

Утвержден решением  
единственного акционера АО «ЭНИЦ»  
АО «Концерн Росэнергоатом»  
Решение № 79 от «30» июня 2017 г.

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**  
**Акционерного общества**  
**«Электрогорский научно-исследовательский центр**  
**по безопасности атомных электростанций»**  
**за 2016 год**

Место нахождения общества: Московская область, г. Электрогорск,  
ул. Святого Константина, д. 6

Предварительно утвержден директором АО «ЭНИЦ», приказ от «25» мая 2017 г.  
№ 167/172-П

Директор



Селькин С.Н.

г. Электрогорск

## СОДЕРЖАНИЕ

Информация о подготовке отчета .....	5
Обращение первых лиц .....	6
Раздел 1. Общие сведения. ....	10
1.1. Общая информация. ....	10
1.2. Краткая историческая справка о создании и деятельности. ....	10
1.3. Структура, география деятельности. Филиалы/представительства. ....	12
1.4. Сведения об организациях, входящих в контур управления, а также участие в некоммерческих организациях. ....	12
Раздел 2. Характеристика деятельности. ....	13
2.1. Положение в отрасли. ....	13
2.2. Управление собственностью. ....	18
2.3. Совместная деятельность. ....	24
2.4. Использование энергетических ресурсов. ....	24
Раздел 3. Миссия и Стратегия. ....	24
3.1. Миссия. Стратегические цели и инициативы. ....	24
3.2. Приоритетные направления деятельности, перспективы развития и инвестиционная деятельность. ....	25
Раздел 4. Социально-экономическая политика. ....	27
4.1. Построение взаимоотношений с персоналом. ....	27
4.2. Благотворительная и спонсорская деятельность. ....	32
4.3. Интеллектуальная деятельность. ....	32
Раздел 5. Корпоративное управление. ....	33
5.1. Система корпоративного управления. ....	33
5.2. Состав и структура органов управления. ....	35
5.2.1. Информация об акционерах. Уставный капитал. ....	35
5.2.2. Состав Совета директоров. ....	36
5.2.3. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа. ....	36
5.3. Органы контроля, внутренний контроль и аудит. ....	37
5.4. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов или распределении прибыли. ....	38
5.5. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общим собранием акционеров (участников) решениям о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет. ....	39

5.6. Перечень совершенных в отчетном году крупных сделок, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок.	39
5.6. Перечень совершенных в отчетном году сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	39
5.8. Существенные сделки.	39
5.9. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) по каждому из органов управления акционерного общества (за исключением физического лица, занимавшего должность единоличного исполнительного органа управления общества).	39
5.10. Сведения о займах (кредитах).	40
5.11. Сведения о выпуске эмиссионных ценных бумаг в отчетном периоде.	40
5.12. Информация о проведении общих собраний акционеров.	40
5.13. Информация о реестродержателе.	40
5.14. Раскрытие информации.	41
5.15. Сведения о доходах от участия в других организациях.	41
5.15.1. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию (динамика дивидендных выплат за последние 3 года).	42
5.15.2. Доходы от распределения прибыли от участия в обществах с ограниченной ответственностью (динамика за последние 3 года).	42
Раздел 6. Управление закупками.	43
6.1. Закупочная деятельность.	43
Раздел 7. Риски.	44
7.1. Система управления рисками.	44
7.2. Реестр рисков.	44
7.2.1. Страновые риски.	44
7.2.2. Региональные риски.	44
7.2.3. Отраслевые риски по направлениям деятельности.	45
7.2.4. Финансовые риски.	45
Риски, связанные с инфляцией.	45
Риски, связанные с привлечением заемного капитала.	45
Риски, связанные с изменением валютных курсов.	45
7.3. Правовые риски.	45
Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность общества.	45
Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства.	46

Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства.	46
7.4. Прочие риски, связанные с деятельностью общества.	46
Раздел 8. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.	46
8.1. Основные производственно-экономические показатели.	46
8.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2016 год.	47
8.3. Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным.	49
8.4. Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период.	49
8.5. Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках общества за отчетный период.	51
8.6. Дополнительные финансовые показатели деятельности за отчетный период.	52
8.7. Сумма уплаченных налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.).	53
8.8. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных организацией.	54
8.9. Сведения о кредиторской задолженности общества (тыс. руб.).	54
8.10. Сведения о дебиторской задолженности общества (тыс. руб.).	54
8.11. Сведения о резервном фонде.	55
Раздел 9. Раскрытие информации об устойчивом развитии и существенных аспектах деятельности общества (Стандарт по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» - GRI Standards).	55
9.1. Охраны окружающей среды и экологическая политика.	56
9.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.	56
Глоссарий.	57
Список сокращений.	58
Приложения	59

## Информация о подготовке отчета

Годовой отчет АО «ЭНИЦ» (далее также - Общество) за 2016 год является традиционным отчетом Общества, охватывающим основные итоги работы Общества в 2016 году.

В годовом отчете раскрываются основные показатели деятельности в период с 1 января по 31 декабря 2016 года и перспективные направления развития Общества, а также информация о стратегических целях и мероприятиях по созданию основ долгосрочного устойчивого развития. В годовом отчете Общества комплексно раскрывается финансово-экономическая и производственная информация по основным видам деятельности Общества, а также его экономическое, экологическое и социальное влияние. Ключевые показатели годового отчета приведены в динамике за 3 (три) года: 2014 - 2016. Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в части охвата, границ и методов, примененных в годовом отчете, отсутствуют.

При подготовке годового отчета Общество руководствовалось:

- Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- Федеральным законом от 06.12.2012 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (приказ Банка России 30.12.2014 №454-П);
- Письмом Банка России от 10.04.2014 №06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»;
- Политикой ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области публичной отчетности (приказ ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 27.11.2015 № 9/1318-П, приказом АО «ЭНИЦ» от 30.12.2015 №167/311-П);
- Методическими указаниями по годового отчета организации, входящей в контур управления АО «Концерн Росэнергоатом» (приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 06.03.2017 №9/295-П, приказ АО «ЭНИЦ» от 07.03.2017 №167/80-П).

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления АО «ЭНИЦ» касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности, в том числе планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления, так как фактические результаты деятельности в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

## Обращение первых лиц

Уважаемые коллеги!

Представляю Вашему вниманию Годовой отчет АО «ЭНИЦ» за 2016 год, в котором мы постарались отразить максимально полную информацию об итогах деятельности Общества, о произошедших изменениях и планах на будущее.

В минувшем году Общество в очередной раз подтвердило способность последовательно и эффективно реализовать стратегию своего развития, продемонстрировало высокую приверженность лучшим стандартам корпоративного управления в своем стремлении совершенствовать производственные, технологические процессы и изучать новые возможности и направления развития.

В соответствии с документами Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ), Федеральными нормами и правилами Российской Федерации в области использования атомной энергии (ПНАЭ) и мировым опытом все применяемые в атомной энергетике технические решения должны быть обоснованы исследованиями и испытаниями. АО «ЭНИЦ» выполняет именно эти работы на экспериментально-стендовой базе. Профессиональную состоятельность Общества в этой сфере деятельности подтверждают и результаты отраслевого масштаба, значительно поднявшие авторитет отечественной атомной энергетики, в том числе и на международной арене.

Подтверждение тому является ввод в эксплуатацию АЭС «Бушер» (Иран), который дал старт эксплуатации полностью отечественной автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП), удовлетворяющей требованиям ПНАЭ и успешно прошедшей ряд комплексных оценок МАГАТЭ, в создании которой АО «ЭНИЦ» с первого дня выполняло функцию системного интегратора. Функционирование данной системы без замечаний говорит о высоком профессионализме специалистов АСУ ТП АО «ЭНИЦ».

В 2016 году Общество продолжило выполнять ремонтно-восстановительные работы с имитационными зонами, в частности были выполнены работы с комплектом имитаторов УТВС и ПС СУЗ для блоков 3, 4 Тяньваньской АЭС и выполнены работы по подготовке имитационной зоны для проведения пусконаладочных работ на энергоблоке № 1 Ленинградской АЭС-2.

Управлением теплофизики в рамках договоров с АО «НИКИЭТ» выполнены работы по теме «Экспериментальное исследование кризиса теплообмена», разработаны программы и методики испытаний, проведены экспериментальные исследования условий возникновения кризиса теплообмена в топливных каналах РБМК-1000 с увеличенным внутренним диаметром и

«Экспериментальное исследование локальных характеристик на модели ТВС РУ РБМК-1000» на Стендовой базе АО «ЭНИЦ».

Значимым событием 2016 года стало начало функционирования новых направлений деятельности Общества – выход на рынок работ (услуг) в качестве Органа по сертификации продукции, для которой устанавливаются требования, связанные с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, а также аккредитация и выход на рынок работ (услуг) Испытательной лаборатории АО «ЭНИЦ» по проведению испытаний арматуры трубопроводной, теплообменников, а также приборов, аппаратуры, устройств и оборудования системы управления технологическими процессами атомных станций на стойкость, прочность и устойчивость к внешним воздействующим факторам, включая условия проектных аварий.

В планах Общества на 2017 и последующий годы по этим двум совершенно новым для АО «ЭНИЦ» направлениям деятельности ставится задача по расширению области аккредитации и улучшению качества и эффективности оказываемых в этом направлении услуг. Все это планируется сделать с целью увеличения выручки вне контура Госкорпорации «Росатом».

Что касается внутриотраслевых работ, то необходимо отметить продолжение развития таких направлений, как становление АО «ЭНИЦ» отраслевой Головной материаловедческой организацией по неметаллическим материалам, применяемым в оборудовании АЭС, сопровождение эксплуатации синтетических масел в маслосистемах турбинного и насосного (ГЦНА) оборудования АЭС, выполнение работ по сбору данных, верификации и формированию информационных ресурсов о качестве оборудования, поставляемого на действующие и строящиеся АЭС, рассмотрение и согласование программ обеспечения качества заводов-изготовителей при разработке и изготовлении важного для безопасности АЭС оборудования.

Также следует отметить, что в 2016 году АО «ЭНИЦ» на высоком уровне оказана информационная и техническая поддержка АО «Концерн Росэнергоатом» по подготовке и проведению мероприятий юбилейной Десятой международной научно-технической конференции «Безопасность, эффективность и экономика атомной отрасли» (МНТК-2016).

В представленном отчете достаточно подробно можно ознакомиться с этими и другими работами, выполненными АО «ЭНИЦ» в 2016 году и задачами Общества на 2017 год.

Всего в 2016 году Общество выполнило работ (услуг) на сумму 150 млн руб., в том числе по новым продуктам на сумму 39 млн руб. Все работы выполнены с надлежащим качеством и в установленные сроки и имели важное для отрасли значение. Цели, поставленные Обществу, были достигнуты, несмотря

на то, что не выполнен показатель плана по выручке по независящим от Общества обстоятельствам.

В целом, не вызывает сомнения востребованность инженерного, научного потенциала и компетенций АО «ЭНИЦ». Мы и дальше будем активно участвовать в обеспечении безопасности и экономической эффективности отечественных АЭС и их конкурентоспособности.

Директор АО «ЭНИЦ»



С.Н. Селькин



### Календарь ключевых событий отчетного года.

- **Февраль**      ✓ АО «ЭНИЦ» на Международной конференции начальников турбинных цехов российских и зарубежных АЭС по повышению надежности и эффективности турбинного оборудования (НТИЦ-2016) представлен доклад с презентацией «Актуальные вопросы организации эксплуатации синтетических огнестойких турбинных масел в маслосистемах турбинного оборудования АЭС»
- **Апрель**      ✓ Получила аккредитацию в Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» Испытательная лаборатория АО «ЭНИЦ» для проведения испытания арматуры трубопроводной и теплообменников, аппаратуры, приборов, устройств и оборудования системы управления технологическими процессами атомных станций на стойкость, прочность и устойчивость к внешним воздействующим факторам, включая условия проектных аварий
- **Май**          ✓ Представлен доклад на Десятой международной научно-технической конференции «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики» (МНТК-2016), Москва, 25-27 мая 2016 г.
- **Июнь**        ✓ Принято участие в работе отраслевого совещания «Актуальные вопросы организации эксплуатации огнестойких масел на АЭС», организованного Департаментом инженерной поддержки АО «Концерн Росэнергоатом» с участием департаментов эксплуатирующей организации, АЭС, предприятий-изготовителей турбинного оборудования, маслоочистительного оборудования, синтетических огнестойких турбинных масел, специализированных научно-исследовательских и проектных институтов.  
                       ✓ Представлен доклад с презентацией «Об особенностях эксплуатации огнестойких масел. Актуальные вопросы эксплуатации на АЭС», Москва, 29 июня 2016 г.
- **Июль**        ✓ Проведены ремонтно-восстановительные работы с имитационной зоной из комплекта имитаторов УТВС и ПС СУЗ для блоков 3, 4 Тяньваньской АЭС
- **Декабрь**     ✓ Проведены экспериментальные исследования условий возникновения кризиса теплообмена в топливных каналах РБМК-1000 с увеличенным внутренним диаметром  
                       ✓ Выполнен комплекс работ по подготовке имитационной зоны для проведения пусконаладочных работ на энергоблоке № 1 Ленинградской АЭС-2  
                       ✓ Проведены приемочные испытания головного образца деаэратора подпитки и борного регулирования изготовленного ОАО «Сибэнергомаш» для Ленинградской АЭС-2

## **Раздел 1. Общие сведения.**

### **1.1. Общая информация.**

#### **1.1.1. Полное фирменное наименование:**

на русском языке – Акционерное общество «Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности атомных электростанций»;

на английском языке – «Electrogorsk Research & Engineering Center on Nuclear Power Plants Safety».

#### **1.1.2. Сокращенное наименование:**

АО «ЭНИЦ».

#### **1.1.3. Местонахождение:**

142530, Россия, Московская область, г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д. 6.

Контактный телефон: (49643) 3-30-74.

Адрес электронной почты: [erec@erec.ru](mailto:erec@erec.ru).

Адрес официальной страницы Общества в сети интернет: <http://www.erec.ru>;  
<http://www.эниц.рф>.

#### **1.1.4. Информация о государственной регистрации Общества:**

Дата государственной регистрации - 22.08.2008.

Основной государственный регистрационный номер - 1085035000786.

Зарегистрировавший орган: Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Павловскому Посаду Московской области

### **1.2. Краткая историческая справка о создании и деятельности.**

Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности АЭС (ЭНИЦ) – современное название одной из старейших научно-исследовательских организаций атомной энергетики России.

В 1956 году по инициативе академика Г.М. Кржижановского было принято решение о создании в г. Электрогорске на базе электростанции ГРЭС-3 комплекса крупномасштабных установок-стендов для экспериментального исследования неядерных проблем разработки и эксплуатации оборудования АЭС с водоохлаждаемыми реакторами. Предприятие было создано в соответствии с Распоряжением Совета Министров СССР от 01.12.1956 № 6992 р и Приказом Министерства электростанций от 07.02.1957 № 3 как Экспериментально-Исследовательская Лаборатория (ЭИЛ) Главатомэнерго Министерства строительства электростанций. Первые экспериментальные стенды были введены

в эксплуатацию 7 марта 1957 года - через три года после пуска первой в мире АЭС и за семь лет до ввода в эксплуатацию 1-го блока Нововоронежской АЭС.

В 1976 году ЭИЛ была преобразована в ЭНИС — Электрогорскую научно-испытательную станцию, а в 1994 году на базе ЭНИС было учреждено ФГУДП ЭНИЦ ВНИИАЭС ЭНИЦ. В 2003 году Распоряжениями Минимущества России от 10.09.2003 № 3899-р и Минатома России от 15.09.2003 № 554-р утверждён Устав ФГУП «ЭНИЦ», как правопреемника ФГУДП ЭНИЦ ВНИИАЭС.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» в 2008 году ФГУП «ЭНИЦ» преобразовано в ОАО «ЭНИЦ» (с 10.11.2014 г. АО «ЭНИЦ»).

За 60-летнее существование на экспериментальной базе ЭИЛ-ЭНИС-ЭНИЦ выполнены сотни научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ применительно к проектным решениям практически для всех отечественных АЭС, что обеспечило надежность и безопасность их эксплуатации.

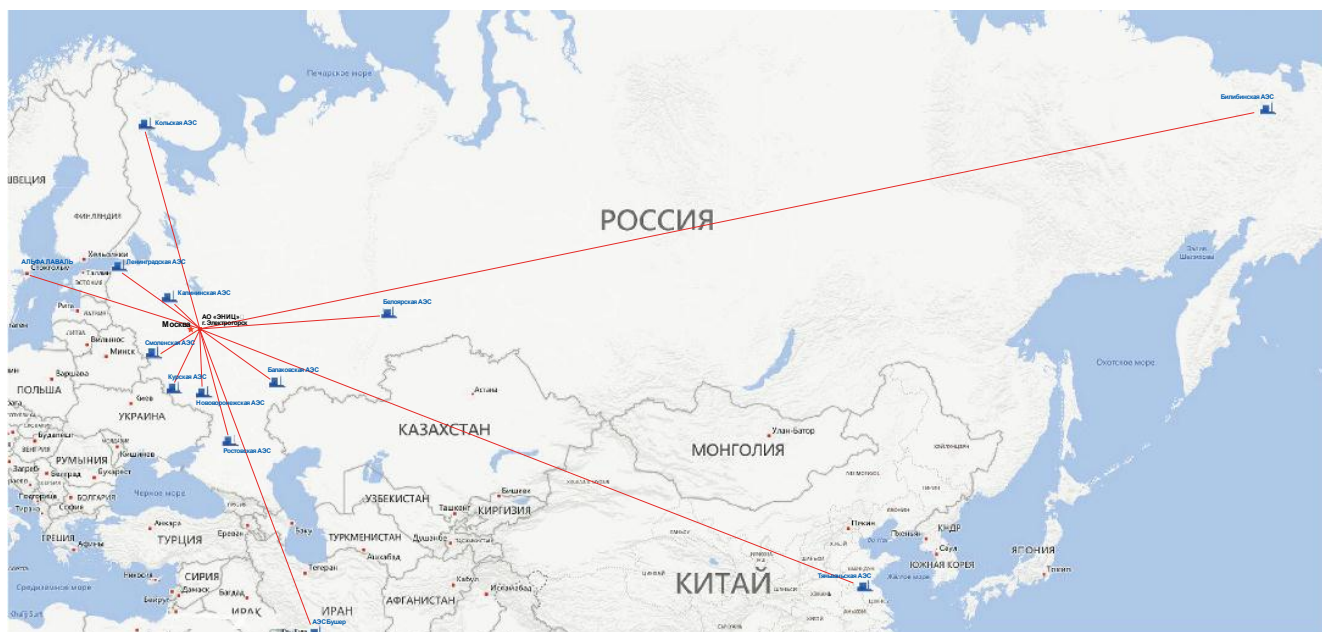
В настоящее время экспериментально-исследовательская база АО «ЭНИЦ» соответствует мировому уровню и современным задачам атомной энергетики России. Достигнутые результаты Общества отмечены [«Благодарностью Президента Российской Федерации коллективу ОАО «ЭНИЦ» за большой вклад в развитие атомной промышленности»](#) (Распоряжение Президента Российской Федерации от 21.04.2008 № 202/рп).

Основными направлениями деятельности АО «ЭНИЦ» являются:

- ✓ Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по повышению безопасности и экономической эффективности АЭС с водоохлаждаемыми реакторными установками,
- ✓ Проектирование и конструирование комплексов и средств управляющих систем энергоблоков АЭС;
- ✓ Организация и координация процессов изготовления, испытаний и поставки подсистем, программно-технических комплексов (ПТК), программно-технических средств (ПТС), программного обеспечения (ПО) – составных частей автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) АЭС, техническое руководство вводом в эксплуатацию составных частей АСУ ТП, пуско-наладочные работы и ввод АСУ ТП АЭС в эксплуатацию;
- ✓ Полигонные испытания АСУ ТП для сооружаемых и эксплуатирующихся энергоблоков АЭС в России и за рубежом;
- ✓ Сертификационные испытания оборудования, изделий и технологий;
- ✓ Деятельность по сертификации продукции и аттестации производств.

### 1.3. Структура, география деятельности. Филиалы/представительства.

Географический рынок работ и услуг АО «ЭНИЦ» находится как в европейской части России (действующие и сооружаемые российские атомные электростанции - Ленинградская), так и странах Ближнего и Дальнего Востока (Бушер (Иран), Тяньвань (Китай)).



Общество не имеет филиалов и представительств.

#### **1.4. Сведения об организациях, входящих в контур управления, а также участие в некоммерческих организациях.**

В контур управления Общества входят следующие организации:

№ п/п	Наименование юридического лица	Юридический адрес	Руководитель	Доля владения, %
1.	Акционерное общество «Инженерно-Конструкторское Бюро ВНИИАЭС» (АО «ИКБВ»)	119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.19	Генеральный директор Ашхацава Игорь Владимирович	100
2.	Общество с ограниченной ответственностью «АвтоДом» (ООО «АвтоДом»)	142630, Московская область, г. Электрогорск, Кржижановского, д. 21	Директор Селькин Сергей Николаевич	99,8666

В 2016 году на основании решения единственного акционера от 14.10.2015 №58 прекращено участие Общества в ЗАО «Нуклеарконтроль».

Общество имеет членство в двух некоммерческих организациях: СРО НП «СОЮЗАТОМПРОЕКТ» (свидетельство №СРО-С-016-00058/3-12122014 от 12 декабря 2014 г.) и СРО НП «СОЮЗАТОМСТРОЙ» (свидетельство №СРО-П-010-00092/5-12122014 от 12 декабря 2014 г.).

## **Раздел 2. Характеристика деятельности.**

### **2.1. Положение в отрасли.**

Акционерное общество «Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности атомных электростанций» входит в контур Госкорпорации «Росатом» в составе дивизиона «Электроэнергетический» под управлением АО «Концерн Росэнергоатом». Общество осуществляет выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, оказание инжиниринговых услуг АО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалам — атомным станциям, предприятиям Государственной корпорации «Росатом», а также предприятиям-изготовителям оборудования для АЭС.

Основным видом деятельности Общества являются научные исследования и разработки в области естественных и технических наук (код ОКВЭД 72.19). Для осуществления своей деятельности Обществом получены необходимые лицензии, в частности: на конструирование оборудования для АЭС (№ ЦО-11-101-7672), на изготовление оборудования для атомных станций, в части его комплектования, испытаний и поставки, на привлечение сторонних организаций, предоставляющих услуги при осуществлении лицензированной деятельности, при условии наличия у них лицензии на соответствующий вид деятельности (№ ЦО-12-101-7856), на эксплуатацию блоков атомных станций (АС), в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации при эксплуатации, ремонте, реконструкции и модернизации блоков АС (№ ЦО-03-101-7857). В целях развития новых направлений бизнеса в Обществе созданы Орган по сертификации и Испытательная лаборатория, выполняющие работы по подтверждению соответствия продукции, для которой устанавливаются требования, связанные с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, обязательным требованиям.

В 2016 году Общество выполнило работы с надлежащим качеством и в установленные сроки. В отчете представлены ключевые работы, которые выполнены Обществом в 2016 году по основным направлениям деятельности.

#### **СТЕНДОВАЯ БАЗА**

Выполнены работы:

- по договору с АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» по проведению ремонтно-восстановительных работ с имитационной зоной из комплекта имитаторов УТВС и ПС СУЗ для блоков 3, 4 Тяньваньской АЭС;

- по договору с Филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция» по подготовке имитационной зоны для проведения пусконаладочных работ на энергоблоке № 1 Ленинградской АЭС-2;

- по договору с АО «КОНЦЕРН ТИТАН» по проведению приемочных испытаний головного образца деаэратора подпитки и борного регулирования для Ленинградской АЭС-2.

В рамках договоров с АО «НИКИЭТ»:

- по теме «Экспериментальное исследование кризиса теплообмена» разработаны программы и методики испытаний, проведены экспериментальные исследования условий возникновения кризиса теплообмена в топливных каналах РБМК-1000 с увеличенным внутренним диаметром;

- по теме «Экспериментальное исследование кризиса теплообмена» и «Экспериментальное исследование локальных характеристик на модели ТВС РУ РБМК-1000» разработаны методика исследования локальных характеристик потока теплоносителя в стержневых сборках, моделирующих ТК РБМК в условиях обогрева и КД модели ТВС РБМК-1000 и элементов систем отбора применительно к электрообогреваемому стенду.

## ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Выполнены работы:

- по договору с ПАО «КЦКБА» по подтверждению соответствия продукции, предназначенной для применения на объектах использования атомной энергии, в том числе российских и зарубежных АЭС, включая:

- приемочные испытания опытного образца клапана электромагнитного УФ96598-020;

- приемочные испытания головного образца клапана предохранительного УФ53070-015-05.

- по договору с АО «ОКАН» на квалификационные испытания впускного и обратного клапанов БДЗУ выполнен монтаж впускного клапана на испытательном стенде.

## УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВА

- по договору с АО «Концерн Росэнергоатом» в частности, выполнены сбор, обработка и анализ информации о качестве оборудования, изготавливаемого и поставляемого на строящиеся и действующие АЭС, осуществлены подготовка оперативной и аналитической информации, формирование электронного информационного массива данных по качеству оборудования и отчетов о выходных данных для анализа экспертизы программ обеспечения качества

организаций разработчиков и изготовителей оборудования для атомных станций - ПОК(И), ПОК(Р).

- выполнены работы по договору с Технологическим Филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» по переработке методик оценки технического состояния и остаточного ресурса систем и элементов АСУ ТП (соединители СНЦ-3М, аппаратура «Каскад-2», нормирующие преобразователи Ш-78, Ш-79).

- по договору с АО «АНК» осуществлено формирование и ведение реестра, содержащего информацию о выявленных на АЭС по оборудованию, производство которого сертифицировано, нарушениях и дефектах, являющихся значимыми для безопасности и надежности событиями на АЭС (нарушение в работе АЭС; отклонение в работе АЭС; технологическое нарушение в работе АЭС, приведшее к снижению или отключению генерации АЭС), причиной которых по результатам расследования установлены дефекты (несоответствия), допущенные предприятием-изготовителем при изготовлении данного оборудования, а также формирование и ведение Реестра Системы, состоящего из реестра экспертов по сертификации, реестра выданных, приостановленных и аннулированных сертификатов соответствия и объектов сертификации, реестра документов Системы.

- по договору с АО «Концерн Росэнергоатом» на тему «Оказание информационно-консультационных услуг по сопровождению эксплуатации энергетических масел на АЭС»:

- ✓ выполнена работа в составе комиссии по расследованию нарушения в работе энергоблока № 4 Калининской АЭС из-за снижения давления масла в системе регулирования турбины ТА-4. Выполнен анализ возможных причин нарушения, разработана Техническая справка для Итогового отчета о расследовании нарушения в работе АЭС, разработаны предложения в отраслевые корректирующие мероприятия по совершенствованию эксплуатации САРЗ ТА и огнестойких масел в маслосистемах турбинного оборудования, организации химического контроля и маслохозяйств огнестойкого масла на АЭС;

- ✓ выполнена работа по подготовке отраслевого совещания «Актуальные вопросы организации эксплуатации огнестойких масел на АЭС» (АО «Концерн Росэнергоатом», 29.06.2016 г.);

- ✓ выполнен анализ проекта РД ЭО 1.1.2.05.0444-2016 «Требования к эксплуатации, организации и проведению испытаний трансформаторных и турбинных масел на атомных станциях», разработаны предложения и замечания по корректировке новой редакции нормативного документа с учетом положений нормативных правовых актов, требований действующих НТД к организации эксплуатации энергетических масел на АЭС.

✓ выполнен анализ предложений, поступающих в АО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалы, по применению новых технологий и средств очистки масел и разработаны рекомендации по применению маслоочистительных установок для обеспечения промышленной чистоты, поддержания кислотного числа огнестойкого турбинного масла в маслосистемах оборудования АЭС.

## ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

В отчетном году выполнены работы по подтверждению соответствия требованиям, связанным с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, по заявкам:

- АО «ЦКБМ» на проведение работ по сертификации главного циркуляционного насосного агрегата ГЦНА 1713 и ЗИП к нему, главного циркуляционного насосного агрегата ГЦНА-1391 и ЗИП к нему;
- ПАО «КЦКБА» по подтверждению соответствия партии блоков управления пневмоприводной арматурой и партии клапанов запорных для Нововоронежской АЭС и 2 шт. для Ленинградской АЭС;
- ЗАО «Энергомаш (Чехов) – ЧЗЭМ» по сертификации клапанов запорно-дроссельных и устройств дросселирующих для АС, клапанов регулирующих, дроссельных и запорно-регулирующих, клапанов обратных, выпускаемых;
- АО «Корпорация «ВНИИЭМ» по сертификации шкафов станций управления и шкафов питания;
- ООО «КБ Пожарной Автоматики» на сертификацию извещателей пожарных ручных электроконтактных адресных ИПР 513-11 (для АЭС) и адресного ввода – вывода данных пожарной сигнализации в исполнении для АЭС;
- Курчатовское управление - филиал АО «Электроцентромонтаж» по сертификации панелей первичных приборов КИПиА и ящиков коммутации и управления;
- АО «СКБ СПА» на проведение работ по сертификации оборудования «Механизмы исполнительные электрические однооборотные МЭО-05А» и «Механизмы исполнительные электрические прямоходные МЭП-А»;
- АО «ЦКТИА» на сертификацию партии затворов обратных для АЭС «Куданкулам» (Индия), по подтверждению соответствия элементов паровых арматурных блоков быстродействующих запорно-отсечных клапанов, импульсно-предохранительных устройств парогенератора, быстродействующих редукционных установок сброса пара в атмосферу, клапанов отсечных, изготавливаемых для Ленинградской АЭС-2.



- ООО «Прософт-Системы» - начаты работы по сертификации контроллеров программируемых логических REGUL RX00.

## ЭКСПЛУАТАЦИЯ АЭС / АСУ ТП

Оказаны услуги:

- по договору с АО «Концерн Росэнергоатом» на тему «Оказание информационно-консультационных услуг ОАО «Концерн Росэнергоатом» по реализации им функций эксплуатирующей организации в части производственной, технической и организационной (исполнительской) деятельности по обеспечению эксплуатации атомных станций:
  - ✓ сопровождение деятельности эксплуатирующей организации в части анализа технической документации на тепломеханическое оборудование для действующих и строящихся энергоблоков АС;
  - ✓ сопровождение, техническая поддержка эксплуатации дизельных генераторных установках;
  - ✓ анализ эксплуатационной документации, подготовке изменений в документацию, разработка информационных материалов эксплуатационному контролю металла и материаловедению;
  - ✓ организация, подготовка и проведение электротехнического совета АО «Концерн Росэнергоатом»;
  - ✓ сопровождение эксплуатации энергетических масел АЭС;
  - ✓ сбор и систематизация данных нарастающим итогом по нарушениям в работе АЭС, связанных с отказами тепломеханического оборудования за 2015 – 2016 гг., подготовка и выпуск Аналитического отчета о нарушениях и ТНЭ в 2016 г. в сравнении с 2015г. с разработкой рекомендаций по предотвращению повторения аналогичных нарушений в работе ТМО АЭС;
  - ✓ формирование и сопровождение комплекта документов ВАО АЭС и МАГАТЭ и поддержание его в актуальном состоянии для использования в работе в АО «Концерн Росэнергоатом»;
  - ✓ подготовка презентационного итогового отчета по модернизации и продлению срока эксплуатации энергоблока № 1 Балаковской АЭС.
- по договору с АО «Концерн Росэнергоатом» на тему «Информационная и техническая поддержка по подготовке и проведению мероприятий юбилейной Десятой Международной научно-технической конференции (МНТК-2016). Подготовка и издание типографским способом программных документов конференции, сборников тезисов и сборников трудов МНТК-2016».

По договору с филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция» силами Управления систем автоматизации АЭС / АСУ ТП были выполнены пуско-наладочные работы каналов дистанционного и автоматического управления регуляторов РО и ТО на 2 энергоблоке Калининской АЭС.

## 2.2. Управление собственностью.

По состоянию на 31.12.2016 Общество владеет на праве собственности следующими объектами недвижимого имущества и земельными участками:

### Объекты недвижимого имущества

№ п/п	Наименование групп объектов, в том числе объектов недвижимого имущества	Адрес	Площадь (кв.м.)	Протяженность (пм)
1	Здание ангара, назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 497,70 кв. м, инв.№ 340:106-132/12, лит.2Б	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	497,70	
2	Здание производственного назначения, 4-этажное, общая площадь 8017 кв. м, назначение по БТИ: стендовый корпус, инв.№ 340:106-132/1, лит. Б	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	8 017,00	
3	Здание производственного назначения, 5-этажное, общая площадь 5722,70 кв. м, назначение по БТИ: служебно-бытовой блок, инв.№ 340:106-132/2, лит.1Б,1Б1	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	5 722,70	
4	Здание производственного назначения - гараж на 4 бокса назначение: нежилое, 1-этажное, общая площадь 79,80 кв.м., инв.№ 340:106-132/14, лит.2Б	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	79,80	
5	Здание производственного назначения - склад, назначение: нежилое, 1-этажное, общая площадь 65,50 кв. м, инв.№ 340:106-132/13, лит.1Б	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	65,50	
6	Квартира, назначение: жилое	г. Электрогорск, ул. М. Горького, д. 18а, кв.18	35,50	
7	Квартира, назначение: жилое	г. Электрогорск, ул. М. Горького, д. 18а, кв. 7	49,20	
8	Квартира, назначение: жилое	г. Электрогорск, ул. М. Горького, д. 18а, кв. 5	59,30	
10	Квартира, назначение: жилое	г. Электрогорск, ул. М. Горького, д. 18а, кв.8	64,80	

12	Квартира, назначение: жилое	г. Электрогорск, ул. М. Горького, д. 18а, кв.16	64,80	
13	Объект незавершенного строительства - навес для стоянки автомашин, площадь застройки 55,3 кв.м, инв.№ 340:106-132/23, лит.23Б	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	55,30	
14	Объект незавершенного строительства - наружные сети водопровода с сооружениями (насосная производственно-пожарного водоснабжения - общая площадь 192,40 кв.м., лит.1Б; резервуар № 1 противопожарного запаса воды-площадь застройки 144 кв.м., лит.2-1Б; резервуар № 2 противопожарного запаса воды- площадь застройки 144 кв.м., лит.2-2Б; наружные сети водопровода-протяженность 550 м, лит.19П), назначение: сооружения коммунальной инфраструктуры, инв.№ 340:106-132/19	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	480,40	550,00
15	Объект незавершенного строительства - наружные сети канализации с сооружениями (внутриплощадочная сеть промливневой канализации с аккумулирующим баком накопителем, очистными сооружениями и насосной станцией перекачки сточных вод) протяженность 365,75 м, назначение: сооружения коммунальной инфраструктуры, инв.№ 340:106-132/21, лит.21П	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		365,75
16	Объект незавершенного строительства - ограждение территории ФГУП «ЭНИЦ», протяженность 588,3 м, инв.№ 340:106-132/22, лит.10Б	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		588,30
17	Объект незавершенного строительства - отделение банка, площадь застройки 768,63 кв.м., инв.№ 65-204, лит.Б	г. Электрогорск, ул. Кржижановского, пристроенное отделение банка к дому № 30	768,63	
18	Основные объекты строительства пускового комплекса № 5. Стенд БТ, КД и ТПР (незавершенное строительство), степень готовности: 6%, инв.№ 340:106-132/20, лит.20Б, 20-1Б, 20-2Б	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		
19	Энергетический производственно-технологический комплекс «Пусковой комплекс № 4 ПСБ АЭС»			

19.1	Энергетический производственно-технологический комплекс «Пусковой комплекс № 4 ПСБ АЭС» - лит.15 Б-ПСБ с реакторами типа РБМК-1000 и МКЭР-1000, 9-этажное, общая площадь 5499,10 кв.м., инв.№340:106-132К4	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	5 499,10	
19.2	Энергетический производственно-технологический комплекс «Пусковой комплекс № 4 ПСБ АЭС» - лит.1Д-Внутриплощадочные автодороги, площадь покрытия 3517,21 кв.м. инв.№340:106-132К4	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	3 517,21	
19.3	Энергетический производственно-технологический комплекс «Пусковой комплекс № 4 ПСБ АЭС» - лит.1Л-Наружный контур заземления, протяженность 150 п.м. инв.№340:106-132К4	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		150,00
19.4	Энергетический производственно-технологический комплекс «Пусковой комплекс № 4 ПСБ АЭС» - лит.2Э-Сети силовых кабелей на промплощадке. Эстакада, общая протяженность 105,20 м. инв.№340:106-132К4	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		105,20
19.5	Энергетический производственно-технологический комплекс «Пусковой комплекс № 4 ПСБ АЭС» - лит.Л-Наружное освещение, протяженность 120 п.м. инв.№340:106-132К4	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		120,00
20	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ»			
20.1	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит.Е - Стенд ТКР, 7-этажный, общей площадью 1041 кв.м. инв.№132-К; Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит.А3 - Участок фрагмента модуля реакторной кладки, 4-этажный, общей площадью 198,0 кв.м., инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	1 239,00	
20.2	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. А1- Пождепо, 1-этажное, общей площадью 140,20 кв.м. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	140,20	
20.3	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. А1-ПСБ с реактором типа ВВЭР-1000, 8-	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	995,30	

	этажное, общей площадью 995,30 кв.м. инв.№132-К			
20.4	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. В - Водоводы техводоснабжения, протяженностью 51 м. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		51,00
20.5	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. В - Здание электротехнических устройств, 5-этажное, общей площадью 6109,80 кв.м., инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	6 109,80	
20.6	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. Д - Внутриплощадочные автодороги, протяженностью 14 м. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		14,00
20.7	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. Д- Система сброса и локализации теплоносителя ПСБ БК, 2-этажная, общей площадью 1043,70 кв.м., инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	1 043,70	
20.8	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. К - Наружные сети канализации с сооружениями, протяженностью 78 м. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		78,00
20.9	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. П-Связь и сигнализация, Стенды: ВВЭР-1000, БКВ-213, здание ЭТУ, здание ТКР, протяженностью 1313 пм. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		1 313,00
20.10	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. Т - Наружные сети теплофикации, протяженностью 85 м. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		85,00
20.11	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. I - Ограда, протяженностью 80 м. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		80,00
20.12	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит. А - Временная проходная, 1-этажная, общей площадью 16,80 кв.м., инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	16,80	
20.13	Энергетический производственно-технологический комплекс №1	г. Электрогорск, ул. Святого	674,10	

	«Объекты ПСБ» - лит.А2 - Стенд В-3, 6-этажный, общей площадью 674,10 кв.м. инв.№132-К	Константина, д.6		
20.14	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит.В - Наружные сети водопровода с сооружениями, протяженностью 130 м. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		130,00
20.15	Энергетический производственно-технологический комплекс №1 «Объекты ПСБ» - лит.Э - Эстакада кабельных технологических коммуникаций, протяженностью 49 м. инв.№132-К	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6		49,00
21	Энергетический производственно-технологический комплекс № 2 «Электроснабжение ЭНИЦ (реконструкция ГРЭС № 3)»			
21.1	Энергетический производственно-технологический комплекс №2 «Электроснабжение ЭНИЦ (реконструкция ГРЭС № 3)» - лит.К1-Кабельное хозяйство ЭНИЦ, протяженностью 10,28 км. инв.№14020-71 К	г. Электрогорск, ГРЭС № 3 им.Классона		10 280,00
21.2	Энергетический производственно-технологический комплекс №2 «Электроснабжение ЭНИЦ (реконструкция ГРЭС № 3)» - лит.Э1-Эстакады кабельных коробов, протяженностью 480 м. инв.№14020-71 К	г. Электрогорск, ГРЭС № 3 им.Классона		480,00
<b>Всего</b>			<b>35 319,94</b>	<b>14 439,25</b>

#### Земельные участки

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Площадь объекта
1	Земельный участок для организации стоянки служебного легкового автотранспорта	г. Электрогорск, ул. Святого Константина, д.6	600 кв.м.
2	Земельный участок под размещение пристроенного отделения банка	г. Электрогорск ул. Кржижановского, стр. 21	1366 кв.м.

1 (Один) земельный участок общей площадью 25 568 кв.м. предоставлен Обществу по договору аренды.

Общая площадь сданных в аренду объектов недвижимого имущества Общества по состоянию на 31.12.2016 составила 118,5 кв.м. Доход от сдачи в аренду в 2016 году составил 1 200 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2016 на балансе АО «ЭНИЦ» находятся следующие «законсервированные» объекты строительства:

Наименование объекта строительства	Сумма капитальных вложений на 31.12.2016 в тыс. руб.	Намерения руководства в отношении данных объектов
Объект незавершенного строительства - наружные сети водопровода с сооружениями (насосная производственно-пожарного водоснабжения - общая площадь 192,40 кв.м, лит.1Б; резервуар № 1 противопожарного запаса воды - площадь застройки 144 кв.м, лит.2-1Б; резервуар № 2 противопожарного запаса воды - площадь застройки 144 кв.м, лит.2-2Б; наружные сети водопровода-протяженность 550 м, лит.19П), назначение: сооружения коммунальной инфраструктуры, инв. № 340:106-132/19	22120	Инвестиционная программа на 2017-2018 г. на завершение строительства данных объектов в объёме 90624,53 тыс. руб. (без НДС) согласована АО «Концерн Росэнергоатом». Открытие финансирования по инвестиционной потребности за счет чистой прибыли АО «ЭНИЦ» будет осуществлено после принятия решения о выделении соответствующего источника.
Объект незавершенного строительства-наружные сети канализации с сооружениями (внутриплощадочная сеть промливневой канализации с аккумулирующим баком накопителем, очистными сооружениями и насосной станцией перекачки сточных вод) протяженность 365,75 м, назначение: сооружения коммунальной инфраструктуры, инв. № 340:106-132/21, лит.21П	6567	Ввод данных объектов в эксплуатацию планируется в 2018 году
Основные объекты строительства пускового комплекса № 5. Стенд БТ, КД и ТПР (незавершенное строительство), степень готовности: 6%, инв. № 340:106-132/20, лит.20Б, 20-1Б, 20-2Б	6717	Объект был предназначен для исследования аварий с течами теплоносителя из трубопроводов ГЦК ВВЭР-1000. В настоящее время завершение строительства не актуально в связи с отсутствием необходимости проведения данных исследований. Объект подлежит ликвидации в 2018 году.
Объект незавершенного строительства - ограждение территории ФГУП «ЭНИЦ», протяженность 588,3 м, инв. № 340:106-132/22, лит.10Б	269	Рассматривается возможность изменения статуса объекта с объекта недвижимого имущества на объект движимого имущества.
Объект незавершенного строительства - навес для стоянки автомашин, площадь застройки 55,3 кв.м, инв. № 340:106-132/23, лит.23Б	57	Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2018 году в комплексе с объектами: «Наружные сети водопровода с сооружениями» и «Наружные сети канализации с сооружениями»
Итого	35730	

В рамках процесса реструктуризации непрофильных активов в отчетном году проводились мероприятия по выводу за контур отрасли ООО «АвтоДом» путем продажи 100% долей в уставном капитале, а также по продаже объекта незавершенного строительства – отделения банка с земельным участком под ним.

### 2.3. Совместная деятельность.

Совместная деятельность в отчетном году Обществом не велась.

### 2.4. Использование энергетических ресурсов.

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	0	-	0
Тепловая энергия	4671	Гкал	6232,37
Электрическая энергия	1404845	Квт × ч	5558,80
Электромагнитная энергия	0	-	0
Нефть	0	-	0
Бензин автомобильный	25019	л	920,771
Топливо дизельное	1000	л	34,819
Мазут топочный	0	-	0
Газ естественный (природный)	0	-	0
Уголь	0	-	0
Горючие сланцы	0	-	0
Торф	0	-	0
Обессоленная вода	211	м <sup>3</sup>	20,49

## Раздел 3. Миссия и Стратегия.

### 3.1. Миссия. Стратегические цели и инициативы.

Миссией Общества являются разработка, испытания и внедрение инновационных научно-технических решений и технологий, обеспечивающих повышение надежности, безопасности и эффективности эксплуатации действующих и проектируемых АЭС с водоохлаждаемыми реакторными установками.

Стратегические цели и приоритеты Общества связаны с приоритетами и целями развития Госкорпорации «Росатом» в пределах своих компетенций.

Стратегической целью на среднесрочную перспективу является обеспечение стабилизации, экономического роста и финансовой устойчивости Общества.

Для ее осуществления решаются следующие задачи:

- выход Общества на рынок работ (услуг) в качестве Органа по сертификации;



- расширение области аккредитации Испытательной лаборатории АО «ЭНИЦ» и увеличение доли рынка работ (услуг);
- оказание услуг в рамках разрешенной деятельности электролаборатории (проведение испытаний и измерений параметров электроустановок и сооружений, их частей и элементов в процессе монтажа, наладки и ремонта);
- дальнейшее развитие направления сопровождение эксплуатации синтетических масел в маслосистемах турбинного и насосного (ГЦНА) оборудования АЭС;
- продолжение работ по становлению АО «ЭНИЦ» отраслевой Головной материаловедческой организацией по неметаллическим материалам, применяемым в оборудовании АЭС;
- увеличение доли заказчиков вне контура отрасли.

### **3.2. Приоритетные направления деятельности, перспективы развития и инвестиционная деятельность.**

В числе приоритетных направлений деятельности Обществом выделено расширение новых видов деятельности, связанных с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, а именно:

1. Выход АО «ЭНИЦ» на рынок работ (услуг) в качестве Органа по сертификации (аттестат аккредитации от 14.08.2015 № ОИАЭ.RU.014(ОС)), расширение области его аккредитации. Заказчики работ по данному направлению – организации изготовители и поставщики оборудования для АЭС (предприятия в контуре управления Госкорпорации «Росатом», вне контура управления Госкорпорации «Росатом», зарубежные предприятия). В 2016 году выдано 17 сертификатов соответствия продукции, для которой устанавливаются требования, связанные с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, обязательным требованиям.

2. Выход АО «ЭНИЦ» на рынок работ (услуг) в качестве Испытательной лаборатории (аттестат аккредитации от 05.04.2016 № ОИАЭ.RU.020(ИЛ), расширение области ее аккредитации. Заказчики работ по данному направлению – организации изготовители и поставщики оборудования для АЭС (предприятия в контуре управления Госкорпорации «Росатом», вне контура управления Госкорпорации «Росатом», зарубежные предприятия). В 2016 году в испытательной лаборатории испытано 4 единицы продукции.

3. Создание на базе АО «ЭНИЦ» системы управления ресурсными характеристиками неметаллических материалов, применяемых в оборудовании с целью определения их предельных состояний и определения остаточного ресурса оборудования атомных станций. Необходимость разработки системы обусловлено наличием требований со стороны Ростехнадзора (письмо Ростехнадзора от 10.12.2014 № 05-04-02/2426 «О продлении ресурса КИПиА» и от 16.12.2014 № 05.04.-02/2437 «О приводах СУЗ»).

### Инвестиционная программа

В 2016 году инвестиционные проекты в Обществе отсутствовали. Но в соответствии с условиями договоров, заключенных во исполнение Инвестиционной программы 2015 года, на 2016 год частично приходился срок оплаты за выполненные работы по следующим инвестиционным проектам:

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб. без НДС)	Краткая информация о достижении целей
Закупка и установка Комплексной системы экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций» (КСЭОН)	Выполнение требований Указа Президента РФ от 13.11.2012 № 1522 «О создании КСЭОН, в объеме сопряжения с системами оповещения местного (регионального) уровня, Приказа ГК «Росатом» от 12.03.2013 № 1/245-П «По созданию и модернизации локальных и объектовых систем оповещения, и их взаимодействие с системами местного (регионального) уровня».	492	Система коллективного оповещения позволяет своевременно и гарантированно информировать население об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций.
Корректировка проекта 5-ый пусковой комплекс (ПСБ) с реакторами типа ВВЭР-1000 и РБМК-1000: в части наружных сетей противопожарного водопровода (В2) с насосной станцией и резервуарами противопожарного запаса воды, наружных сетей промливневой канализации (К2) с	Ввод в эксплуатацию объектов для ведения научно-экспериментальных исследований	4 406	

насосной станцией и аккумулирующими резервуарами приема стоков и компактных очистных сооружений			
---	--	--	--

## **Раздел 4. Социально-экономическая политика.**

### **4.1. Построение взаимоотношений с персоналом.**

Взаимоотношения Общества с персоналом основаны на политике Госкорпорации «Росатом» в области управления персоналом и направлены на достижение единой миссии: способствовать достижению стратегических целей Росатома путем повышения эффективности использования человеческого капитала.

В настоящее время управление персоналом в Обществе включает такие важнейшие области как управление вознаграждением и социальными льготами, трудовыми отношениями, эффективностью персонала, обучением и развитием, обеспечение преемственности функции управления организацией, привлечение, отбор и адаптация персонала. Служба управления персоналом перешла от чисто административной роли к роли агента изменений, внедряющего в Обществе современные технологии и практики управления человеческим капиталом.

Работодатель и работники в качестве принципов своих взаимоотношений исходят:

#### **Из готовности работников:**

- понимать стоящие перед компанией задачи как стратегического, так и текущего характера;
- чувствовать свою принадлежность к делам Общества;
- связывать личные интересы с интересами Общества;
- полностью разделять и поддерживать выдвигаемые Обществом ценности и корпоративные интересы;
- чувствовать свою ответственность за экономические результаты деятельности Общества, разделять его успехи и неудачи;
- способствовать развитию Общества, росту его деловой репутации.

#### **Из готовности работодателя:**

- заботиться о росте материального благополучия своих работников;
- вводить дополнительные по сравнению с законодательством социальные гарантии для работников;

- обеспечивать права работников на справедливые условия труда, в том числе на условия труда, отвечающие требованиям безопасности и гигиены, права на отдых, включая ограничение рабочего времени, предоставление ежедневного отдыха, выходных и нерабочих праздничных дней, оплачиваемого ежегодного отпуска;
- постоянно внедрять программы развития персонала и повышения его профессионализма;
- проявлять разумную заботу о семьях работников;
- готовности открыто обсуждать с работниками планы развития Общества;
- принимать и рассматривать любые конструктивные предложения, которые могут улучшить организацию труда в Обществе;
- своевременно разрешать все трудовые споры, возникающие в Обществе.

### **Система мотивации персонала**

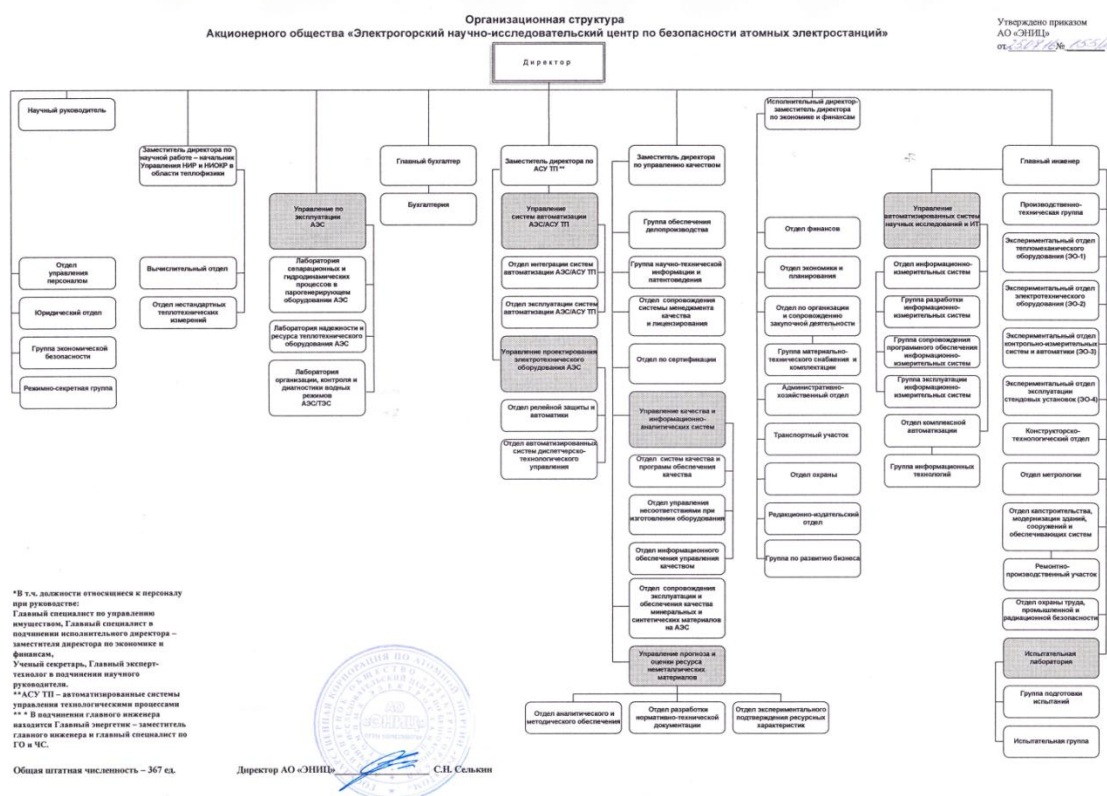
Порядок установления заработной платы работникам, включая топ-менеджмент, Общества определен в соответствии с Единой унифицированной системой оплаты труда (ЕУСОТ), действующей в АО «Концерн Росэнергоатом» и на внутриотраслевых предприятиях, подведомственных Госкорпорации «Росатом». Для повышения заинтересованности работников в повышении качества работы, выполнения планов и договорных обязательств, увеличения производительности труда, в Обществе действует система материального стимулирования (премирования), которая распространяется на всех работников и представлена годовой премией по результатам выполнения КПЭ и премией за выполнение разовых особо важных заданий. КПЭ в обязательном порядке формируются для руководителя Общества и декомпозируются (каскадируются) для нижестоящих руководителей и работников. Процедура и сроки разработки, согласования, утверждения карт КПЭ и подведение итогов по ним, установление круга работников, занимающих соответствующие должности, для которых разрабатываются карты КПЭ, регулируются соответствующими регламентирующими Методическими документами АО «Концерн Росэнергоатом» и утвержденными на их основе локальными нормативными актами Общества.

В Обществе разработаны и утверждены: Кодекс этики и Положение об уполномоченном по этике, определяющие этические основы деятельности Общества и его работников.

## Организационная структура

Организационная структура Общества включает в себя Управления по основным тематическим направлениям деятельности Общества: теплофизики, АСУ ТП, по эксплуатации АЭС, качества и информационно-аналитических систем, прогноза и оценки ресурса неметаллических материалов, а также орган по сертификации, службу главного инженера, занимающуюся обеспечением эксплуатации экспериментальных установок, испытательную лабораторию, а также административно - управленческие и ряд вспомогательных подразделений.

Организационная структура в целом соответствует целям и задачам Общества.



По состоянию на 01.01.2017 года фактическая численность работающих на постоянной основе (списочная численность) составила 227 чел., что на 15 человек меньше по сравнению с началом 2016 года.

### Динамика увольнений, приема на работу и текучести кадров:

Показатель	2014 год	2015 год	2016
Количество уволенных:	34	28	30
руководители	1	4	3
специалисты	15	12	9
рабочие	18	12	18

Показатель	2014 год		2015 год		2016	
Количество принятых:	чел.	%	чел.	%	чел.	%
	24	9,6	20	8,3	15	6,6

Показатель	2014 год		2015 год		2016	
Текучесть кадров (%)	12,98		11,5		13,2	
руководители	2,17		1,6		1,3	
специалисты	11,36		4,9		3,9	
рабочие	25,35		4,9		7,9	
Показатель	2014 год		2015 год		2016	
Средний возраст персонала	54		54		52	
Моложе 35 лет	чел.	38	30	31		
	% от общей численности	15	12	13		

Показатель	2014 год		2015 год		2016	
Текучесть кадров (%)	12,98		11,5		13,2	
руководители	2,17		1,6		1,3	
специалисты	11,36		4,9		3,9	
рабочие	25,35		4,9		7,9	

Средний возраст работников предприятия – 52 года. Из числа работающих на постоянной основе:

- руководителей – 40 чел.;
- специалистов – 125 чел., в их числе научных работников 14 чел.;
- высококвалифицированных рабочих – 34 чел.;
- вспомогательный и обслуживающий персонал – 28 чел.

Состав работающих:

- профессоров – 2;
- докторов наук – 7 (средний возраст 61 лет);
- кандидатов наук – 11 (средний возраст 53 года);
- работающих пенсионеров – 86, из них во основных подразделениях (научные лаборатории, производственные подразделения) – 54 %;
- доля работников с высшим образованием составляет 59%.

Общество тесно сотрудничает с отраслевыми центрами дополнительного профессионального образования – НОУ ДПО «ЦИПК Росатома» и АНО «Корпоративная Академия Госкорпорации Росатом». В 2016 году обучились на курсах повышения квалификации 42 человека. Затраты на обучение в 2016 году составили 430 тыс. руб., что на 30% ниже уровня прошлого года.

Поддерживается связь с ведущими энергетическими ВУЗами с целью привлечения молодых специалистов – выпускников профильных кафедр.

Проводится работа по привлечению на работу молодых специалистов. Ведущие ученые АО «ЭНИЦ» руководят дипломными и магистерскими работами выпускников кафедры атомных электрических станций (АЭС) Национального исследовательского университета «Московского Энергетического Института». Предоставляется возможность для прохождения производственной и преддипломной практики студентам ВУЗов техникумов и учащимся профессиональных училищ.

Работники Общества в своей деятельности руководствуются законами и иными нормативными актами об охране труда Российской Федерации и Московской области. Проходят обучение и аттестацию по охране труда в установленном порядке (руководители и члены аттестационной комиссии – в специализированных обучающих центрах, сотрудники – в организации).

Обеспечение безопасных условий труда работников является одним из главных приоритетов Общества. В отчетном периоде проведен плановый медицинский осмотр сотрудников, персонал, работающий в тяжелых условиях труда, обеспечен спецодеждой и средствами индивидуальной защиты. Проведены мероприятия по улучшению условий труда на рабочих местах.

За последние девять лет в организации не было ни одного несчастного случая, что говорит о высокой культуре безопасности и эффективном функционировании Системы управления охраны труда Общества.

### **Социальные программы**

В 2016 году выплаты социального характера в пользу работников составили 1 038 тыс. руб. (0,9% от фонда оплаты труда).

В дополнение к материальному и моральному поощрению Общество реализует комплекс социальных программ и мероприятий, составляющих социальный пакет. Система социальной защиты способствует привлечению в АО «ЭНИЦ» высококвалифицированных специалистов, снижению текучести кадров и укреплению корпоративной культуры.

Социальные льготы предоставляются в соответствии с Коллективным договором и включают:

- предоставление дополнительного оплачиваемого отпуска;
- охрану труда;
- создание условий для отдыха и оздоровления сотрудников и членов их семей, организация культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятий;

- оказание материальной помощи работникам и неработающим ветеранам Общества;
- обеспечение санаторно-курортного лечения работников Общества и их детей.

Размер оклада по минимальному уровню должности (грейду) работников Общества соответствует п. 6.2.2 «Отраслевого соглашения по атомной энергетике, промышленности и науке на 2015-2017 гг.».

Показатели по труду (в динамике за 3 (три) года)

№ п/п	Показатель	2014 год	2015 год	2016 год
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	255	249	227
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс. руб.).	114 204	110 937	110 093
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в т. ч.:	33 583,9	34 042,4	33 156,3
3.1.	В Фонд социального страхования;	3 260,8	3 331,2	3 220,3
3.2.	В Пенсионный фонд;	24 923,4	24 737	24 121,1
3.3.	На медицинское страхование;	5 399,6	5 974,2	5 814,9
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, руб./чел	37 322	37 128	40 416
5.	Производительность труда в тыс. руб./чел.	755,74	447,56	626,04

#### 4.2. Благотворительная и спонсорская деятельность.

Обществом в отчетный период была оказана благотворительная финансовая помощь на организацию общегородских мероприятий города Электрогорск, приуроченных к праздникам, на общую сумму 50 тыс. руб. Проект направлен на поддержку культурного развития населения города, поддержку репутации Общества как социально ответственного субъекта на территории присутствия.

#### 4.3. Интеллектуальная деятельность.

По состоянию на 31.12.2016 портфель интеллектуальной собственности Общества включает в себя 11 объектов интеллектуальной собственности, в том числе:

- **патенты на изобретения (3):**
  - ✓ «Тепловыделяющая сборка» № 2220464 от 20.02.2002,
  - ✓ «Устройство для измерения расхода пара в паропроводе» № 2243508 от 07.10.2002,
  - ✓ «Способ измерения расхода двухфазной среды в условиях быстро меняющегося давления» № 2435140 от 02.04.2010
- **патенты на полезную модель (2):**
  - ✓ «Электрокалорифер кондиционера» №147156 от 12.12.2013,
  - ✓ «Теплообменник» № 151685 от 17.09.2014.



➤ **базы данных, на которые имеются свидетельства Роспатента, и программы для ЭВМ (3):**

✓ электронная база опытных данных по теплофизическим проблемам безопасности АЭС с водоохлаждаемыми реакторными установками «EREC-STRESA». Номер документа регистрации базы данных – 2007620218. Зарегистрирована в Реестре баз данных 20.06.2007,

✓ электронная база данных «Экологическая, технологическая и атомная безопасность для предприятий, использующих ядерные материалы, радиоактивные вещества и радиоактивные отходы». Номер документа регистрации базы данных – 2009620055. Зарегистрирована в Реестре баз данных 22.01.2009,

✓ программное обеспечение автоматизированной системы научных исследований Плюс (ПО АСНИ+). Номер документа регистрации программы для ЭВМ – 2016618976. Зарегистрировано в Реестре программ для ЭВМ 10.08.2016.

➤ **ноу-хау (2):**

✓ 2010/111.5-01 «Метод определения теплогидравлических характеристик по сечению тепловыделяющей сборки»,

✓ 2010/111/5-02 «Метод определения величины и направления скорости теплоносителя».

✓ **товарный знак (1).** Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) №319517 от 07.02.2005. Срок действия исключительного права на товарный знак продлен до 07.02.2025 (Приложение к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) № 319517. Запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 29.04.2014).

Результаты интеллектуальной деятельности Общества были созданы при выполнении работ за счет собственных средств Общества.

## **Раздел 5. Корпоративное управление.**

### **5.1. Система корпоративного управления.**

Система корпоративного управления Общества выстроена на основе требований российского законодательства, рекомендаций российского Кодекса корпоративного управления, международных стандартов корпоративного поведения и деловой этики, локальных нормативных актов Госкорпорации «Росатом», обеспечивающих единство управления организациями атомной отрасли, принципов открытости и прозрачности. Внедренная в Обществе система корпоративного управления обеспечивает гарантированную защиту прав акционера.

Одной из важных задач в рамках создания перспектив устойчивого развития является совершенствование системы корпоративного управления Общества. Система корпоративного управления АО «ЭНИЦ» построена на соблюдении основных принципов российского Кодекса корпоративного управления и общепризнанных мировых стандартов корпоративного управления:

- защита прав акционеров;
- своевременное, точное и полное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся Общества;
- осуществление Единственным акционером стратегического управления деятельностью Общества и эффективный надзор с его стороны за деятельностью исполнительных органов;
- наличие системы оплаты труда, в соответствии с которой вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых работников Общества зависят от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.

Общество обеспечивает своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления. Работа в области раскрытия информации базируется на принципах регулярности, оперативности, доступности, достоверности и содержательности. Важным каналом раскрытия информации об Обществе является корпоративный сайт АО «ЭНИЦ» ([www.erec.ru](http://www.erec.ru); [www.disclosure.skrin.ru/disclosure/5035037441](http://www.disclosure.skrin.ru/disclosure/5035037441)). На его страницах представлены данные о направлениях деятельности Общества, информация для акционеров и инвесторов.

К основным локальными нормативными актами Общества в области корпоративного управления относятся:

- Порядок взаимодействия АО «ЭНИЦ» с АО «Концерн Росэнергоатом» (приказ от 30.12.2015 №167/310-П), устанавливающий правила взаимодействия Общества и Единственного акционера при осуществлении деятельности Общества);
- Положение о порядке управления организациями, входящими в контур управления ОАО «Концерн Росэнергоатом» (приказ от 08.12.2016 №167/303-П), определяющий принципы управления Обществом;
- Порядок подготовки корпоративных документов АО «ЭНИЦ» (приказ от 14.04.2015 № 84-П), определяющий порядок подготовки материалов по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров (единственного акционера) Общества;
- Политика в области публичной отчетности (приказ от 30.12.2015 №167/311-П и Методические указания по подготовке годового отчета

организации, входящей в контур управления АО «Концерн Росэнергоатом» (приказ от 07.03.2017 №167/80-П);.

➤ Единые отраслевые методические указания по публичному раскрытию информации в акционерных обществах (приказ от 28.09.2016 №167/212-П).

## 5.2. Состав и структура органов управления.

### 5.2.1. Информация об акционерах. Уставный капитал.

#### Информация об акционерах

Единственным акционером общества, владеющим 100 % акций, является акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»:

- сокращенное фирменное наименование: АО «Концерн Росэнергоатом»;
- идентификационный номер налогоплательщика: 7721632827;
- место нахождения: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д.25.

Являясь эксплуатирующей организацией, АО «Концерн Росэнергоатом» несет всю полноту ответственности за обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС, а также выполняет функции генерирующей компании по производству электрической и тепловой энергии и ее реализации.

#### Сведения об уставном капитале

Уставный капитал Общества составляет 936 323 829,52 руб. (Девятьсот тридцать шесть миллионов триста двадцать три тысячи восемьсот двадцать девять рублей 52 копейки), разделенных на 1 200 413 884 штуки обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,78 руб. каждая (уведомление о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг от 20.12.2011 №73-11-ЭМ-08/46725).

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции/доли (шт./%)	Сумма по номиналу (руб.)	Полностью оплаченные (шт./%)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал общества составляет:	1 200 413 884/ 100%	0,78	1 200 413 884/ 100%	
2.	Обыкновенные акции/доли в уставном капитале,	1 200 413 884/ 100%	0,78	1 200 413 884/ 100%	

2.1.	в т.ч. собственные акции, выкупленные Обществом у акционеров.	0	0	0	0
3.	Привилегированные акции,	0	0	0	0
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	0	0	0	0

В течение отчетного года изменений уставного капитала не производилось.

### 5.2.2. Состав Совета директоров.

Совет директоров в 2016 году не формировался. Функции Совета директоров осуществляло Общее собрание акционеров (единственный акционер).

### 5.2.3. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа.

Ключевая роль в эффективном выполнении стратегических задач Общества принадлежит единоличному исполнительному органу (Директору).

В соответствии с решением единственного акционера от 14.05.2012 г. единоличным исполнительным органом Общества сроком на 5 лет избран Селькин Сергей Николаевич.

- год рождения: 1959 г.;

- сведения об образовании: в 1985 г. окончил Московский институт управления по специальности «Автоматизированные системы управления», получив квалификацию инженера-экономиста.

- должности за последние 5 лет:

- период: 2008–2014 годы;
- организация: АО «ЭНИЦ»;
- должность: директор с 15.05.2012 г.
- должность: исполнительный директор - заместитель директора по экономике и финансам с 01.01.2010 г. по 14.05.2012 г.
- должность: исполнительный директор с 12.05.2009 г. по 31.12.2009 г.
- должность: заместитель директора по экономике и финансам с 26.06.2008 г. по 11.05.2009 г.

- доля данного лица в уставном капитале Общества: нет.

- доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: нет.

В течение отчетного года не имели место сделки по приобретению или отчуждению акций (долей) акционерных обществ, совершенные лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа.

### 5.3. Органы контроля, внутренний контроль и аудит.

Решением единственного акционера ОАО «Концерн Росэнергоатом» № 47 от 20 января 2015 г. полномочия Ревизионной комиссии прекращены, организация внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни возложена на органы управления Общества в соответствии с внутренними документами и локальными нормативными актами Общества (п.11.2 Устава Общества).

Принцип недопущения составления неофициальной отчетности и использования поддельных документов закреплен в Антикоррупционной политике, Учетной политике и Политике построения и реализации системы внутренних контролей финансовой отчетности Общества.

Также функция контрольно-ревизионной деятельности в Обществе как организации атомной отрасли осуществляется в рамках соблюдения Единого отраслевого порядка организации и проведения проверок в рамках процесса «Контрольно-ревизионная деятельность», Политики в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, Порядка планирования и проведения внутреннего аудита бизнес-процессов, осуществляемых в Госкорпорации и ее организациях и иных локальных нормативных актов Госкорпорации «Росатом» и АО «Концерн Росэнергоатом».

Внешний аудит в отчетном году осуществлялся аудиторской фирмой ООО «Нексия Пачоли», выбранной в качестве аудитора по итогам централизованной закупки услуг аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности, произведенной Госкорпорации «Росатом».

#### **Информация об аудиторе Общества:**

- Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»;
- Место нахождения: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2;
- Информация о членстве в Саморегулируемой аудиторской организации: Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «ИПАР». Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемых организаций аудиторов 10202000073;
- Информация о дате утверждения Аудиторской компании общим собранием акционеров (единственным акционером): решение Единственного акционера АО «ЭНИЦ» от 29.08.2016 № 66;

Размер вознаграждения ООО «Нексия Пачоли» за оказание аудиторских услуг установлен решением Единственного акционера от 29.08.2016 №66 и составил 375 830 руб.

#### 5.4. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов или распределении прибыли.

Дивидендная политика Общества определяется положениями раздела 8 «Дивиденды» Устава Общества и Методическими рекомендациями к дивидендной политике АО «ЭНИЦ», утвержденными приказом АО "ЭНИЦ" от 22.09.2016 №167/209-П, в соответствии с которыми:

- Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода;

- Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивидендов, порядке, форме и сроках их выплаты, принимаются Общим собранием акционеров (единственным акционером). Указанным решением определяется размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению совета директоров Общества;

- Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не позднее срока, установленного Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- Условиями выплаты (объявления) дивидендов Обществом являются наличие у Общества чистой прибыли за отчетный период по РСБУ либо наличие нераспределённой прибыли прошлых лет, подлежащей распределению в отчетном периоде, а также отсутствие ограничений на выплату (объявление) дивидендов, предусмотренных статьей 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

В соответствии с указанными положениями Дивидендной политики единственным акционером Общества за 3 последних года были приняты следующие решения о распределении чистой прибыли:

Год	2014	2015	2016
Решение единственного акционера Общества, номер, дата	№41 от 30.06.2014	№54 от 29.06.2015	№64 от 28.06.2016
Прибыль направлена на:			
Дивиденды (руб.)	0	46 739 703	26 082 693
Резервный фонд (руб.)	3 441 201	0	1 096 656
Инвестиции (руб.)	382 816	0	0

**5.5. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общим собранием акционеров (участников) решениям о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет.**

Чистая прибыль Общества по результатам 2015 года в размере 21 933 115 руб. и остаток нераспределенной чистой прибыли прошлых лет в размере 5 246 234 руб. решением Единственного акционера №64 от 28.06.2016 распределены на формирование резервного фонда в соответствии с Уставом Общества в размере 1 096 656 руб. и выплату дивидендов по обыкновенным именным акциям Общества в размере 26 082 693 руб.

**5.6. Перечень совершенных в отчетном году крупных сделок, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок.**

В 2016 году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками.

**5.6. Перечень совершенных в отчетном году сделок, признаваемых сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.**

В 2016 году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

**5.8. Существенные сделки.**

В 2016 году Общество, а также подконтрольные ему юридические лица не совершали существенных сделок.

**5.9. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) по каждому из органов управления акционерного общества (за исключением физического лица, занимавшего должность единоличного исполнительного органа управления общества).**

Оплата труда в Обществе производится в соответствии с Единой унифицированной системой оплаты труда (ЕУСОТ).

Размер должностного оклада директора Общества фиксируется в трудовом договоре. Интегрированная стимулирующая надбавка назначается в зависимости от индивидуальных деловых качеств с учетом сложности, количества, качества и условий выполняемой работы. По итогам работы за год директору выплачивается вознаграждение в зависимости от результатов достижения ключевых показателей эффективности (КПЭ) по решению единственного акционера Общества.

### 5.10. Сведения о займах (кредитах).

В отчетный период Обществом займы (кредиты) членам совета директоров и исполнительных органов Общества не выдавались.

### 5.11. Сведения о выпуске эмиссионных ценных бумаг в отчетном периоде.

В отчетном периоде выпуск ценных бумаг Обществом не производился.

### 5.12. Информация о проведении общих собраний акционеров.

В связи с тем, что 100% пакет акций Общества принадлежит единственному, решения общего собрания акционеров принимаются в виде решения единственного акционера. За отчетный период в Обществе было принято 9 решений единственного акционера:

Номер и дата решения	Принятое решение
№60 от 12.05.2016	Об утверждении отчета об исполнении бюджета 2015 г.
№61 от 23.05.2016	О выплате вознаграждения директору за выполнение КПЭ за 2015 г.
№62 от 26.05.2016	Об утверждении бюджета на 2016 г.
№63 от 20.06.2016	Об утверждении дополнительного соглашения с АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
№64 от 28.06.2016	Об утверждении: – годового отчета за 2015 г., – годовой бух. отчетности за 2015 г., – распределении чистой прибыли по итогам 2015 г., – выплате дивидендов по результатам 2015 г.
№65 от 02.08.2016	Об одобрении совмещения Селькиным С.Н. должности директора АО «ЭНИЦ» с должностью ЕИО ООО «АвтоДом»
№66 от 29.08.2016	Об утверждении аудитора
№67 от 15.11.2016	Об определении условий ДС к срочному ТД с директором
№68 от 30.12.2016	Об утверждении Устава в новой редакции

### 5.13. Информация о реестродержателе.

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 19.01.2009 г. (протокол № 3) ведение реестра акционеров Общества передано АО «Регистратор «Р.О.С.Т.».

Полное фирменное наименование:

Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.».

Место нахождения:

107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.

Контактные телефоны: (495) 771-73-35, (495) 771-73-38

Номер лицензии:

10-000-1-00264, дата получения лицензии: 03.12.2002, срок действия лицензии: бессрочная.



#### **5.14. Раскрытие информации.**

Грамотная реализация политики раскрытия информации обо всех аспектах деятельности Общества является одним из основных направлений деятельности Общества в области корпоративного управления.

В области раскрытия информации Общество в отчетном году руководствовалось федеральными законами «О рынке ценных бумаг», «Об акционерных Обществах», Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (приказ Центрального банка России от 30.12.2015 №454-П, Перечнем информации, подлежащей добровольному раскрытию (приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.01.2016 №9/8-П, приказ Общества от 29.01.2016 №167/22-П), Едиными отраслевыми методическими указаниями по публичному раскрытию информации в акционерных обществах (приказы АО «Концерн Росэнергоатом» от 01.06.2016 №9/659-П и от 23.09.2016 №9/1192-П, приказы Общества от 28.06.2016 №167/143-П и от 28.09.2016 №167/212-П).

Информация об Обществе, подлежащая раскрытию, в 2016 году публиковалась в ленте новостей и на сайте раскрытия информации АО «СКРИН»:

- с 2007 года АО «СКРИН» является организацией, уполномоченной ФСФР на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг (Цифровой код агентства: 7, Идентификационный код: SCRIN).

- в 2012 году Федеральной службой по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций зарегистрировано Сетевое издание «Сайт раскрытия информации СКРИН» (Свидетельство о регистрации СМИ Эл № ФС77-51251 от 20.09.2012).

- 23 сентября 2015 года Банком России принято решение аккредитовать АО «СКРИН» на проведение действий по раскрытию информации о ценных бумагах и об иных финансовых инструментах.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация об Обществе: [www.erec.ru](http://www.erec.ru); [www.disclosure.skrin.ru/disclosure/5035037441](http://www.disclosure.skrin.ru/disclosure/5035037441).

Адрес страницы головной организации в сети Интернет: [www.rosenergoatom.ru](http://www.rosenergoatom.ru).

#### **5.15. Сведения о доходах от участия в других организациях.**

Дивидендная политика организаций, участие в которых принимает Общество, определяется положениями уставов соответствующих организаций:

1) В соответствии с разделом 7 «Дивиденды» Устава АО «ИКБВ» Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате

(объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивидендов, порядке, форме и сроках их выплаты, принимаются Общим собранием акционеров (единственным акционером).

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества (единственным акционером), но не позднее срока, установленного Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

2) В соответствии с разделом 10 «Распределение прибыли Общества» Устава ООО «АвтоДом» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками.

Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками, принимается Общим собранием участников. Чистая прибыль выплачивается денежными средствами, если иное не установлено решением Общего собрания участников.

Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участникам распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

#### **5.15.1. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию (динамика дивидендных выплат за последние 3 года).**

№ п/п	Наименование организации	Вид ценной бумаги	Размер дохода сумма на 1 акцию (руб.)		
			2014 год	2015 год	2016 год
1.	АО «ИКБВ»	Обыкновенная акция	-	467 397,03	2 330 000,00
2.	ЗАО «Нуклеарконтроль»		1,783	-	143,046

#### **5.15.2. Доходы от распределения прибыли от участия в обществах с ограниченной ответственностью (динамика за последние 3 года).**

Доходы от участия в обществах с ограниченной ответственностью в 2016 году отсутствовали.

## **Раздел 6. Управление закупками.**

### **6.1. Закупочная деятельность.**

В целях исполнения положений Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», а также в целях установления единых подходов при осуществлении закупочной деятельности Госкорпорации «Росатом» Обществом принят Приказ от 01.02.2013 №24-п «Об утверждении положения о закупках» для руководства и исполнения Единого отраслевого стандарта закупочной деятельности Госкорпорации «Росатом».

Во исполнение Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и ЕОСЗ информация о проводимых Обществом процедурах закупок размещается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на Официальном государственном сайте – Официальном сайте Единой информационной системы [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) и на официальном сайте по закупкам атомной отрасли [www.zakupki.rosatom.ru](http://www.zakupki.rosatom.ru). В целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности все конкурентные процедуры осуществляются на электронных торговых площадках, которые аккредитованы Госкорпорацией «Росатом», и обладают всеми необходимыми инструментами для обеспечения прозрачности и объективности конкурентных процедур.

Объем закупок у малого и среднего бизнеса за 2016 г. составил 22 % от общего объема закупок Общества. С субъектами МСП заключено 29 договоров на сумму 12,189 млн рублей. Общество не подпадает под действие Постановления Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

По итогам 2016 года Обществом проведено 69 закупочных процедур на сумму 96,7 млн руб. (с НДС). Система управления закупочной деятельностью позволила оптимизировать затраты общества в 2016 г. на сумму 2,214 млн руб., экономический эффект при проведении конкурентных закупочных процедур составил 13,7%. Для повышения уровня экономической эффективности Обществом использовались такие методы, как проведение переторжки и преддоговорных переговоров, что позволило по ряду процедур дополнительно снизить цену, предложенную участниками в рамках закупочной Процедуры.

По результатам отчетного года показатели эффективности закупочной деятельности Обществом выполнены в полном объеме.

Доля открытых процедур закупок составила 97,15%. Жалобы на действия Общества как организатора/заказчика закупки не поступали. Показатель своевременности проведения закупочных процедур - 100%.

С момента присоединения Общества к ЕОСЗ Обществом не было допущено нарушений в сфере антимонопольного законодательства при проведении закупочных процедур.

## **Раздел 7. Риски.**

### **7.1. Система управления рисками.**

Политика управления рисками определяет приемлемые для Общества, с точки зрения сохранения баланса между эффективностью и устойчивостью его деятельности, уровни рисков, формирует подходы к методам контроля в зависимости от групп рисков и их возможных последствий, а также основные инструменты управления рисками.

В своей практике Общество использует общепринятые мероприятия по снижению рисков. Неотъемлемой частью управления рисками является система внутреннего контроля и аудита.

### **7.2. Реестр рисков.**

#### **7.2.1. Страновые риски.**

Работы Общества для зарубежных объектов выполнялись по договорам с российскими организациями, имеющими контракты с зарубежными заказчиками, в прямых договорах с зарубежными заказчиками Общество предусматривает 100% авансирование и произведение расчетов в российской валюте. Общество не имеет филиалов, представительств и дочерних обществ, расположенных в других странах. В силу этого, страновые риски связаны с государственными программами направленными на безопасность эксплуатации АЭС, а также социально-экономической и политической стабильностью в стране, на которые Общество не может оказывать влияние.

#### **7.2.2. Региональные риски.**

Общество находится в Московской области, в связи с чем существует риск оттока высококвалифицированных кадров в Москву в конкурирующие компании. Для снижения этого риска в Обществе разработана и ежегодно совершенствуется система мотивации персонала, социальный пакет, а также реализуются мероприятия, способствующие удержанию ключевого персонала.

### **7.2.3. Отраслевые риски по направлениям деятельности.**

К отраслевым рискам Общества относятся:

- изменение политики в области широкомасштабного развития атомной энергетики России, в том числе под влиянием возможных аварий на АЭС и других объектах атомной энергетики и промышленности;
- снижение федеральных целевых программ и, как следствие, сокращение отраслевых заказов.

В связи с этим Общество ведет активную политику по расширению своей деятельности, ищет выходы на новые рынки, в том числе и за счет освоения новых видов деятельности.

### **7.2.4. Финансовые риски.**

#### **Риски, связанные с инфляцией.**

В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Общества прогнозируется и учитывается при составлении финансовых планов Общества.

#### **Риски, связанные с привлечением заемного капитала.**

Структуру заемного капитала Общества составляют внутригрупповые займы. В случае недостатка денежных средств для исполнения обязательств Общество привлекает заемные средства в соответствии с заключенными рамочными договорами (на основании Единого отраслевого порядка проведения операций внутригруппового финансирования, утвержденного приказом Госкорпорации «Росатом» от 27.11.2012 № 1/1098-П с изменениями), ставки устанавливаются на уровне Госкорпорации «Росатом». В целях уменьшения рисков, связанных с колебанием процентных ставок, Общество уменьшает сроки заимствования.

#### **Риски, связанные с изменением валютных курсов.**

В связи с отсутствием валютных операций Общество не подвержено рискам в связи с изменением валютных курсов.

### **7.3. Правовые риски.**

#### **Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность общества.**

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, а также по текущим судебным процессам, участником которых является Общество, может как положительно, так и отрицательно повлиять на финансово-экономические показатели деятельности Общества.

В отчетном периоде отсутствовали существенные текущие судебные процессы Общества и ограничения на распоряжение имуществом и деятельность Общества.

#### **Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства.**

В настоящее время риски, связанные с изменением налогового законодательства, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Общества, являются незначительными.

#### **Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства.**

В связи с отсутствием валютных операций Общество не подвержено рискам применения и изменения законодательства о валютном регулировании и контроле.

#### **7.4. Прочие риски, связанные с деятельностью общества.**

В число прочих рисков, связанных с деятельностью Общества, входят:

- риски обострения конкурентной борьбы, связанные с усилением конкурентами своих позиций по направлениям деятельности, являющимися основными для Общества.
- риски, связанные с неисполнением своих обязательств основными поставщиками.

Для снижения рисков Общество:

- стремится охватывать новые сферы деятельности и рынки;
- для тщательного выбора поставщиков материалов и оборудования осуществляет закупки в соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок.

### **Раздел 8. Результаты финансово-хозяйственной деятельности.**

#### **8.1. Основные производственно-экономические показатели.**

№ п/п	Показатели	План 2016 год	Факт 2016 год	Отклонение, тыс. руб.	Отклонение, %
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за вычетом НДС, акцизов и других обязательных платежей), тыс. руб., в т.ч.:	354 320	149 624	-204 696	-57,8%

1.1	Основная деятельность, тыс. руб.	353 720	148 811	-204 909	-57,9%
1.2	Прочая деятельность, тыс. руб.	600	873	213	35,5%
2	Чистая прибыль (убыток) тыс. руб.	1 051	165 396	164 345	15 637%
3	Производительность труда, тыс. руб. / чел.	1 337	626	-711	-53,2%
4	Управленческие и коммерческие расходы, тыс. руб.	30 981	28 756	-2 225	-7,2%
5	Условно – постоянные затраты (УПЗ), тыс. руб.	224 562	166 238	-58 324	-25,97%

## **8.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2016 год.**

### **Основные положения учетной политики Общества.**

При ведении бухгалтерского учета АО «ЭНИЦ» руководствовалось Федеральным Законом от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкцией по его применению, утвержденными Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 N 94н, положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету, другими нормативными актами и методическими указаниями по вопросам бухгалтерского учета.

Учетная политика организации соответствует принципам единой учетной политики Госкорпорации «Росатом».

### **Активы, обязательства и операции в иностранных валютах**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства в кассе и на счетах в банках, ценные бумаги (за исключением акций), средства в расчетах (за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков), выраженные в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

### **Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или срок не установлен.

Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты.

### **Нематериальные активы**

Первоначальной стоимостью нематериального актива, полученного по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением и обеспечением условий для использования нематериального актива в запланированных целях.

Амортизация по НМА с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

### **Основные средства**

В состав основных средств включаются объекты, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию (независимо от даты начала и окончания государственной регистрации прав собственности на них), стоимостью более 40 000 рублей.

Активы, в отношении которых выполняются условия признания объектов основных средств и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Амортизация объектов основных средств производится исходя из срока их полезного использования линейным способом.

### **Запасы**

При отпуске в производство и ином выбытии МПЗ (за исключением ядерных и делящихся материалов, драгоценных металлов и драгоценных камней) их оценка производится по средней себестоимости по каждой единице учета материалов. В расчет средней оценки единицы учета материалов включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления в течение данного месяца (отчетного). Товары, приобретенные для продажи при осуществлении розничной торговли, оцениваются по стоимости приобретения.

### **Незавершенное производство**

Оценка незавершенного производства производится по фактической производственной себестоимости.

### **Финансовые вложения**

Финансовые вложения отражаются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение (кроме финансовых вложений, по которым можно определить



текущую рыночную стоимость) В бухгалтерской отчетности финансовые вложения отражаются в следующем порядке:

- срок обращения (погашения) которых превышает 12 месяцев после отчетной даты - в составе внеоборотных активов по строке баланса «Финансовые вложения»;
- срок обращения (погашения) которых менее 12 месяцев после отчетной даты - в составе оборотных активов по строке баланса «Финансовые вложения».

### **Займы и кредиты**

Проценты по полученным займам включаются в состав прочих расходов ежемесячно за фактическое количество дней пользования займом.

### **8.3. Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным.**

В 2017 году существенных изменений Учетной политики не планируется.

### **8.4. Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период.**

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
<b>АКТИВ</b>								
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>								
Нематериальные активы	1110	5032	8544	3512	69,79	0,0042	0,0070	0,0028
Основные средства	1150	870498	874938	4440	0,51	0,7212	0,7178	(0,0034)
<i>Здания, машины, оборудование и другие основные средства</i>	1151	842459	839208	(3251)	(0,39)	0,6979	0,6885	(0,0094)
<i>Незавершенные капитальные вложения</i>	1152	28039	35730	7691	27,43	0,0232	0,0293	0,0061
Финансовые вложения	1170	10654	10654	0	0,00	0,0088	0,0087	(0,0001)
Отложенные налоговые активы	1180	0	9019	9019	100	0,0000	0,0074	0,0074
Прочие внеоборотные активы	1190	9891	10536	645	6,52	0,0082	0,0086	0,0004
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>896075</b>	<b>913691</b>	<b>17616</b>	<b>1,97</b>	<b>0,7424</b>	<b>0,7496</b>	<b>0,0072</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>								
Запасы	1210	250904	239411	(11493)	(4,58)	0,2079	0,1964	(0,0114)
<i>сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i>	1211	3323	2865	(458)	(13,78)	0,0028	0,0024	(0,0004)
<i>затраты в незавершенном производстве</i>	1212	244618	233742	(10876)	(4,45)	0,2027	0,1918	(0,0109)

готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2801	2804	3	0,11	0,0023	0,0023	0,0000
Товары отгруженные	1214	162	0	(162)	(100,00)	0,0001	0,0000	(0,0001)
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1	1	0	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
Дебиторская задолженность	1230	21289	39634	18345	86,17	0,0176	0,0325	0,0149
<i>Расчеты с покупателями и заказчиками</i>	1231	20383	38816	18433	90,43	0,0169	0,0318	0,0150
<i>Авансы выданные</i>	1232	643	167	(476)	(74,03)	0,0005	0,0001	(0,0004)
<i>Прочие дебиторы</i>	1233	263	651	388	147,53	0,0002	0,0005	0,0003
Финансовые вложения	1240	16278	16278	0	0,00	0,0135	0,0134	(0,0001)
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	21925	8907	(13018)	(59,38)	0,0182	0,0073	(0,0109)
Прочие Оборотные активы	1260	598	976	378	63,21	0,0005	0,0008	0,0003
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>310995</b>	<b>305207</b>	<b>(5788)</b>	<b>(1,86)</b>	<b>0,2576</b>	<b>0,2504</b>	<b>(0,0072)</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1207070</b>	<b>1218898</b>	<b>11828</b>	<b>0,97</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
<b>ПАССИВ</b>								
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>								
Уставный капитал	1310	936323	936323	0	0,00	0,7757	0,7682	(0,0075)
Резервный капитал	1360	3989	5090	1101	27,60	0,0033	0,0042	0,0009
Резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	320	324	4	1,25	0,0003	0,0003	0,0000
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	3669	4766	1097	29,90	0,0030	0,0039	0,0009
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	34295	172361	138066	402,58	0,0284	0,1414	0,1130
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>974607</b>	<b>1113774</b>	<b>139167</b>	<b>14,28</b>	<b>0,8074</b>	<b>0,9138</b>	<b>0,1063</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>								
Отложенные налоговые обязательства	1420	227	0	(227)	(100,00)	0,0002	0,0000	(0,0002)
Оценочные обязательства	1430	1505	1505	0	0,00	0,0012	0,0012	0,0000
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>1732</b>	<b>1505</b>	<b>(227)</b>	<b>(13,11)</b>	<b>0,0014</b>	<b>0,0012</b>	<b>(0,0002)</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>								
Заемные средства	1510	174 212	36316	(137896)	(79,15)	0,1443	0,0298	(0,1145)
Кредиторская задолженность	1520	15514	27081	11567	74,56	0,0129	0,0222	0,0094
<i>поставщики и подрядчики</i>	1521	4745	12877	8132	171,38	0,0039	0,0106	0,0066
<i>авансы полученные</i>	1522	2109	2192	83	3,94	0,0017	0,0018	0,0001
<i>задолженность перед персоналом</i>	1523	55	28	(27)	(49,09)	0,0000	0,0000	0,0000
<i>задолженность перед государственными фондами</i>	1524	23	2067	2044	8886,96	0,0000	0,0017	0,0017
<i>задолженность по налогам и сборам</i>	1525	5330	6440	1110	20,83	0,0044	0,0053	0,0009
<i>прочие кредиторы</i>	1526	3252	3477	225	6,92	0,0027	0,0029	0,0002
Доходы будущих периодов	1530	369	280	(89)	(24,12)	0,0003	0,0002	(0,0001)
Оценочные обязательства	1540	40636	39942	(694)	(1,71)	0,0337	0,0328	(0,0009)
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>230731</b>	<b>103619</b>	<b>(127112)</b>	<b>(55,09)</b>	<b>0,1911</b>	<b>0,0850</b>	<b>(0,1061)</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1207070</b>	<b>1218898</b>	<b>11828</b>	<b>0,97</b>	<b>1,0000</b>	<b>1,0000</b>	<b>0</b>

За период с 01.01.2016 по 31.12.2016 существенно изменились следующие строки баланса:

- увеличился показатель строки 1152 «Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС» на 7 691 тыс. руб. в результате вложений в 2016 году в наружные сети канализации и водопровода;
- уменьшился показатель строки 1210 «Запасы» на 11 493 тыс. рублей в результате уменьшения затрат в незавершенном производстве;
- увеличился показатель строки 1230 «Дебиторская задолженность» на 18 345 тыс. рублей в связи с закрытием актов в декабре 2016 года с оплатой в 2017 году;
- увеличился показатель строки 1370 «Нераспределенная прибыль/непокрытый убыток» на 138 066 тыс. рублей. Причиной этого явилось получение прибыли в размере 165 395 тыс. руб. с одной стороны и выплатой дивидендов в размере 27 329 тыс. руб. с другой;
- уменьшился показатель строки 1510 «Краткосрочные заемные средства» на 137 896 тыс. рублей в результате погашения займа.

Другие, значительные в процентном выражении, изменения строк баланса не имели существенного значения в силу своего малого удельного веса в валюте баланса.

#### **8.5. Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках общества за отчетный период.**

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изменение в % относительно прошлого периода	Пояснения
Выручка	2110	149 624	117 260	32 364	28	
Себестоимость продаж	2120	(128 043)	(103 913)	(24130)	23	
Валовая прибыль (убыток)	2100	21 581	13 347	8234	62	
Управленческие расходы	2220	(28 756)	(32 464)	3708	(11)	
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(7 175)	(19 117)	11942	(62)	
Доходы от участия в других организациях	2310	233 000	46 942	186058	396	получение дивидендов в 2016 г.
Проценты к получению	2320	423	34	389	1 144	
Проценты к уплате	2330	(17 504)	(18 417)	913	(5)	
Прочие доходы	2340	13 591	20 376	(6785)	(33)	
Прочие расходы	2350	(66 185)	(8 063)	(58 122)	721	списание расходов с производства, не давшего результата
Прибыль (убыток) до	2300	156 150	21 755	134395	618	получение

налогообложения						дивидендов в 2016 г.
Текущий налог на прибыль	2410	0	0	0	0	
в т.ч. постоянные налоговые обязательства	2421	40 475	9 587	30888	322	получение дивидендов в 2016 г.
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	1 198	(10 426)	11624	(111)	уменьшение незавершенного производства на конец года
Изменение отложенных налоговых активов	2450	8 047	15 662	(7615)	(49)	сменьшение налогового убытка в 2016 году
Прочее	2460	0	(5 058)	5058	(100)	стсутствие факта списания отложенного налогового актива в 2016 году
Чистая прибыль	2400	165 395	21 933	143462	654	получение дивидендов в 2016 г.
Результат от прочих операций, не включаемых в расчет чистой прибыли	2520	0	0	0	0	
Совокупный финансовый результат периода	2500	165 395	21 933	143462	654	получение дивидендов в 2016 г.

По итогам работы за 2016 год Общество на 28% увеличило выручку от реализации (с 117,260 млн. руб. в 2015 году до 149 624 млн. руб. в 2016 году). С этим связано и увеличение себестоимости выполненных работ на 23,2%.

Положительные факторы повлиявшие на финансовый результат периода:

- получение дивидендов от АО «ИКБВ»;
- доход от восстановления резервов по оценочным обязательствам, связанным с расчетами с персоналом (резерв, начисленный в 2015 году, восстановлен в связи со снижением премии по результатам КПЭ);
- оптимизация и снижение затрат;
- уменьшение процентов за пользование заемными средствами.

#### 8.6. Дополнительные финансовые показатели деятельности за отчетный период.

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, тыс. руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	1 114 054
2.	Уставный капитал (тыс. руб.)	936 323
3.	Резервный фонд (тыс. руб.)	5 090
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%)	118,98%
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3) (%)	118 34%

За отчетный период чистые активы уменьшились на 139 078 тыс. руб., или на 14,26 процентов. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 177 731 тыс. руб. Чистые активы составляют 118,98 процентов от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 172 641 тыс. руб. Чистые активы составляют 118,34 процентов от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

**8.7. Сумма уплаченных налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.).**

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)	Задолженность по уплате (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации
1.	Налог на добавленную стоимость	(4 104)	(26 724)	25 801	(5 027)
2.	Налог на имущество	(252)	(1 256)	1 011	(497)
3.	Налог на прибыль				
5.	Земельный налог	(27)	(58)	70	(15)
6.	Акцизы				
7.	Экспортные таможенные пошлины				
8.	Импортные таможенные пошлины				
9.	Налог на доходы физических лиц	(944)	(14 734)	14 786	(892)
10.	Транспортный налог	(3)	(43)	36	(10)
11.	Страховые взносы	91	(33 556)	31 465	(2000)
12.	Налог на добычу полезных ископаемых				
13.	Охрана окружающей среды	(10)	(20)	37	7
14.	Водный налог				
15.	Прочие налоги	7	(47)	40	
	Итого	(5 242)	(76 438)	73 246	(8 434)

### 8.8. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных организацией.

В период с 29.02.2016 по 25.10.2016 проводилась выездная налоговая проверка за 2013-2014 годы, акт вручен 30.12.2016. На момент составления годового отчета решение налоговым органом не сформировано.

### 8.9. Сведения о кредиторской задолженности общества (тыс. руб.).

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	Долгосрочные кредиты и займы, в том числе	-	-
1.1.	Просроченная задолженность по долгосрочным кредитам и займам	-	-
2.	Краткосрочные кредиты и займы, в том числе	174 212	36 316
2.1.	Просроченная задолженность по краткосрочным кредитам и займам	-	-
3.	Кредиторская задолженность, в т.ч.:	15 514	27 081
3.1.	Поставщики и подрядчики, в том числе	4 745	12 877
3.1.1.	Просроченная задолженность перед поставщиками и подрядчиками	0	0
3.2.	Задолженность перед персоналом, в том числе	55	28
3.2.1.	Просроченная задолженность перед персоналом	-	-
3.3.	По социальному страхованию и обеспечению	23	2 067
3.4.	Задолженность перед дочерними обществами		
3.5.	Задолженность перед бюджетом	5 330	6 440
3.6.	Авансы полученные	2 109	2 192
3.7.	Прочие кредиторы	3 252	3 477
4.	Общая сумма кредиторской задолженности (стр.1+2+3)	189 726	63 397

### 8.10. Сведения о дебиторской задолженности общества (тыс. руб.).

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в т. ч.:	21 289	39 634
1.1.	Задолженность акционеров по взносам в уставный капитал.	-	-
1.2.	Просроченная дебиторская задолженность	0	0
2.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	-	-
2.1.	Просроченная дебиторская задолженность		
3.	Общая сумма дебиторской задолженности (стр. 1+2)	21 289	39 634

### 8.11. Сведения о резервном фонде.

В соответствии с Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% процентов уставного капитала в сумме 21 933 тыс. рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, тыс. руб.
Сформированный резервный фонд	4 766
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда	1 097
Сумма использования резервного фонда	-

Резервный фонд Общества сформирован в размере 0,51% процентов от размера уставного капитала, определенного уставом.

В отчетном году резервный фонд не использовался.

### Раздел 9. Раскрытие информации об устойчивом развитии и существенных аспектах деятельности общества (Стандарт по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» - GRI Standards).

Деятельность Общества в области устойчивого развития построена на следующих общих принципах:

✓ соблюдение требований законодательства и обязательств, принятых Обществом. В своей деятельности Общество неукоснительно соблюдает требования законодательства Российской Федерации и стремится к выполнению принятых на себя обязательств;

✓ учет интересов и ожиданий заинтересованных сторон. В процессе своей деятельности Общество стремится к соблюдению баланса интересов всех заинтересованных сторон;

✓ соблюдение прав человека. Общество признает неприкосновенность прав человека и стремится к недопущению любых форм нарушения прав человека, в том числе трудовых прав и права на благоприятную окружающую среду. Общество признает работников своим важнейшим активом и стремится к обеспечению их благополучия, профессионального и личного роста, являющихся залогом устойчивого развития Общества. Особое внимание Общество уделяет вопросам охраны труда, промышленной безопасности и охраны здоровья, рассматривая человеческую жизнь как высшую ценность;

✓ охрана окружающей среды и безопасность использования атомной энергии. Надежная и безопасная эксплуатация АЭС — основной приоритет деятельности Госкорпорации «Росатом». АО «ЭНИЦ» как предприятие

Госкорпорации «Росатом» и дочернее общество АО «Концерн Росэнергоатом» участвует в реализации задач в этой области;

✓ информационная прозрачность. Общество стремится к повышению информированности заинтересованных сторон обо всех аспектах своей деятельности и обеспечению достоверности, содержательности и оперативности предоставляемой им информации.

### **9.1. Охраны окружающей среды и экологическая политика**

Общество стремится бережно относиться к окружающей среде и отдает приоритет превентивным мерам, направленным на минимизацию влияния своей деятельности на природную среду, среду обитания человека и производственную среду.

Для этих целей Общество осуществляет весь доступный и практически реализуемый комплекс мер по предупреждению травмирования и ухудшения здоровья работников, стремится к рациональному использованию природных ресурсов, разрабатывает и внедряет программы в области охраны окружающей среды. В отчетном году в Обществе не произошло ни одного несчастного случая/промышленной аварии.

Принципы природоохранной деятельности и обязательства Общества в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды основаны на Экологической политике ОАО «Концерн Росэнергоатом», утвержденной к применению приказом Общества. С учетом специфики своей деятельности – проведение научных исследований и экспериментов с использованием пара и питательной воды - Общество не оказывает значимого влияния на загрязнение окружающей среды.

### **9.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами.**

Взаимодействие с заинтересованными сторонами – один из основополагающих аспектов политики Общества в сфере устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности. Заинтересованными сторонами являются юридические и физические лица, на которых деятельность Общества способна оказывать значительное влияние и которые со своей стороны способны влиять на деятельность и реализацию стратегии Общества.

Основные заинтересованные стороны:

- работники Общества;
- единственный акционер Общества;
- потребители услуг;
- поставщики товаров и услуг;
- органы государственной власти.



Общество стремится обеспечивать самый высокий уровень открытости и прозрачности своей деятельности, поддерживает активные коммуникации со всеми заинтересованными сторонами, своевременно предоставляя им существенную информацию по всем аспектам своей деятельности, реагируя на запросы и пожелания заинтересованных сторон.

Руководство Общества последовательно реализует принципы информационной политики: своевременность и доступность раскрываемой информации, ее достоверность и полнота при соблюдении разумного баланса между открытостью и коммерческими интересами Общества. Для успешной реализации политики прозрачности применяются доступные формы коммуникаций, в том числе публичный годовой отчет, интернет-сайт.

## **Глоссарий.**

**Атомная станция** — ядерная установка для производства энергии в заданных режимах и условиях применения, располагающаяся в пределах определенной проектом территории, на которой для осуществления этой цели используется ядерный реактор (реакторы) и комплекс необходимых систем, устройств, оборудования и сооружений с персоналом.

**Безопасность АЭС** — свойство атомной станции при нормальной эксплуатации и нарушениях нормальной эксплуатации, включая аварии, ограничивать радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду установленными пределами.

**Ввод в эксплуатацию** — процесс, во время которого системы и оборудование энергоблока АЭС или АЭС в целом начинают функционировать и проверяется их соответствие проекту. Процесс включает предпусковые наладочные работы, физический и энергетический пуски, опытно-промышленную эксплуатацию и завершается сдачей АЭС в промышленную эксплуатацию.

**Водо-водяной энергетический реактор** — корпусной энергетический реактор с водой под давлением, в котором вода выступает в качестве теплоносителя, замедлителя и отражателя нейтронов.

**Испытательная лаборатория** - юридическое лицо, аккредитованное в установленном порядке для проведения исследований (испытаний) и измерений продукции.

**Орган по сертификации** - орган по сертификации - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, аккредитованные в соответствии с

законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации для выполнения работ по сертификации.

**Реактор большой мощности канальный** — канальный водографитовый энергетический реактор электрической мощностью, равной и более 1 ГВт, с кипением воды в технологических каналах и прямой подачей насыщенного пара из сепараторов в турбины.

**Сертификация** - форма осуществляемого органом по сертификации подтверждения соответствия объектов требованиям технических регламентов, документам по стандартизации или условиям договоров.

### **Список сокращений.**

**АЭС** - атомная станция

**АСУ ТП** - автоматизированная система управления технологическими процессами

**ВВЭР** - водо-водяной энергетический реактор

**ГЦНА** – главный циркуляционный насосный агрегат

**ЕОСЗ** - Единый отраслевой стандарт закупок

**ЕУСОТ** - Единая унифицированная система оплаты труда

**КПЭ** - ключевые показатели эффективности

**ПОК** – программа обеспечения качества

**ПС СУЗ** - поглощающие стержни системы управления и защиты

**РБМК** - реактор большой мощности канальный

**САРЗ ТА** - система автоматического регулирования и защиты турбинных агрегатов

**УТВС** – усовершенствованная тепловыделяющая сборка

### **Приложения:**

- Бухгалтерская (финансовая) отчетность;
- Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности;
- Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления.