 год) перспективе. В основе лежит консервативный подход к управлению ликвидностью и долговой нагрузкой, в том числе предполагающий:

- постоянный доступ к резервным источникам финансирования в виде открытых кредитных линий. По состоянию на 01 января 2018 года Общество имело значительный резерв ликвидности в виде открытых кредитных линий на общую сумму 2 950 млн. рублей, в том числе 2 000 млн. рублей составляли лимиты по долгосрочным заимствованиям.

Таким образом, система принятия управленческих решений Общества минимизирует риски ликвидности, потенциально способные негативно сказаться на развитии и финансовых результатах деятельности Общества.

**Инфляционный риск** - риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа; риск увеличения себестоимости работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы, роста цен, которые опережает инфляцию.

По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2012 году – 6,58%, в 2013 году – 6,45%, в 2014 году – 11,4%, в 2015 году – 12,9%, в 2016 году – 5,4%, в 2017 году – 2,5%.

Увеличение инфляции ведет к ценовой нестабильности, удорожанию кредита. В случае резкого ускорения темпов инфляции Обществу не удастся соразмерно повысить собственные цены для сохранения своей нормы прибыли. Таким образом, высокие темпы роста инфляции увеличат расходы Общества и негативно отразятся на его возможности поддерживать или повышать норму прибыли.

По мнению Общества, исходя из сложившейся макроэкономической среды и бизнес – процессов, критическим уровнем инфляции является уровень 25-30%. В случае значительного превышения фактических показателей инфляции над прогнозами Правительства Российской Федерации, Общество планирует принять необходимые меры по ограничению роста прочих расходов (не связанных с закупкой материалов и оборудования для производства), и максимальной мобилизации денежных средств путём сокращения размера и сокращения срока оборачиваемости дебиторской задолженности. Риски, связанные с повышением цен на сырье, материалы, тарифы, работы и услуги Общество оценивает как приемлемые.

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

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию/услуги Общества на внутреннем и внешнем рынке, напрямую зависят от объёма и способа выполнения работ, уникальности и сложности объекта строительства, использования новых технологий, закладываемых при проектировании, новых материалов и многих других факторов. Основным механизмом сдерживания данных рисков и минимизации последствий их наступления является управление ценообразованием и мониторинг сезонных колебаний цен на закупаемую продукцию и материалы.

Изменение цен на продукцию, выпускаемую Обществом, может произойти как в случае существенного увеличения стоимости расходов, вызванных удорожанием сырья, материалов, энергии, стоимости труда персонала, так и в случае инфляции в Российской Федерации.

**Правовые риски**

Для АО «Трест Гидромонтаж» возможны правовые риски, связанные с деятельностью Общества (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

**Риски, связанные с изменением валютного регулирования:**

Внутренний рынок - риск изменения валютного регулирования на внутреннем рынке не оказывает существенного влияния на деятельность АО «Трест Гидромонтаж». Цены на работы/услуги выполняемые Обществом устанавливаются в рублях, и большая часть обязательств АО «Трест Гидромонтаж» выражена в валюте Российской Федерации. Таким образом, влияние данного риска на хозяйственную деятельность Общества незначительно.

Внешний рынок - риск изменения валютного регулирования не оказывает существенного влияния на деятельность АО «Трест Гидромонтаж».

**Риски, связанные с изменением налогового законодательства:**

Внутренний рынок - анализ последних тенденций развития налогового законодательства в Российской Федерации не позволяет сделать однозначных выводов об общем направлении движения налоговых реформ. Российское законодательство в области налогообложения в отдельных случаях допускает достаточно широкое толкование. В последние годы действия налоговых органов однозначно дали понять, что зачастую не все моменты, допускающие двойственное толкование, толкуются представителями налоговых органов в пользу налогоплательщика. С этим могут быть связаны дополнительные риски практически для любого хозяйствующего субъекта в Российской Федерации. Применение санкций к Обществу или лицам, занимающим должности в его органах управления, может негативно отразиться на деятельности Общества. АО «Трест Гидромонтаж» стремится при ведении хозяйственных операций руководствоваться, в части применения норм налогового законодательства, позицией налоговых органов, в которых он зарегистрирован в качестве налогоплательщика.

Внешний рынок - риск изменения налогового законодательства на внешнем рынке не оказывает значительного влияния на деятельность АО «Трест Гидромонтаж».

**Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:**

Внутренний рынок - правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин на внутреннем рынке, расцениваются как незначительные. При осуществлении хозяйственной деятельности АО «Трест Гидромонтаж» доля приобретаемого оборудования иностранного производства незначительна. Учитывая наличие схожих аналогов отечественного производства

для основной части приобретаемого оборудования, риск изменения таможенного законодательства можно считать несущественным.

Внешний рынок - правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, оцениваются как незначительные.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности АО «Трест Гидромонтаж» оцениваются как незначительные.

Реформа саморегулирования в строительстве не оказывает существенного влияния на основную деятельность Общества, но влечет за собой необходимость в 2017 году пополнения компенсационных фондов возмещения вреда и обеспечения договорных обязательств за счет средств Общества как члена саморегулируемых организаций.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью:

Внутренний рынок - за отчетный период не происходило существенных изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью АО «Трест Гидромонтаж», которые могли бы негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Внешний рынок - возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью АО «Трест Гидромонтаж», рассматривается как незначительная и не оказывающая существенного влияния на его деятельность.

В рамках управления данными рисками АО «Трест Гидромонтаж» осуществляет мониторинг нормативных правовых актов, регулирующих основную хозяйственную деятельность и смежные отрасли права с целью снижения вероятности наступления таких рисков.

### **Экологические и социальные риски**

Экологические и социальные риски могут быть связаны с нарушением правил охраны труда, промышленной безопасности, природоохранных требований и договорных обязательств в области ООС при производстве строительных работ. В частности, АО «Трест Гидромонтаж» может сталкиваться с рисками, связанными с превышением нормативов предельно допустимых выбросов и сбросов вредных веществ, нормативов образования отходов и лимитов на их размещение при осуществлении хозяйственной и производственной деятельности, а также возникновением аварийных ситуаций, инцидентов в связи с эксплуатацией производственных объектов (в том числе и опасных), техники и оборудования

При возведении объектов капитального строительства, включая особо опасные, технически сложные и уникальные объекты, Общество сталкивается с рисками, связанными с причинением вреда:

- жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц;
- окружающей среде;
- объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов РФ, а также воздействием на социальную сферу в различных регионах присутствия Общества.

Факторами возможного наступления этих рисков является нарушение правил охраны труда, промышленной безопасности, природоохранных требований при производстве строительных работ.

Для минимизации возможного наступления и смягчения последствий этих рисков Общество осуществляет:

- страхование рисков во время возведения особо опасных и технически сложных объектов капитального строительства до приемки заказчиком (страхование рисков и ответственности, которое покрывает ущерб, нанесенный объектам в результате любых внезапных и непредвиденных событий в период проведения строительно-монтажных работ вследствие ошибок или упущений, допущенных при производстве строительно-монтажных и других работ);
- страхование оборудования и материалов от всех рисков на период их транспортировки к объекту строительства;
- периодические плановые и внеплановые: повышение квалификации, аттестация работников и оценка условий труда, наглядная агитация, инструктажи по технике безопасности;
- внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда в соответствии с максимальным 5 уровнем ответственности на покрытие доказанного ущерба третьим лицам вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, предусмотренное законодательством (Федеральным законом от 03 июля 2016 года № 372-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»);
- добровольное медицинское страхование (включая вакцинацию) персонала Общества и филиалов и страхование работников от несчастных случаев, в том числе на период их нахождения в командировке. В целях управления рисками в области охраны труда и здоровья работников, промышленной и экологической безопасности Обществом в 2017 году проведены следующие мероприятия по их снижению и предупреждению:
- периодические и целевые проверки/инспекции службами охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды Общества и его филиалов по соблюдению субподрядными организациями безопасных условий выполнения работ на площадках строительства;
- обеспечение работников Общества средствами индивидуальной защиты;
- проведение работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда (в том числе на подземных работах), а также на работах, связанных с движением транспорта, обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические (в процессе трудовой деятельности) медицинские осмотры, для определения пригодности этих работников для выполнения поручаемой работы и предупреждения профессиональных заболеваний;
- разработка документации по охране труда, промышленной безопасности, охране окружающей среды в составе тендерной документации и в соответствии с требованиями нормативных документов или по требованию Заказчика;
- специальная оценка условий труда работников в Обществе, филиалах и его структурных подразделениях на площадках строительства;
- организация обучения, проведение инструктажей и проверок знаний работников, размещение наглядной информации по охране труда и здоровья персонала;
- аттестация работников на знание норм промышленной безопасности на опасных производственных объектах, поднадзорных Ростехнадзору;
- включение в договоры с субподрядными организациями разделов о взаимодействии и взаимной ответственности за соблюдение норм и правил по охране труда (условия, за невыполнение которых наступают штрафные санкции, расторжение договора, в должностные инструкции введены права по оповещению руководства Общества о любой нештатной ситуации).



Общество бережно пользуется энергией, водными, земельными и иными природными ресурсами в процессе производства и должным образом обращается с отходами производства и потребления, опасными материалами и технологиями.

В составе проектной документации разрабатывается раздел, в котором идентифицируются и оцениваются все возможные экологические аспекты (образование отходов производства и потребления, выбросы и сбросы загрязняющих веществ и др.), связанные с ними экологические риски, предусматриваются соответствующие мероприятия по минимизации негативного воздействия на окружающую среду и управление рисками.

Основную производственную деятельность, связанную с образованием отходов производства и потребления, выбросов и сбросов загрязняющих веществ, ведут субподрядные организации Общества.

В целях управления экологическими рисками Обществом запланированы и осуществлены следующие мероприятия:

- паспортизация отходов;
- нормирование в области охраны окружающей среды;
- обучение руководителей и специалистов, ответственных за принятие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, которая оказывает или может оказать негативное воздействие на окружающую среду, по программам повышения квалификации в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
- производственный экологический контроль, в том числе производственный эколого-аналитический контроль и производственный экологический мониторинг на площадках строительства (например, ТПК в бухте Мучке);
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологического и природоохранного законодательства на площадках строительства;
- своевременный вывоз отходов производства и потребления, недопущение загрязнения, захламления территории в пределах и за пределами предоставленного земельного участка;
- мероприятия по соблюдению требований природоохранного законодательства при работах в водоохранной зоне;
- недопущение нарушения почвенно-растительного слоя за пределами полосы отвода земельного участка;
- мероприятия по недопущению разлива горюче-смазочных материалов на площадку, рельеф, в водный объект;
- своевременное проведение ТО и ТР автомобильной и дорожно-строительной техники с целью недопущения превышения допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- учет потребления энергетических ресурсов с субподрядными организациями, выполняющие работы на строительных объектах по договорам с Обществом;
- разработка плана ликвидации последствий аварийных ситуаций, в рамках которого организовано оповещение работников и населения в случае наступления подобных ситуаций.

Производство СМР, планирование территории, рытье котлованов, водопонижение, снятие и хранение плодородного слоя почвы, рекультивация отведенных земельных участков, и другие мероприятия проводятся в строгом



соответствии с проектными решениями, получившими положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Строительство объектов осуществляется в районах, которые не относятся к охраняемым и экологически чувствительным природным территориям и территориям с высокой ценностью биоразнообразия (и не примыкают к ним). Общество не имеет собственных производств, связанных с использованием радиоактивных веществ и требующих обеспечения ядерной и радиационной безопасности.

При ведении работ в качестве Генерального подрядчика Общество привлекает рабочую силу, находящуюся в близлежащих к строительным площадкам районах. При реализации проектов на территории стран СНГ соблюдается законодательство этих стран и интересы местного населения (в том числе религиозные).

### **Отраслевые и производственные риски**

Наиболее значимыми отраслевыми и производственными рисками являются:

- высокий уровень конкуренции на внутреннем и внешних рынках;
- риски снижения объемов инвестиционных проектов в отрасли;
- рост цен на оборудование и материалы в процессе строительства;
- высокая степень влияния природных факторов при строительстве гидротехнических сооружений (паводки, низкие температуры воздуха, оползневые явления и т.п.);
- перебои в цепочках поставок по различным причинам;
- риски ошибок проектирования и инжиниринга по причине растущего дефицита квалифицированного инженерного персонала для выполнения основных проектных работ.

### **Высокий уровень конкуренции на внутреннем и внешнем рынках**

- С целью минимизации рисков Общество разрабатывает и реализует мероприятия по повышению внутренней эффективности Общества путем реализации программ по снижению производственных и операционных издержек,
- расширению инжиниринговых компетенций,
  - внедрение новых инновационных проектных решений, способствующих выходу на лидирующие позиции в проектировании и производстве механического оборудования и металлоконструкций для гидротехнических объектов,
  - мероприятия по повышению конкурентоспособности предлагаемых работ и услуг (агрессивная ценовая и сбытовая политика).

### **Риски снижения объёмов инвестиционного строительства**

Значительная часть доходов Общества поступает от строительства, модернизации и реконструкции энергетических объектов, спрос на которые чувствителен к изменениям экономической и геополитической ситуации в стране.

В частности, в области электрогенерации в период 2017-2022 годы прогнозируется снижение темпов роста производства электроэнергии до 0,8% (ранее прогнозировался СГТР 1,5%)<sup>4</sup>.

---

<sup>4</sup> Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016 - 2022 годы Минэнерго России (утверждена 01.03.2016).

По прогнозу Минэкономразвития, в период 2017-2019 годы планируется ввод 10,2 ГВт генерирующих мощностей в Российской Федерации, а также сдвиг сроков ввода около половины энергопроектов.

Общество проводит политику, направленную на минимизацию воздействия негативных внешних факторов на деятельность Общества:

- расширяя присутствие на рынках энергетического и промышленного строительства (помимо РФ) в странах СНГ и дальнего зарубежья,
- диверсифицируя портфель заказов, расширяя рынки функционирования Общества (развитие направления строительства транспортной инфраструктуры (авто- и ж/д, внутренние судоходные пути, причальные сооружения и др.).

**Рост цен на сырье, материалы и оборудование, используемые в процессе производства механического оборудования, специальных металлоконструкций и строительства**

В условиях сохраняющегося высокого уровня геополитической напряженности и экономической нестабильности, девальвационных ожиданий и др. факторов возрастают риски высокой волатильности цен на сырье, материалы и оборудование.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию/услуги Общества, напрямую зависят от объема и способа выполнения работ, уникальности и сложности объекта строительства, использования новых технологий, закладываемых при проектировании, новых материалов и многих других факторов.

Основным механизмом сдерживания данных рисков и минимизации последствий их наступления является:

- ✓ управление ценообразованием, направленное на сокращение затрат на непроизводительные работы, необоснованно дорогостоящие материалы, а также оптимизацию стоимости комплексных работ/услуг за счет увеличения объемов;

- ✓ политику укрепления партнерских отношений с компаниями - поставщиками, расширение сотрудничества с существующими поставщиками, подписание пролонгированных договоров по фиксированным ценам, принятым в расчёт при формировании бюджета проекта;

- ✓ замещение импортного оборудования и материалов.

С целью предупреждения наступления отраслевых и производственных рисков Обществом также осуществляются мероприятия:

- ✓ проводится углубленная проработка вопросов организации и технологии СМР на сложных объектах путем 3D моделирования ключевых этапов строительства для своевременного выявления критического пути и проблемных моментов;

- ✓ на стадии подготовки к заключению договоров анализируется проектно-сметная документация, разрабатываемая проектными институтами, осуществляется учет всех факторов, влияющих на стоимость работ;

- ✓ заключаются среднесрочные договоры с поставщиками по твердым ценам, принятым в расчет при формировании бюджета проектов;

- ✓ в бюджеты проектов включаются резервы непредвиденных расходов;

- ✓ ведется работа по формированию круга ключевых партнеров в различных регионах Российской Федерации;

- ✓ для снижения риска нехватки ключевого производственного персонала Общество активно взаимодействует с профильными ВУЗами по вопросам подготовки специалистов, ведет работу по повышению уровня квалификации сотрудников.

Реализация комплекса вышеуказанных мероприятий позволяет Обществу прогнозировать положительные перспективы развития Общества в отрасли.

### **1.6. Информация об объеме использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов**

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Банком России 30.12.2014 N 454-П) (Зарегистрировано в Минюсте России 12.02.2015 N 35989) Общество представляет информацию об объеме использованных в отчетном году видах энергетических ресурсов (атомная энергия, тепловая энергия, электрическая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное и др.) в натуральном и денежном выражении.

Электроэнергия, потребленная Обществом в 2017 году:

- в натуральном выражении – 755 940 кВт/час;
- в денежном выражении – 3 436 927 рублей.

Тепловая энергия, потребленная Обществом в 2017 году:

- в натуральном выражении – Гкал - 1 001;
- в денежном выражении – 1 543 027 рублей.

Бензин автомобильный, использованный Обществом в 2017 году:

- в натуральном выражении – л. – 5 044;
- в денежном выражении – 156 897 рублей.

Топливо дизельное, использованное Обществом в 2017 году:

- в натуральном выражении – л. – 19 742;
- в денежном выражении – 631 295 рублей.

## **2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

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

**Органами Общества являются:**

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Генеральный директор Общества – единоличный исполнительный орган.

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

**Общее собрание акционеров**

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

**Основные решения Общего собрания акционеров**

В течение 2017 года состоялось 5 (пять) Общих собрания акционеров.

1. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 15 марта 2017 года, акционерами одобрены крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, а также утверждены изменения в Устав Общества.

2. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 27 апреля 2017 года, акционерами переизбран состав Совета директоров Общества.

3. На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 29 июня 2017 года, акционерами утверждены годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2016 год, принято решение о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2016 финансового года, избраны Совет директоров, Ревизионная комиссия и Аудитор Общества, а также одобрена крупная сделка.

4. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 10 октября 2017 года, акционерами одобрены крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

5. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 07 декабря 2017 года, акционерами одобрены крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

## **2.1. Состав Совета директоров Общества, сведения о членах Совета директоров**

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

В 2017 году Совет директоров Общества провел 26 заседаний.

Советом директоров Общества рассматривались вопросы об избрании Председателя и заместителя Председателя Совета директоров, о созыве Общих собраний акционеров Общества, об утверждении бизнес-плана Общества, организационной структуры Общества, одобрении сделок, а также другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества Федеральным законом от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

1. Решением внеочередного Общего собрания акционеров 23 декабря 2016 года (Протокол № 41 от 23 декабря 2016 года) Совет директоров АО «Трест Гидромонтаж» избран в следующем составе:

1. Рябов Дмитрий Владиславович;
2. Ермакова Наталья Михайловна;
3. Журба Мария Михайловна;
4. Давыденко Наталья Владимировна;
5. Нестеренко Анна Викторовна;
6. Ширшова Лариса Анатольевна.
7. Янсон Сергей Юрьевич;
8. Ильина Ирина Львовна;
9. Яппаров Эдуард Хамитович.

2. Решением внеочередного Общего собрания акционеров 27 апреля 2017 года (Протокол № 43 от 27 апреля 2017 года) Совет директоров АО «Трест Гидромонтаж» избран в следующем составе:

1. Ермакова Наталья Михайловна;
2. Давыденко Наталья Владимировна;
3. Янсон Сергей Юрьевич;

4. Ильина Ирина Львовна;
5. Нестеренко Анна Викторовна;
6. Яппаров Эдуард Хамитович;
7. Ширшова Лариса Анатольевна.

3. Решением годового Общего собрания акционеров 29 июня 2017 года (Протокол № 44 от 03 июля 2017 года) Совет директоров АО «Трест Гидромонтаж» избран в следующем составе:

#### **Ермакова Наталья Михайловна - Член Совета директоров**

Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее, Российский Университет дружбы народов, 2001, диплом МВА в направлении «Менеджмент»; Московский педагогический государственный университет, 1998 год, История
Гражданство	РФ
Место работы	АО «ЭнПиВи Инжиниринг»
Наименование должности по основному месту работы	Советник отдела управления пакетами акций Департамента корпоративного развития и управления акционерными обществами АО «ЭнПиВи Инжиниринг»
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

#### **Давыденко Наталья Владимировна - Член Совета директоров**

Год рождения	1969
Сведения об образовании	Высшее, Волгоградский Инженерно-Строительный институт, 1992 год, «Инженер-робототехник»; Волгоградская Инженерно-Строительная Академия, 1997, «Экономист»
Гражданство	РФ
Место работы	АО «ЭнПиВи Инжиниринг»
Наименование должности по основному месту работы	Руководитель Департамента энергетического строительства и инфраструктуры АО «ЭнПиВи Инжиниринг»
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

**Нестеренко Анна Викторовна - Член Совета директоров**

Год рождения	1983
Сведения об образовании	Высшее, Новосибирский государственный технический университет, 2005 год, квалификация – экономист по специальности «Финансы и кредит»
Гражданство	РФ
Место работы	АО «ЭнПиВи Инжиниринг»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник планово-экономического отдела Департамента транспортного строительства и инфраструктуры АО «ЭнПиВи Инжиниринг»
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

**Ширшова Лариса Анатольевна - Член Совета директоров**

Год рождения	1969
Сведения об образовании	Высшее, Магнитогорский государственный педагогический институт, 1990 год, по специальности «Учитель общетехнических дисциплин»; Всероссийский заочный финансово – экономический институт, 1999 год, по специальности «Финансы и кредит»
Гражданство	РФ
Место работы	АО «ТЭК Мосэнерго»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ТЭК Мосэнерго»
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

**Янсон Сергей Юрьевич – Член Совета директоров**

Год рождения	1970
Сведения об образовании	Московский государственный Автомобильно-дорожный институт, г. Москва, 1997 год, Автомобильный транспорт, Инженер-механик, Автомобили и автомобильное хозяйство Северо-западная академия



	государственной службы, г. Санкт-Петербург, Государственное и муниципальное управление, 2001 год, «Менеджер» Государственное и муниципальное управление Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, г. Москва, Менеджмент, 2004 год, Магистр Менеджмента, Финансовый менеджмент Кандидат экономических наук, 2011 год Доцент (кафедра менеджмента и маркетинга), 2013 год
Гражданство	РФ
Место работы	Генеральный директор АО «Трест Гидромонтаж» (до 31 января 2018 года)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор (до 31 января 2018 года)
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

**Ильина Ирина Львовна – Член Совета директоров**

Год рождения	1966
Сведения об образовании	Казанский финансово-экономический Институт Финансы и кредит Экономист, 1988, Финансы и кредит
Гражданство	РФ
Место работы	АО «Трест Гидромонтаж» (до 19 января 2018 года)
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Трест Гидромонтаж» (до 19 января 2018 года)
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

**Яппаров Эдуард Хамитович – Председатель Совета директоров**

Год рождения	1976
Сведения об образовании	Сыктывкарский Государственный Университет, «Менеджмент», 1998 Сыктывкарский Государственный Университет, «Юриспруденция», 2001
Гражданство	РФ

Место работы	АО «ТЭК Мосэнерго»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по правовому обеспечению АО «ТЭК Мосэнерго»
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

## 2.2. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключенным Обществом с Генеральным директором.

С 24 апреля 2014 года Генеральным директором АО «Трест Гидромонтаж» являлся Янсон Сергей Юрьевич. Решением Совета директоров 27 февраля 2015 года (Протокол №6/2015) Янсон Сергей Юрьевич был избран Генеральным директором Общества на новый срок - с 25 апреля 2015 года по 24 апреля 2020 года включительно.

Решением Совета директоров 30 января 2018 года (Протокол № 2/2018 от 01 февраля 2018 года) полномочия Генерального директора Янсона Сергея Юрьевича досрочно прекращены 31 января 2018 года.

Янсон Сергей Юрьевич – Генеральный директор (до 31 января 2018 года)	
Год рождения	1970
Сведения об образовании	<p>Московский государственный Автомобильно-дорожный институт, г. Москва, 1997 год, Автомобильный транспорт, Инженер-механик Автомобили и автомобильное хозяйство Северо-западная академия государственной службы, г. Санкт-Петербург, Государственное и муниципальное управление, 2001 год, «Менеджер» Государственное и муниципальное управление Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, г. Москва, Менеджмент, 2004 год, Магистр Менеджмента, Финансовый менеджмент Кандидат экономических наук, 2011 год Доцент (кафедра менеджмента и маркетинга), 2013 год</p>

Гражданство	РФ
Место работы	АО «Трест Гидромонтаж» (до 31 января 2018 года)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор (до 31 января 2018 года)
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

На основании решения Совета директоров 30 января 2018 года (Протокол № 2/2018 от 01 февраля 2018 года) с 01 февраля 2018 года Генеральным директором АО «Трест Гидромонтаж» является Баитов Анатолий Валерьевич.

<b>Баитов Анатолий Валерьевич – Генеральный директор (с 01 февраля 2018 года)</b>	
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее образование, Курганский государственный университет, Финансы и кредит, Экономист, 1999 г.
Гражданство	РФ
Место работы	АО «Трест Гидромонтаж» (с 01 февраля 2018 года)
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор (с 01 февраля 2018 года)
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества	0

### **2.3. Состав Ревизионной комиссии Общества**

В 2017 году Ревизионная комиссия Общества осуществляла свои функции в следующем составе:

<b>Судакова Елена Валерьевна - Председатель Ревизионной комиссии</b>	
Год рождения	1971
Образование	Высшее
Место работы	АО «ТЭК Мосэнерго»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель директора по коммерческим вопросам филиала АО «ТЭК Мосэнерго» - «Управление по строительству Сахалинской ГРЭС-2», Заместитель главного инженера АО «ТЭК Мосэнерго» по коммерческим вопросам

Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0

**Родионова Наталья Михайловна - Член Ревизионной комиссии**

Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы	АО «ТЭК Мосэнерго»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник планово-экономического отдела АО «ТЭК Мосэнерго»
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0

**Шок Оксана Юрьевна - Член Ревизионной комиссии**

Год рождения	1980
Образование	Высшее
Место работы	АО «ТЭК Мосэнерго»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель главного бухгалтера
Доля участия в уставном капитале Общества	0
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	0

**2.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, и членов Совета директоров Общества в течение отчетного года**

В соответствии с Уставом Общества принятие решения о заключении и расторжении трудового договора с Генеральным директором и его поощрение относится к компетенции Совета директоров Общества. Порядок определения вознаграждения Генерального директора АО «Трест Гидромонтаж» предусмотрен соответствующим трудовым договором, заключенным между Генеральным директором и Обществом.

Условия трудового договора с Генеральным директором Общества Янсоном Сергеем Юрьевичем, избранным решением Совета директоров 24 апреля 2014 года, утверждены Советом директоров Общества (Протокол № 8/2014 от 24 апреля 2014 года). Решением Совета директоров 27 февраля 2015 года (Протокол №6/2015 от 27 февраля 2015 года) согласованы новые условия договора с Генеральным директором Общества Янсоном Сергеем Юрьевичем, в частности трудовым договором был определен новый срок полномочий Генерального директора: с 25 апреля 2015 года по 24 апреля 2020 года включительно.

Решением Совета директоров 30 января 2018 года (Протокол № 2/2018 от 01 февраля 2018 года) трудовой договор с Генеральным директором Общества

Янсоном Сергеем Юрьевичем расторгнут в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации в связи с увольнением по собственному желанию.

На основании решения Совета директоров 30 января 2018 года (Протокол № 2/2018 от 01 февраля 2018 года) с 01 февраля 2018 года Генеральным директором АО «Трест Гидромонтаж» избран Баитов Анатолий Валерьевич

Условия трудового договора с Генеральным директором Общества Баитовым Анатолием Валерьевичем утверждены Советом директоров Общества (Протокол № 2/2018 от 01 февраля 2018 года).

В соответствии с Уставом Общества принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений или компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров.

В 2017 году выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Трест Гидромонтаж» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 32 от 01 июля 2015 года).

## 2.5. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками

В 2017 году АО «Трест Гидромонтаж» были совершены крупные сделки, подлежащие одобрению в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, и иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, а именно:

№	Договор/Дополнительное соглашение	Наименование контрагент	Предмет сделки	Сумма сделки (руб.)	Орган управления, принявший решение об одобрении
1.	Дополнительное соглашение № 1 от 17 марта 2017 года к Договору поручительства № 49 от 03 июня 2016 года	Евразийский банк развития (ЕАБР)	Увеличение размера обязательств, обеспеченных Договором поручительства, в связи с увеличением размера комиссии за предоставление гарантий	5 214 386 222,20	Общее собрание акционеров
2.	Дополнительное соглашение № 1 от 20 марта 2017 года к Договору поручительства № 089-1 от 22 августа 2014 года	ПАО «Сбербанк России»	Поручитель обязуется отвечать перед Банком за исполнение Акционерным обществом «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» (адрес: 101000, г. Москва, пер. Огородная слобода, д. 5А, ИНН 7721604869, ОГРН 1077763217894), именуемым далее - Принципал, всех обязательств по Договору о предоставлении банковских гарантий № 089 от 15 мая 2014 года с учетом дополнений и изменений, заключенному между Банком (он же Гарант) и Принципалом.	8 900 174 373,82	Общее собрание акционеров
3.	Договор поручительства № 4695-16/П1 от 04 апреля 2017 года	ПАО Банк «ФК Открытие»	Поручитель обязуется отвечать за исполнение АО «ТЭК Мосэнерго» (далее – Должник/Принципал) его обязательств перед Банком, возникших на основании Соглашения о предоставлении банковских гарантий № 4695-16/СБГ от 04 августа 2016 года в редакции Дополнительного соглашения № 1 от 27 декабря 2016 года, заключенного между Должником и Банком.	3 003 543 418,07	Общее собрание акционеров



4.	Дополнительное соглашение № 1 от 04 апреля 2017 года к Договору поручительства № 143-16/П1 от 28 июля 2016 года	ПАО Банк «ФК Открытие»	Увеличение размера обязательств, обеспеченных Договором поручительства	7 158 457 701,54	Общее собрание акционеров
5.	Дополнительное соглашение № 1 и № 2 04 апреля 2017 года к Договору поручительства № 2695-16/П1 от 14 ноября 2016 года, заключенные между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО Банк «ФК Открытие» в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго»	ПАО Банк «ФК Открытие»	Внесено условие о совокупном лимите на группу компаний АО «Трест Гидромонтаж» и АО «ТЭК Мосэнерго»	1 695 174 657,53	Общее собрание акционеров
6.	Дополнительное соглашение № 2 от 26 апреля 2017 года к Соглашению о предоставлении банковских гарантий № 2168-16/СБГ от 05 декабря 2016 года	ПАО Банк «ФК Открытие»	Увеличение размера комиссии за выдачу определенной гарантии	4 264 364 410,96	Общее собрание акционеров
7.	Дополнительное соглашение № 3 от 09 июня 2017 года к Соглашению о предоставлении банковских гарантий № 2168-16/СБГ от 05 декабря 2016 года	ПАО Банк «ФК Открытие»	Увеличение размера комиссии, выдаваемой Банком для определенной Гарантии	4 411 291 578,37	Общее собрание акционеров

8.	Договор поручительства № 6/н от 14 июня 2017 года	ПАО «Сбербанк России»	Поручитель безотзывно и безусловно обязывается перед Кредитором отвечать за исполнение АО «ТЭК Мосэнерго» (далее – «Должник») всех его обязательств из Генерального соглашения о срочных сделках на финансовых рынках № 714-R от 05 апреля 2015 года (далее – «Генеральное соглашение») и сделок, как они определены в Генеральном соглашении, в соответствии с Генеральным соглашением, которые могут быть заключены в то или иное время между Кредитором и Должником (далее – «Сделки»), а также за исполнение любых иных связанных обязательств Должника, включая обязательства, возникшие вследствие признания Генерального соглашения и (или) какой-либо Сделки и (или) всех Сделок недействительными и (или) незаключенными полностью и (или) в части, включая, но не ограничиваясь перечисленным.	562 800 000	Общее собрание акционеров
9.	Дополнительное соглашение № 4 от 31 июля 2017 года к Соглашению о предоставлении банковских гарантий № 2168-16/СБГ от 05 декабря 2016 года	ПАО Банк «ФК Открытие»	Увеличение размера комиссии, выдаваемой Банком для определенной Гарантии	4 582 759 804,29	Общее собрание акционеров
10.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 26-2015/ДП-01 от 20 июля 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	740 219 178,08	Общее собрание акционеров

11.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 56-2015/ДП-01 от 14 сентября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	1 429 391 780,82	Общее собрание акционеров
12.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 70-2015/ДП-01 от 13 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров
13.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 71-2015/ДП-01 от 13 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров
14.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 72-2015/ДП-01 от 13 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров
15.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 78-2015/ДП-01 от 26 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	1 429 391 780,82	Общее собрание акционеров
16.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 79-2015/ДП-01 от 26 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров

17.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 80-2015/ДП-01 от 26 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров
18.	Генеральное соглашение № 17/ГА/0141 о предоставлении банковских гарантий (с установленным лимитом ответственности Гаранта) от 21 июля 2017 года в редакции Дополнительного соглашения № 1	ПАО «Промсвязьбанк»	Увеличение лимита ответственности	7 561 547 945,21	Общее собрание акционеров
19.	Дополнительное соглашение № 2 от 22 сентября 2017 года к Договору поручительства № 089-1 от 22 августа 2014 года	ПАО Сбербанк	Изменение обеспечиваемых требований по Договору поручительства № 089-1 от 22 августа 2014 года, заключенному между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО Сбербанк, в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго»	3 194 356 639	Общее собрание акционеров
20.	Дополнительное соглашение № 5 от 04 декабря 2017 года к Соглашению о предоставлении банковских гарантий № 2168-16/СБГ от 05 декабря 2016 года	ПАО Банк «ФК Открытие»	Увеличение размера комиссии, выдаваемой Банком для определенной Гарантии	4 219 101 235,96	Общее собрание акционеров
21.	Дополнительное соглашение № 2 от 28 декабря 2017 года к Договору № Мск-002/ГР-2016 о выдаче банковских гарантий от 22 марта 2016 года	АКБ «Абсолют Банк» (ПАО)	Изменение срока действия Договора, расширение перечня компаний, в пользу которых предоставляются банковские гарантии	2 359 863 013,70	Совет директоров



**2.6. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелаась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления Общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»**

№	Договор/Дополнительное соглашение	Наименование контрагента	Предмет сделки	Сумма сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении	Заинтересованное лицо
1.	Дополнительное соглашение № 1 от 17 марта 2017 года к Договору поручительства № 49 от 03 июня 2016 года	Евразийский банк развития (ЕАБР)	Увеличение размера обязательств, обеспеченных Договором поручительства, в связи с увеличением размера комиссии за предоставление гарантий.	5 214 386 222,20	Общее собрание акционеров	Заинтересованность акционера, членов Совета директоров
2.	Дополнительное соглашение № 1 от 20 марта 2017 года к Договору поручительства № 089-1 от 22 августа 2014 года	ПАО «Сбербанк России»	Поручитель обязуется отвечать перед Банком за исполнение Акционерным обществом «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» (адрес: 101000, г. Москва, пер. Огородная слобода, д. 5А, ИНН 7721604869, ОГРН 1077763217894), именуемым далее - Принципал, всех обязательств по Договору о предоставлении банковских гарантий № 089 от 15 мая 2014 года с учетом дополнений и изменений, заключенному между Банком (он же Гарант) и Принципалом.	8 337 374 373,82	Общее собрание акционеров	Заинтересованность акционера, членов Совета директоров
3.	Договор поручительства № 4695-16/П1 от 04 апреля 2017 года	ПАО Банк «ФК Открытие»	Поручитель обязуется отвечать за исполнение АО «ТЭК Мосэнерго» (далее – Должник/Принципал) его обязательств перед Банком, возникших на основании Соглашения о предоставлении	3 003 543 418,07	Общее собрание акционеров	Заинтересованность акционера, членов Совета директоров



			банковских гарантий № 4695-16/СБГ от 04 августа 2016 года в редакции Дополнительного соглашения № 1 от 27 декабря 2016 года, заключенного между Должником и Банком.			
4.	Дополнительное соглашение № 1 от 04 апреля 2017 года к Договору поручительства № 143-16/П1 от 28 июля 2016 года,	ПАО Банк «ФК Открытие»	Увеличение размера обязательств, обеспеченных Договором поручительства.	7 158 457 701,54	Общее собрание акционеров	Заинтересованность акционера, членов Совета директоров
5.	Дополнительные соглашения № 1 и № 2 от 04 апреля 2017 года к Договору поручительства № 2695-16/П1 от 14 ноября 2016 года, заключаемые между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО Банк «ФК Открытие» в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго»	ПАО Банк «ФК Открытие»	Условие о совокупном лимите на группу компаний АО «Трест Гидромонтаж» и АО «ТЭК Мосэнерго».	1 695 174 657,53	Общее собрание акционеров	Заинтересованность акционера, членов Совета директоров
6.	Договор поручительства № 6/н от 14 июня 2017 года	ПАО «Сбербанк России»	Поручитель безотзывно и безусловно обязывается перед Кредитором отвечать за исполнение АО «ТЭК Мосэнерго» (далее – «Должник») всех его обязательств из Генерального соглашения о срочных сделках на финансовых рынках № 714-R от 05 апреля 2015 года (далее – «Генеральное соглашение») и сделок, как они определены в Генеральном соглашении, в соответствии с Генеральным соглашением, которые могут быть заключены в то или иное время	562 800 000	Общее собрание акционеров	Заинтересованность акционера, членов Совета директоров





			<p>между Кредитором и Должником (далее – «Сделки»), а также за исполнение любых иных связанных обязательств Должника, включая обязательства, возникшие вследствие признания Генерального соглашения и (или) какой-либо Сделки и (или) всех Сделок недействительными и (или) незаключенными полностью и (или) в части, включая, но не ограничиваясь перечисленным.</p>			
7.	Договор поручительства № 312601/17 от 16 июня 2017 года	ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	<p>Поручитель обязуется солидарно с Акционерным обществом «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» (далее – Должник) в полном объеме отвечать перед Банком за исполнение Должником обязательств по Договору о выдаче банковской гарантии от «16» июня 2017 г. № 3126/1701, заключенному между Банком и Должником.</p>	215 528 876,71	Совет директоров	Заинтересованность контролирующего лица
8.	Договор поручительства № 312701/17 от 16 июня 2017 года	ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	<p>Поручитель обязуется солидарно с Акционерным обществом «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» (далее – Должник) в полном объеме отвечать перед Банком за исполнение Должником обязательств по Договору о выдаче банковской гарантии от «16» июня 2017 г. № 3127/1701, заключенному между Банком и Должником.</p>	270 351 936,73	Совет директоров	Заинтересованность контролирующего лица
9.	Договор поручительства № 312801/17 от 29 июня 2017 года	ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	<p>Поручитель обязуется солидарно с Акционерным обществом «Теплоэнергетическая компания</p>	62 280 204,80	Совет директоров	Заинтересованность контролирующего лица



			Мосэнерго» (далее – Должник) в полном объеме отвечать перед Банком за исполнение Должником обязательств по Договору о выдаче банковской гарантии от «29» июня 2017 г. № 3128/1701, заключенному между Банком и Должником.			
10.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 26-2015/ДП-01 от 20 июля 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	740 219 178,08	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
11.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 56-2015/ДП-01 от 14 сентября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	1 429 391 780,82	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
12.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 70-2015/ДП-01 от 13 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
13.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 71-2015/ДП-01 от	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и	714 695 890,41	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица



	13 октября 2015 года		ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».			
14.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 72-2015/ДП-01 от 13 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
15.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 78-2015/ДП-01 от 26 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	1 429 391 780,82	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
16.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 79-2015/ДП-01 от 26 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
17.	Дополнительное соглашение № 1 от 02 августа 2017 года к Договору поручительства № 80-2015/ДП-01 от 26 октября 2015 года	ПАО МОСОБЛБАНК	Изменение обеспечиваемых требований и сроков поручительства по договорам поручительства, заключенным между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО МОСОБЛБАНК в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго».	714 695 890,41	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
18.	Договор поручительства № 69-2017/БГ/ДП-01 от 18	АО «СМП Банк»	Поручитель обязуется солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» в полном	393 170 085,69	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего



	августа 2017 года		объеме отвечать перед АО «СМП Банк» за исполнение обязательств АО «ТЭК Мосэнерго», возникших договора банковской гарантии.			лица
19.	Договор поручительства № 108-2017/КЛ/ДП-01 от 18 августа 2017 года	АО «СМП Банк»	Поручитель обязуется солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» в полном объеме отвечать перед АО «СМП Банк» за исполнение обязательств АО «ТЭК Мосэнерго», возникших из кредитного договора.	299 355 616,44	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
20.	Договор поручительства № 109-2017/КЛ/ДП-01 от 18 августа 2017 года	АО «СМП Банк»	Поручитель обязуется солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» в полном объеме отвечать перед АО «СМП Банк» за исполнение обязательств АО «ТЭК Мосэнерго», возникших из кредитного договора.	378 430 684,93	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
21.	Договор поручительства № 110-2017/КЛ/ДП-01 от 18 августа 2017 года	АО «СМП Банк»	Поручитель обязуется солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» в полном объеме отвечать перед АО «СМП Банк» за исполнение обязательств АО «ТЭК Мосэнерго», возникших из кредитного договора.	451 857 534,25	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
22.	Дополнительное соглашение № 6/н от 13 сентября 2017 года к Договору поручительства № 312701/17 от 16 июня 2017 года	ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	АО «Трест Гидромонтаж» обязуется солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» в полном объеме отвечать перед ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» за исполнение Должником обязательств по Договору о выдаче банковской гарантии № 3127/1701 от 16 июня 2017 года в редакции Дополнительного соглашения № 6/н от 13 сентября 2017 года.	297 813 507,42	Совет директоров	Заинтересованность контролирующего лица



23.	Дополнительное соглашение № 2 от 22 сентября 2017 года к Договору поручительства № 089-1 от 22 августа 2014 года	ПАО Сбербанк	Изменение обеспечиваемых требований по Договору поручительства № 089-1 от 22 августа 2014 года, заключенному между АО «Трест Гидромонтаж» и ПАО Сбербанк, в обеспечение исполнения обязательств АО «ТЭК Мосэнерго»	3 194 356 639	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
24.	Договор поручительства № 82-2017/БГ/ДП-01 от 29 сентября 2017 года	АО «СМП Банк»	АО «Трест Гидромонтаж» обязуется отвечать перед АО «СМП Банк» солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» за исполнение обязательств АО «ТЭК Мосэнерго», возникших договора банковской гарантии.	364 294 298,85	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
25.	Договор поручительства № 125-2017/КЛ/ДП-01 от 29 сентября 2017 года	АО «СМП Банк»	АО «Трест Гидромонтаж» обязуется отвечать перед АО «СМП Банк» солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» за исполнение обязательств АО «ТЭК Мосэнерго», возникших из кредитного договора.	585 288 219,18	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
26.	Дополнительное соглашение № 1 от 06 октября 2017 года Договор поручительства № 06-2016/ДП от 26 января 2016 года в редакции	ПАО МОСОБЛБАНК	Поручитель обязуется отвечать перед ПАО МОСОБЛБАНК солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» за исполнение обязательств АО «ТЭК Мосэнерго», возникших по Кредитному договору № 06-2016/КЛ от 26 января 2016 года	994 000 000	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
27.	Договор поручительства № 95-2017/БГ/ДП-01 от 20 октября 2017 года	АО «СМП Банк»	АО «Трест Гидромонтаж» обязуется отвечать перед АО «СМП Банк» солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» за исполнение обязательств АО «ТЭК Мосэнерго», возникших из договора банковской гарантии.	114 168 593,59	Общее собрание акционеров	Заинтересованность контролирующего лица
28.	Договор поручительства № 110-2017/БГ/ДП-01 от	АО «СМП Банк»	АО «Трест Гидромонтаж» обязуется солидарно с АО «ТЭК	47 296 164,38	Совет директоров	Заинтересованность контролирующего



	01 декабря 2017 года		Мосэнерго» (далее – Должник) в полном объеме отвечать перед АО «СМП БАНК» за исполнение Должником обязательств по Договорам о выдаче банковской гарантии № 110-2017/БГ от 01 декабря 2017 года,			лица
<b>29.</b>	Договор поручительства № 111-2017/БГ/ДП-01 от 06 декабря 2017 года	АО «СМП Банк»	АО «Трест Гидромонтаж» обязуется солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» (далее – Должник) в полном объеме отвечать перед АО «СМП БАНК» за исполнение Должником обязательств по Договорам о выдаче банковской гарантии № 111-2017/БГ от 06 декабря 2017 года	12 608 066,93	Совет директоров	Заинтересованность контролирующего лица
<b>30.</b>	Договор поручительства № 116-2017/БГ/ДП-01 от 06 декабря 2017 года	АО «СМП Банк»	АО «Трест Гидромонтаж» обязуется солидарно с АО «ТЭК Мосэнерго» (далее – Должник) в полном объеме отвечать перед АО «СМП БАНК» за исполнение Должником обязательств по Договорам о выдаче банковской гарантии № 116-2017/БГ от 06 декабря 2017 года	130 611 846,09	Совет директоров	Заинтересованность контролирующего лица





## 2.7. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

Корпоративное управление в АО «Трест Гидромонтаж» основано на принципах уважения прав и соблюдении законных интересов акционеров.

Общество руководствуется действующими законодательными нормами и основными положениями Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Письмом Банка России от 10 апреля 2014 года № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

### О Т Ч Е Т о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления<sup>5</sup>

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	<i>Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.</i>			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.	Частично соблюдается	Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров АО «Трест Гидромонтаж», утверждено внеочередным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 19 от 05 декабря 2011 года). Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

<sup>5</sup> В связи с тем, что ценные бумаги Общества не обращаются на организованных торгах, Кодекс корпоративного управления, рекомендованный Банком России (письмо от 10.04.2014 N 06-52/2463) к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам, Обществом не применяется. Отчет о соблюдении принципов и рекомендации Кодекса корпоративного управления подготовлен в соответствии с письмом Центрального банка Российской Федерации от 17 февраля 2016 года № ИН-06-52/8.



		2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Частично соблюдается	Пунктом 4.3.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров АО «Трест Гидромонтаж», утвержденного внеочередным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 19 от 05 декабря 2011 года), предоставлено право акционерам Общества участвовать в обсуждении вопросов повестки дня.
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.	Соблюдается	
		2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.	Соблюдается	
		3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	Не соблюдается	Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.	Соблюдается	



		2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.	Соблюдается	
		3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Соблюдается	
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.	Соблюдается	
		2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	Соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается	



1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.	Соблюдается	
		2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.	Частично соблюдается	Пунктом 4.3.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров АО «Трест Гидромонтаж», утвержденного внеочередным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 19 от 05 декабря 2011 года), предоставлено право акционерам Общества участвовать в обсуждении вопросов повестки дня.
		3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Не соблюдается	Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров АО «Трест Гидромонтаж», утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Общества (Протокол № 19 от 05 декабря 2011 года) не предусмотрено использование телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях.
<b>1.2</b>	<b>Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.</b>			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике Советом директоров не утверждалось.



		2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике Советом директоров не утверждалось.
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Частично соблюдается	Положение о дивидендной политике Советом директоров не утверждалось. Общество осуществляет выплату дивидендов в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а также иными нормативными правовыми актами.
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Соблюдается	



<b>1.3</b>	<b>Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.</b>			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	Частично соблюдается	Обществом соблюдается принцип недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля. В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
<b>1.4</b>	<b>Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.</b>			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	
<b>2.1</b>	<b>Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.</b>			





2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	Соблюдается	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения, рекомендованные разделом V части Б Кодекса, не предусмотрены.
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения, рекомендованные разделом V части Б Кодекса, не предусмотрены.
		2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения, рекомендованные разделом V части Б Кодекса, не предусмотрены.



2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.	Частично соблюдается	Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров осуществлялась на основании Положения о выплате членам Совета директоров АО «Трест Гидромонтаж» вознаграждений и компенсаций.
		2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Частично соблюдается	За отчетный 2017 год на заседаниях Совета директоров Общества не рассматривались вопросы, связанные с политикой вознаграждения и возмещения расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.	Соблюдается	
		2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	Соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике.	Не соблюдается	Положение об информационной политике Советом директоров не утверждалось.
		2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Не соблюдается	Положение об информационной политике Советом директоров не утверждалось.



2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
2.2	<b>Совет директоров подотчетен акционерам общества.</b>			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
		2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	
2.3	<b>Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.</b>			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.	Соблюдается	



		2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	Соблюдается	
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	Соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.



2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
2.4	<b>В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.</b>			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Не соблюдается	В состав Совета директоров не входят независимые директора.



2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.	Не соблюдается	В состав Совета директоров не входят независимые директора.
		2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.	Не соблюдается	
		3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	Не соблюдается	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Не соблюдается	В состав Совета директоров не входят независимые директора.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	Не соблюдается	В состав Совета директоров не входят независимые директора.





<b>2.5</b>	<b>Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.</b>			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения, рекомендованные пунктами 2.5. и 2.5.1. части Б Кодекса, не предусмотрены.
		2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Соблюдается	



2.6	<b>Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.</b>			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.	Соблюдается	
		2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.	Соблюдается	
		3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.



		2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	Соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.  2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	Соблюдается	
			Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
2.7	<b>Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.</b>			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	



2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Соблюдается	
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Соблюдается	
2.8	<b>Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.</b>			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.



	деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.
		3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.
		4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.
		2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.
		3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.



2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.
		2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Не соблюдается	Данный комитет при Совете директоров не создан.
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не созданы.





2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не созданы.
		2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не созданы.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не созданы.
2.9	<b>Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.</b>			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом.	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не созданы.
		2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.



2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения не предусмотрены.
3.1	<b>Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.</b>			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено наличие в акционерном обществе такого лица.
		2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено наличие в акционерном обществе такого лица.



3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено наличие в акционерном обществе такого лица.
4.1	<b>Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.</b>			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается частично	Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров осуществлялась на основании Положения о выплате членам Совета директоров АО «Трест Гидромонтаж» вознаграждений и компенсаций, утвержденного Общим собранием акционеров.



4.1.2	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	Не соблюдается	<p>Данный комитет при Совете директоров не создан.</p>
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	Соблюдается	



4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
4.2	<b><i>Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</i></b>			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	Соблюдается	



4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Не соблюдается	Обществом не применяются иные формы вознаграждения членов совета директоров кроме вознаграждения, определенного Положением о выплате членам Совета директоров АО «Трест Гидромонтаж» вознаграждений и компенсаций.
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3	<b>Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.</b>			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	





	части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.	Соблюдается	
		3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).	Соблюдается	
		2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества дополнительные критерии не предусмотрены.



4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	
5.1	<b><i>В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.</i></b>			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения, рекомендованные разделом V части Б Кодекса, не предусмотрены.
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Частично соблюдается	В 2017 году в Обществе действовало специальное подразделение – Контрольно-ревизионное управление, целями и задачами которого является, в том числе, обеспечение соблюдения Обществом процедур внутреннего контроля.



5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения, рекомендованные разделом V части Б Кодекса, не предусмотрены.
		2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения, рекомендованные разделом V части Б Кодекса, не предусмотрены.
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующие положения, рекомендованные разделом V части Б Кодекса, не предусмотрены.
5.2	<i>Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.</i>			



5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Не соблюдается	В 2017 году в Обществе действовало специальное подразделение – Контрольно – ревизионное управление, целями и задачами которого является, в том числе обеспечение соблюдения Обществом процедур внутреннего контроля.
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.	Не соблюдается	В 2017 году в Обществе действовало специальное подразделение – Контрольно – ревизионное управление, целями и задачами которого является, в том числе обеспечение соблюдения Обществом процедур внутреннего контроля. Оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками не осуществлялась.
		2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Не соблюдается	В 2017 году в Обществе действовало специальное подразделение – Контрольно – ревизионное управление, целями и задачами которого является, в том числе обеспечение соблюдения Обществом процедур внутреннего контроля. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.
6.1	<b>Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</b>			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	Не соблюдается	В Обществе отсутствует внутренний документ, определяющий правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации.



	заинтересованных лиц.	2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	Не соблюдается	В Обществе отсутствует внутренний документ, определяющий правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации.
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.	Частично соблюдается	В Обществе отсутствует внутренний документ, определяющий правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации. Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
		2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).	Частично соблюдается	Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
		3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	Не соблюдается	Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
6.2	<b>Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.</b>			



6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.	Частично соблюдается	В Обществе отсутствует внутренний документ, определяющий правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации. Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
		2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.	Не соблюдается	Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Ценные бумаги общества не обращаются на иностранных организованных рынках.
		3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Не соблюдается	Существенная доля иностранных инвесторов в уставном капитале Общества отсутствует. Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.	Не соблюдается	Общество не осуществляет подготовку годовой и промежуточной (полугодовой) консолидированной или индивидуальной финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).





		2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	Не соблюдается	Раскрытие информации Обществом осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах	Соблюдается	
		2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	Соблюдается	
6.3	<b>Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</b>			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Частично соблюдается	В Обществе отсутствует внутренний документ, определяющий правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации. Предоставление информации акционерам общества осуществляется в соответствии со ст. ст. 90 и 91 Федерального закона «Об акционерных обществах».
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.	Соблюдается	



	интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Частично соблюдается	В Обществе отсутствует внутренний документ, определяющий правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации. Предоставление информации акционерам общества осуществляется в соответствии со ст. ст. 90 и 91 Федерального закона «Об акционерных обществах».
7.1	<b>Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.</b>			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.	Соблюдается	
		2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	Частично соблюдается	Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества.



7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	В состав Совета директоров не входят независимые директора.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества дополнительные критерии (рекомендации), относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления не предусмотрены.
		2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Соблюдается	



7.2	<b>Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.</b>			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	
		2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.	Соблюдается	
		3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	Не соблюдается	В Уставе или внутренних документах Общества соответствующее положение, рекомендованное пунктом 319 части Б Кодекса, не предусмотрено

### 3. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ

#### 3.1. Дивидендная политика Общества

При начислении и выплате дивидендов АО «Трест Гидромонтаж» руководствуется требованиями Федерального закона от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава Общества.

Дивиденды начисляются и выплачиваются в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества по рекомендации Совета директоров Общества.

Размер дивидендов не может превышать рекомендованного Советом директоров Общества.

Общество вправе по результатам I квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения о выплате дивидендов. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам I квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, которая определяется по данным бухгалтерской отчетности.

Срок выплаты дивидендов зарегистрированным в реестре акционеров лицам не должен превышать 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Дивидендная политика Общества, проводимая на протяжении последних 5 лет, может быть охарактеризована следующим образом:

Дивиденды	9 мес. 2013	2013	2014	9 мес. 2015	2015	9 мес. 2016
Всего, тыс. руб., в том числе:	1 015 134	310 600	744	1 393 915	400 000	583 323
на обыкновенн ые акции, тыс. руб.	815 780	249 604	-	1 120 176	321 447	468 769
на привилегиро ванные акции типа А, тыс. руб.	199 353	60 996	744	273 739	78 552	114 554

#### 3.2. Распределение прибыли Общества

Решением Годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2017 года принято решение чистую прибыль Общества, полученную по итогам 2016 года в размере 670 328 950 (Шестьсот семьдесят миллионов триста двадцать восемь тысяч девятьсот пятьдесят) рублей 39 копеек, не распределять, дивиденды по обыкновенным именным акциям и привилегированным именным акциям типа А АО «Трест Гидромонтаж» не объявлять и не выплачивать.

#### 4. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

##### 4.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Приоритетными направлениями кадровой политики Общества являются обеспечение подразделений и филиалов Общества квалифицированными инженерными и управленческими кадрами, привлечение молодых специалистов – выпускников профильных ВУЗов, повышение уровня образования и квалификации сотрудников.

##### 4.2. Структура и численность персонала. Численность Общества в разрезе управлений строительства и филиалов

По состоянию на 31 декабря 2017 года списочная численность персонала АО «Трест Гидромонтаж» составила 600 человек.

**Численность персонала Общества с разбивкой по филиалам (за последние 3 года), чел.**

Категории работников	Списочная численность			Прирост (+), снижение (-) к 2016 году	Средне- списочная числен- ность за 2017 год	Уволе- но в тече- ние года	Коеф- фициент теку- щей кадров в %
	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017				
<b>Всего работников</b>	<b>793</b>	<b>698</b>	<b>600</b>	<b>-98</b>	<b>677</b>	<b>127</b>	<b>19%</b>
АО «Трест Гидромонтаж» (исполнительный аппарат и обособленные подразделения)	234	253	321	68	273	70	26%
СПКТБ «Мосгидросталь»	68	55	54	-1	52	5	10%
СПКТБ «Ленгидросталь»	110	75	76	1	83	7	8%
Инженерно-технологический центр	11	10	0	-10	12	1	8%
Филиал в Республике Северная Осетия-Алания	0	0	30	30	20	6	30%
Филиал Управление строительства Нижне-Бурейской ГЭС	370	305	119	-186	237	38	16%

Уволено за год	<b>208</b>	<b>218</b>	<b>440</b>
Коэффициент активной текучести	<b>26%</b>	<b>31%</b>	<b>19%</b>

По сравнению с 2016 годом численность персонала в целом по Обществу уменьшилась, изменения произошли в связи с:

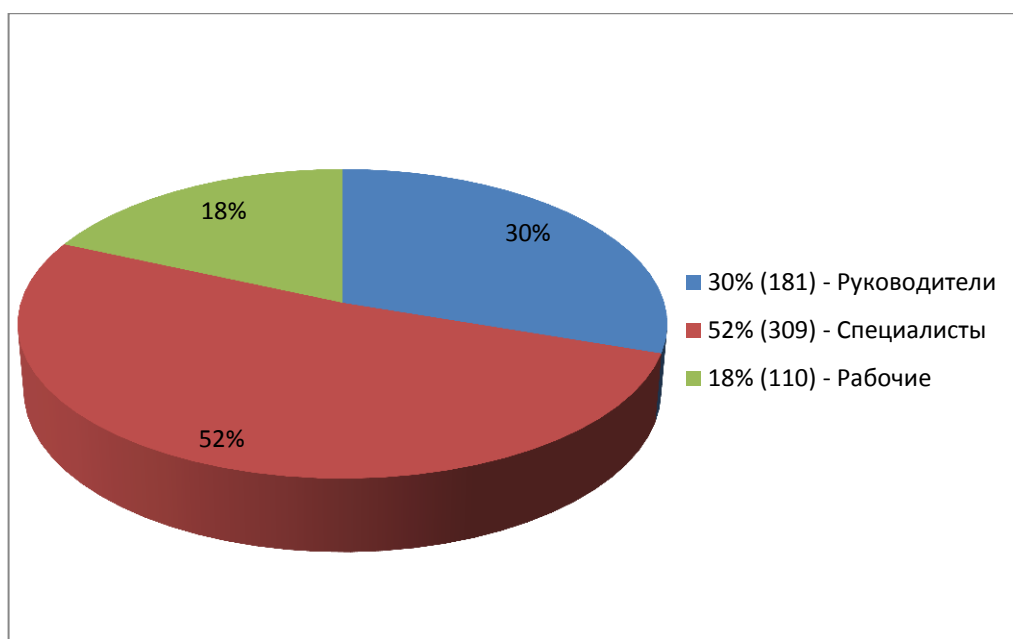
– пуском Нижне-Бурейской ГЭС и, как следствие, выводением освободившегося персонала из Филиала АО «Трест Гидромонтаж» - Управление строительства Нижне-Бурейской ГЭС;

– заключением в январе 2017 года договора № 195/16 от 31 января 2017 года на завершение строительства Станционной площадки Зарамагской ГЭС-1, поставку и монтаж оборудования, ввод объекта в эксплуатацию на общую сумму 4,818 млрд. руб. Для реализации контракта в марте 2017 года был создан Филиал АО «Трест Гидромонтаж» в Республике Северная Осетия-Алания;

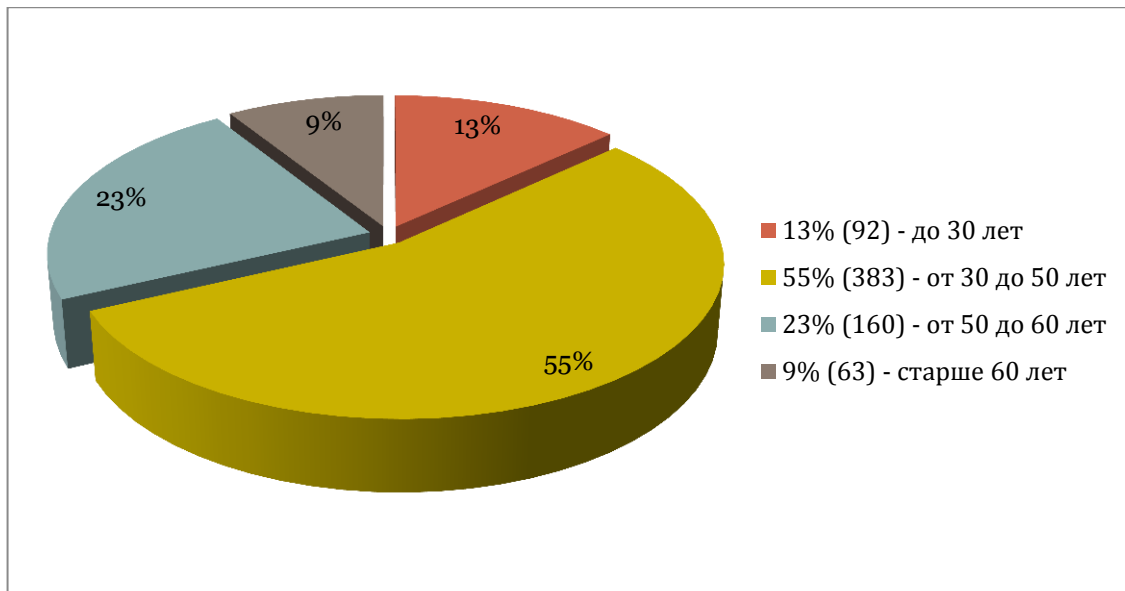
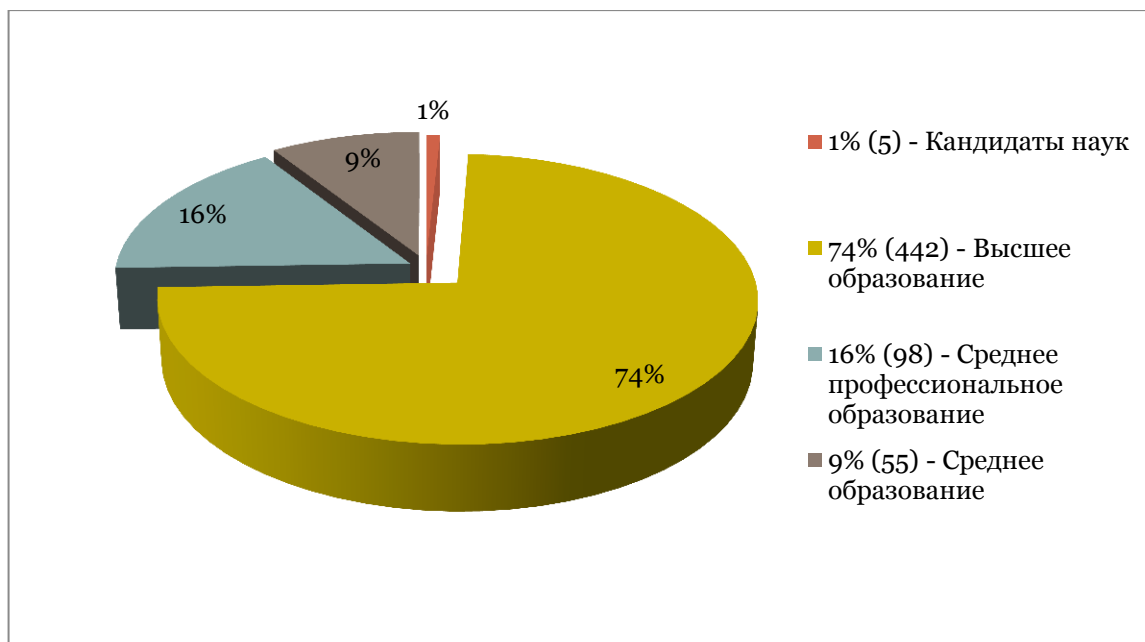
– с появлением новых проектов и открытием новых обособленных подразделений:

- ✓ Дирекция по строительству ЦКАД-3;
- ✓ Дирекция по строительству автомобильной дороги Обход города Хабаровска;
- ✓ Дирекция по строительству транспортно-перегрузочного комплекса в бухте Мучке;
- ✓ Дирекция по строительству морской портовой инфраструктуры;
- ✓ Дирекция по строительству центральной набережной г. Волгограда.

#### Структура кадрового состава Общества на 31 декабря 2017 года





**Возрастная структура кадрового состава Общества на 31 декабря 2017 года****Уровень образования кадрового состава Общества на 31 декабря 2017 года**

**Численность Общества в разрезе управлений строительства и филиалов**

Наименование (филиал, управление строительства, исполнительный аппарат)	Фактическая численность на 31 декабря 2017 года, чел	Доля в общей численности общества, %
Исполнительный аппарат	218	36%
Представительство АО «Трест Гидромонтаж» в Республике Таджикистан	6	1%
Дирекция по строительству объектов в Северо-Западном регионе	18	3%
Дирекция по строительству ЦКАД-3	18	3%
Дирекция по строительству автомобильной дороги Обход города Хабаровска	16	3%
Дирекция по строительству транспортно-перегрузочного комплекса в бухте Мучке	27	5%
Дирекция по строительству морской портовой инфраструктуры	3	1%
Дирекция по строительству центральной набережной г. Волгограда	8	1%
Производственно-комплектующий участок	7	1%
Филиал Управление строительства Нижне-Бурейской ГЭС	119	20%
Филиал в Республике Северная Осетия-Алания	30	5%
СПКТБ «Мосгидросталь»	54	9%
СПКТБ «Ленгидросталь»	76	13%
Инженерно-технологический центр	0	0%
<b>Итого</b>	<b>600</b>	<b>100 %</b>

**4.3. Мотивация персонала**

В 2017 году средняя заработная плата по АО «Трест Гидромонтаж» составила 109 тыс. руб., что на 12% выше предыдущего периода. Основными факторами роста заработной платы стали – сокращение количества рабочего персонала по отношению к инженерно-техническому и административно-управленческому персоналу и принятие мер по поддержанию конкурентоспособного уровня заработной платы работников за счет приведения заработной платы специалистов в соответствие с рынком оплаты труда, с целью снижения текучести квалифицированных кадров.

#### **4.4. Обучение и развитие**

Руководство компании активно реализует политику развития и обучения своих сотрудников.

В 2017 году была продолжена реализация корпоративных программ, направленных на повышение уровня квалификации работников с целью обеспечения высокого уровня профессионально-технических компетенций, соответствующих текущей и перспективной потребности бизнеса Общества.

За 2017 год в Обществе была успешно реализована программа «Кадровый резерв». Разработаны индивидуальные планы развития резервистов, проведено корпоративное обучение, направленное на повышение уровня управленческих компетенций.

Результатом программы стало успешное продвижения кадровых резервистов по карьерной лестнице, повышение профессионального уровня управленческих кадров Общества.

Летом на базе филиала Общества СПКТБ Мосгидросталь была организована практика для студентов Московского Энергетического Института (НИУ МЭИ).

На 2018 год в целях совершенствования системы стимулирования и нематериальной мотивации персонала запланирована оценка удовлетворенности сотрудников. В результате, будут проведены корректирующие действия, направленные на повышение уровня лояльности работников АО «Трест Гидромонтаж».

#### **4.5. Социальная политика**

Кадровая политика АО «Трест Гидромонтаж» строится на принципах социального партнёрства и соблюдения баланса интересов работников и работодателя.

Льготы и гарантии, социальные программы и программы помощи работникам позволяют привлекать и удерживать наиболее ценных специалистов, укреплять лояльное отношение работников к Обществу, способствуют поддержанию имиджа привлекательного работодателя на рынке труда.

Действующая система социальной защиты и размеры социальных льгот, гарантий и компенсаций, с учётом экономических возможностей АО «Трест Гидромонтаж» обеспечивают более высокий уровень социальной защищённости по сравнению с предусмотренным законодательством Российской Федерации.

Добровольное медицинское страхование (далее – ДМС) является составной частью социального пакета, предоставляемого Обществом своим работникам. ДМС проводится с целью предоставления работникам АО «Трест Гидромонтаж» медицинской помощи в объеме, превышающем гарантированный уровень медицинского обслуживания по обязательному медицинскому страхованию.

В 2017 году при разработке программ страхования был учтен фактор местонахождения структурных подразделений, и в программы страхования вошли медицинские учреждения, расположенные рядом с местом работы застрахованных работников.

## 5. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

### Контактная информация

Телефон	+7 (499) 191-00-01 +7 (495) 788-96-77
Сайт компании в Интернете	<a href="http://www.aothm.ru/">http://www.aothm.ru/</a>
E-mail	<a href="mailto:info@aothm.ru">info@aothm.ru</a>

### Реквизиты Общества

Полное наименование	Акционерное общество «Трест Гидромонтаж»
Сокращенное наименование	АО «Трест Гидромонтаж»
Адрес места нахождения	Российская Федерация, 123423, г. Москва, Карамышевская набережная, д. 37
Почтовый адрес	123423, г. Москва, ул. Карамышевская набережная, дом 37
ОГРН	1027739318815
ИНН	7734047608
КПП	774501001
ОКПО	00117794
ОКВЭД	45.21.51
ОКТМО	45371000
р/с	407028100000000005722
к/с	301018103000000000985
БИК	044525985
ИФНС	7745
ПФР	087906000071
Генеральный директор	Баитов Анатолий Валерьевич
Главный бухгалтер	Мельникова Марина Витальевна

## 6. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ПРИЛОЖЕНИЯ)

- 6.1. Заключение Аудитора Общества
- 6.2. Финансовая отчетность. Примечания и комментарии
- 6.3. Заключение Ревизионной комиссии

Генеральный директор \_\_\_\_\_

Баитов А.В.