

Годовой отчет 2015

«Утвержден Решением Единственного акционера АО «АТОМПРОЕКТ»

№ 204 от « 27 » июня 2016 г.

Президент АО «НИАЭП»,
Управляющей организации
АО «АТОМПРОЕКТ»

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'В.И. Лимаренко', written in a cursive style.

В.И. Лимаренко

СОДЕРЖАНИЕ

Информация об Отчете и его подготовке	4
Обращение президента	6
Общие сведения об Обществе	8
Ключевые события 2015 года	10
Стратегия развития Общества	14
Положение Общества в отрасли.....	15
География присутствия	17
Стратегия развития	18
Бизнес-модель деятельности Общества	24
Управление производственным капиталом	26
Обеспечение безопасности проектов Общества	30
Развитие технологий проектирования	32
Управление финансовым капиталом	36
Информация о ценных бумагах	39
Дивидендная политика	41
Инвестиционная деятельность Общества	42
Развитие интеллектуального капитала	46
Интеллектуальная собственность.....	47
Научная деятельность.....	48
Управление человеческим капиталом	52
Сведения о системе оплаты труда и вознаграждения	59
Оценка результативности деятельности.....	61
Обеспечение безопасности труда	62
Управление социально-репутационным капиталом	65
Воздействие на экономику регионов присутствия.....	66
Воздействие на социальную сферу регионов присутствия	66
Социальная политика Общества	66
Благотворительная деятельность.....	71
Взаимодействие с образовательными учреждениями	71
Управление экологическим капиталом	74
Экологическая политика Общества	76
Информация о деятельности Единственного акционера и единоличного исполнительного органа.....	78
Корпоративное управление	78
Система комплаенса	83
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью	85
Политика в области защиты активов.....	87
Управление закупками.....	90
Управление имуществом активами	92
Список сокращений	93
Глоссарий	94
Приложения	95
12.1. Сведения о раскрытии элементов отчетности в соответствии с требованиями ГК «Росатом»	95
12.2. Общие стандартные элементы отчетности GRI4.....	98
12.3. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества	100
12.4. Аудиторское заключение.....	107
12.5. Заключение службы внутреннего контроля и аудита.....	111
12.6. Риски Общества	112
12.7. Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов	114
12.8. Показатель G4-10	115
12.9. Организационная структура Общества.....	116
12.10. Основные локальные нормативные акты в области корпоративного управления, в том числе принятые в отчетном году	118
12.11. Компетенции генерального директора	119
12.12. Общее количество и текучесть кадров в течение отчетного периода	120
12.13. Таблица учета замечаний представителей заинтересованных сторон	121
12.14. Общественное заверение представителями Комиссии заинтересованных сторон Общества.....	122
12.15. Разрешение на информационный обмен	123
12.16. Анкета обратной связи.....	124

Тема годового отчета (далее – отчет) определена конкурентными преимуществами компании в области управления знаниями, и представляет результаты работы АО «АТОМПРОЕКТ» (далее – Общество) за 2015 год этой плоскости. Отчет Общества носит интегрированный характер и отражает позицию Общества по устойчивому развитию с учетом запросов представителей различных заинтересованных сторон: партнеров и акционеров, органов власти, экологических организаций, представителей местных сообществ в регионах присутствия Общества и других заинтересованных сторон.

В настоящем Отчете отражена деятельность Общества за период с 01 января по 31 декабря 2015 года. Предыдущий интегрированный отчет Общества был выпущен 2 июля 2015 года.

Заявление об ограничении ответственности за публикацию прогнозных данных

В Отчете содержатся планы и намерения на средне- и долгосрочную перспективу. Планы носят прогнозный характер, и их реализация зависит, в том числе от ряда экономических, политических и правовых факторов, находящихся вне зоны влияния Общества (мировая финансово-экономическая и политическая ситуация, положение на рынках, изменения налогового, таможенного и экологического законодательства и пр.). По этой причине фактические результаты могут отличаться от прогнозных заявлений.

Публичный годовой отчет АО «АТОМПРОЕКТ» за 2015 год подготовлен в соответствии с:

- Международным стандартом Руководство GRI G4 (Core option)
- Международным стандартом интегрированной отчетности
- Стандартами серии AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability
- Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 (ред. от 22.12.2014)
- Положением Центрального банка Российской Федерации «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» от 30.12.2014 № 454-п
- Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»
- Рекомендациями Российского Союза промышленников и предпринимателей (РСПП) по использованию базовых индикаторов результативности деятельности компаний
- Кодексом этики Госкорпорации «Росатом»
- Политикой и Стандартом Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности.

Существенность информации

Процесс определения содержания Отчета

Приоритетная тема отчета определена менеджментом Общества и представителями основных заинтересованных сторон в ходе диалога. Приоритетная темы настоящего Отчета: «Управление знаниями».

Процесс определения существенности

В соответствии с Руководством в области устойчивого развития

GRI G4 и Международным Стандартом интегрированной отчетности при разработке Отчета работы по определению существенных аспектов состояли из этапов:

1. Анкетирование представителей топ-менеджмента Общества.
2. Проведение заочного диалога с представителями заинтересованных сторон.
3. Составление матрицы существенности на основании результатов анкетирования и запросов, полученных в ходе диалога.
4. Спецификация раскрываемой информации на основе матрицы существенности (Рис. 1).

В Отчете раскрыто 9 индикаторов GRI (по существенным аспектам деятельности) и 6 показателей результативности АО «АТОМПРОЕКТ».

Структура Отчета

В Отчете описываются стратегические направления деятельности Общества, информации об отчете посвящена его первая глава. Вторая глава Отчета раскрывает основные результаты деятельности и роль управления капиталами в процессе создания стоимости. Третья глава посвящена принципам развития системы управления Обществом и реализации принципов устойчивого развития.

Границы отчета

В границы Отчета входит деятельность АО «АТОМПРОЕКТ» в Российской Федерации и других странах. В силу специфики деятельности Общества и обязанности соблюдения государственной тайны информация по деятельности в сфере ядерного оружейного комплекса не раскрывается. Поставки от АО «АТОМПРОЕКТ» до конечного потребителя включают участие коммерческих организаций. В договорах с данными организациями указано о запрете передачи информации третьим лицам.

Настоящий Отчет полностью охватывает деятельность АО «АТОМПРОЕКТ» в 2015 году.

Отчет включает данные бухгалтерской отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) за 2015 финансовый год ([Приложение 12.3](#)).

В отчетном периоде Общество не имело дочерних и зависимых обществ (ДЗО), не участвовало в совместных предприятиях и не передавало свои функции внешним подрядчикам. Представительство Общества в Москве не является самостоятельным юридическим лицом, в связи с чем информация об итогах деятельности Общества в 2015 году представлена консолидировано.

В качестве региона присутствия Общество рассматривает территорию фактического расположения офиса компании — Санкт-Петербург. Регионы, где реализуются текущие проекты Общества, отражены в разделе [География присутствия](#).

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

В ходе подготовки Годового отчета проводились опросы и анкетирования представителей заинтересованных сторон (членов Комиссии заинтересованных сторон Общества, состав комиссии размещен на сайте Общества www.atomproekt.com) и топ-менеджмента Общества, заочный Диалог по определению приоритетной темы отчета, диалог по обсуждению приоритетных тем отчета, общественные слушания и общественное заверение отчета. В Отчете учтены запросы представителей заинтересованных сторон, высказанные в ходе взаимодействия, информация представлена в [Приложении 12.13](#). Протоколы по итогам мероприятий по взаимодействию с представителями заинтересованных сторон, а также анкета обратной связи размещены на сайте Общества www.atomproekt.com.

Верификация Отчета

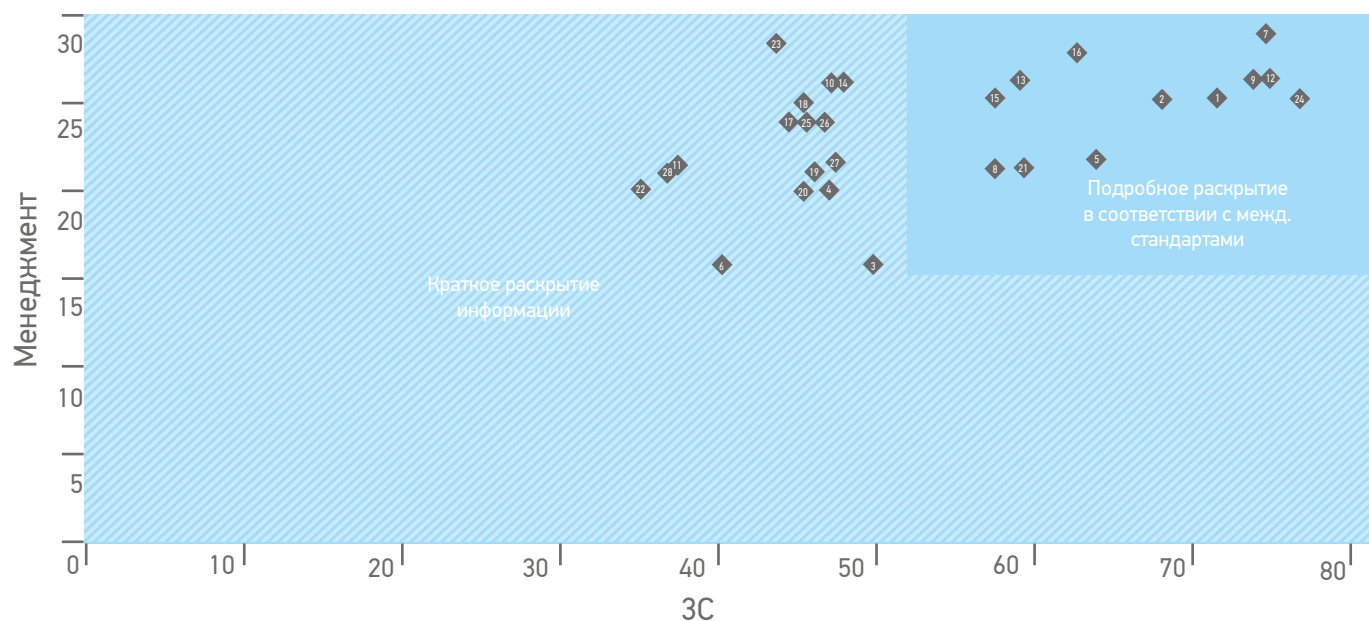
Отчет прошел независимую аудиторскую проверку в части финансовой информации ([Приложение 12.4](#)), проверку нефинансовой отчетности со стороны службы внутреннего контроля и аудита АО «АТОМПРОЕКТ» ([Приложение 12.5](#)), а также Общественное заверение представителями Комиссии заинтересованных сторон Общества ([Приложение 12.14](#)).

Контактная информация для вопросов по содержанию Отчета

Начальник группы по связям с общественностью
Путронен Екатерина Евгеньевна, EERPutronen@atomproekt.com,
+7 (812) 339-15-32.

Рис. 1. Матрица существенности

1. Экономическая результативность	15. Здоровье и безопасность на рабочем месте
2. Присутствие на рынках	16. Обучение и образование
3. Закупочные процедуры	17. Работа с кадровым потенциалом
4. Диверсификация и развитие перспективных сегментов бизнеса	18. Социальное обеспечение работников
5. Инвестиции	19. Механизм подачи жалоб на практику трудовых отношений
6. Маркетинговые коммуникации	20. Общественная политика (благотворительная деятельность, информирование населения и пр.)
7. Инновационная деятельность	21. Противодействие коррупции
8. Местные сообщества	22. Сотрудничество Компании с местными предприятиями
9. Соответствие проентов нормам и требованиям регионов присутствия	23. Международное сотрудничество в области мирного использования атомной энергии
10. Оценка проектов Общества заказчиками и поставщиками	24. Обеспечение эффективного сооружения новых энергоблоков
11. Маркировка продукции в контексте авторства проектов, разработанных Обществом	25. Обеспечение общественной приемлемости проектов атомной энергетики и промышленности
12. Продукция и услуги	26. Совершенствование механизмов управления
13. Занятость	27. Управление рисками
14. Политика взаимоотношений сотрудников и менеджмента	28. Внутренний контроль и аудит



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА

Уважаемые коллеги и партнеры!

В 2015 году, в год 70-летия российской атомной отрасли, завершилось формирование Инжинирингового дивизиона, начавшееся три года назад с передачи АО «НИАЭП» функций единоличного исполнительного органа строительной компании «Атомстройэкспорт». В 2014 году частью Объединенной компании НИАЭП-АСЭ стал крупнейший проектный институт — АО «Атомэнергопроект». А в декабре 2015 года в контур управления АО «НИАЭП» была включена авторитетная проектная организация – Санкт-Петербургский АО «АТОМПРОЕКТ». Таким образом, Группа компаний ASE, возглавляемая АО «НИАЭП», стала центром инжиниринговых компетенций атомной отрасли.

Созданная объединенная организация ориентирована на усиление позиций на международном рынке за счет интеграции компетенций и оптимизации производственных связей в единой команде предприятий. Именно в такой конфигурации мы являемся наиболее конкурентоспособными и можем эффективно расширять портфель заказов.

Сегодня Группа компаний ASE является одним из лидеров мирового атомного инжинирингового бизнеса, занимая более 30% глобального рынка сооружения АЭС и осуществляя свою деятельность более чем в 20 странах.

Одним из индикаторов правильности выбранного нами курса является рост финансово-экономических показателей. В 2015 году портфель зарубежных заказов достиг 70 миллиардов долларов США, что выше плановых показателей на 3,2 миллиарда долларов. Выручка объединенной компании увеличилась по сравнению с сопоставимым контуром 2013 года более чем в 1,6 раза, достигнув 166,6 миллиардов рублей. При этом, доля зарубежной выручки составляет 60%. Производительность труда за два последних года выросла в 1,6 раза в сопоставимых ценах.

Что касается других важных результатов года, то хочу отметить своевременную передачу заказчику третьего блока Ростовской станции, подъем купола гермооболочки здания реактора четвертого энергоблока АЭС «Тяньвань»



Президент
Группы компаний ASE
В. И. Лимаренко

в Китае на два месяца раньше установленного графиком срока, подписание акта сдачи-приемки энергоблока в Бушере (Иран), подписание контракта в Бангладеш.

Одним из наших главных объектов является Нововоронежская АЭС-2. Успешное завершение в 2015 году холодно-горячей обкатки на первом блоке продемонстрировало, что первая в мире атомная станция поколения 3+ готова к пуску. 24 марта 2016 года началась загрузка ядерного топлива в реактор. Это большая победа наших проектировщиков, вложивших в этот проект свои знания и талант, наших строителей, ни на минуту не прекращавших работу на площадке, наших монтажников, собравших и соединивших воедино сложнейшие системы блока, наших наладчиков, заставивших работать все инновационное оборудование, наших специалистов по поставкам и закупкам, заботившихся о том, чтобы строительство всегда было обеспечено всем необходимым, и в целом — всех наших сотрудников, приближавших каждый на своем рабочем месте момент пуска станции.

Мы продолжаем развивать уникальную технологию Multi-D. Эта разработка — одно из наших конкурентных преимуществ. Она позволяет сокращать сроки строительства с одновременным повышением производительности труда, качества работ и безопасности при снижении стоимости проектов. Благодаря именно этой технологии нам удалось в 2014 году обеспечить досрочный пуск третьего блока Ростовской АЭС, а в 2015 мы успешно выдерживали сроки очень жесткого графика по строительству Белорусской АЭС. В Республике Беларусь мы строим два блока одновременно, отработывая приемы тиражирования проектов.

На базе интегрированной компании мы приступили к решению уникальной не только в рамках отрасли, но и всей страны задачи по созданию единого информационного пространства. Оно позволит формировать рабочие группы независимо от территориальной привязанности и при необходимости быстро менять способы и инструменты работы. По сути, это означает, что на базе Группы компаний ASE создается эталон процессов современного проектирования сложных инженерных объектов.

В непростой ситуации растущей конкуренции как на рынке сооружения АЭС, так и на рынке неатомной электрогенерации в целом конкурентоспособный уровень LCOE является одним из ключевых факторов успеха. Именно поэтому важнейшей целью для нас является не просто

создание надежных атомных станций, но и выработка технологий проектирования, строительства и управления проектами, которые позволят обеспечить устойчивое развитие компании на долгие годы. Важный инструмент для этого — Производственная система «Росатом», которую мы активно внедряем на всех наших строительных площадках. В проектировании ее аналогом являются LEAN-технологии, внедрение которых позволит нам более эффективно тиражировать проекты. Эти инструменты — еще один наш ресурс повышения конкурентоспособности.

Подход к устойчивому развитию Группы компаний ASE сформирован в рамках определения Международной комиссии ООН по окружающей среде и развитию. Мы уделяем особое внимание всем аспектам устойчивого развития — здоровью и благополучию сотрудников, развитию регионов присутствия, благотворительности и пр. В 2015 году мы поддержали 59 проектов по экологии, культуре, спорту, патриотическому воспитанию молодежи. Главным для нас является понимание того, что мы не только оставим в наследие будущим поколениям уникальные и сложнейшие объекты, но и в ходе их реализации сохраним природные ресурсы.

Для нас, как для инжиниринговой компании, активно работающей не только на российском, но и на зарубежных рынках, очень важна информационная открытость. Мы понимаем, что отношение к атомной энергетике напрямую зависит от качества и объема информации, доступной широкому кругу заинтересованных сторон, поэтому считаем годовой отчет одним из эффективных инструментов информирования. Не без гордости отмечу, что в последние годы наши годовые отчеты традиционно получают высокие оценки на отраслевом, национальных и международных конкурсах.

Выпуская отчеты, соответствующие международным требованиям, мы стремимся к тому, чтобы любой представитель заинтересованных сторон смог проследить эволюцию нашей компании, увидеть ключевые изменения, оценить реализацию стратегических задач и устойчивость нашего бизнеса.

Надеемся, что этот отчет даст возможность всем стейкхолдерам познакомиться с результатами 2015 года и нашими планами и намерениями на будущее. А мы продолжим развиваться по всем направлениям деятельности, создавая мощный инжиниринговый дивизион российской атомной отрасли.

Полное фирменное наименование Общества:
Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт энергетических технологий «АТОМПРОЕКТ»
Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «АТОМПРОЕКТ»

Общество является многопрофильной организацией, выполняющей значительный объем уникальных проектных, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в области создания новейших ядерных технологий, объектов атомной промышленности, энергетики.

Основными видами деятельности Общества являются проектирование промышленных объектов, разработка технологий, конструирование, изготовление и поставка оборудования и изделий, научные исследования, экспертиза технической документации в области использования атомной энергии, ядерной и радиационной безопасности.

В составе Общества отсутствуют подразделения с имущественным фактическим или потенциальным отрицательным воздействием на местные сообщества, в связи с тем, что основная деятельность предполагает работу офисного характера.

В соответствии с Общероссийским классификатором форм собственности (ОКФС) Общество относится к частной собственности.

В соответствии с Общероссийским классификатором организационно правовых форм (ОКОПФ) Общество относится к акционерным обществам. Акционерный капитал – это собственный капитал акционерного общества. Он равен ее совокупным активам за вычетом совокупных обязательств. В 2015 году размер уставного капитала Общества не изменился.

Место нахождения Общества: 197183, Санкт-Петербург, улица Савушкина, дом 82.

Аудитором Общества является Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли» (Решение единственного акционера № 182 от 30.06.2015) (далее – ООО «Нексия Пачоли»).

ООО «Нексия Пачоли» расположено по адресу: Россия, 115184, Москва, ул. Большая Татарская, д. 7, корпус 2, тел.: + 7 (495) 640-64-52, 221-24-15, 640-64-53, электронная почта: racioli@racioli.ru

Руководитель ООО «Нексия Пачоли»
Романова Светлана Игоревна.

В настоящее время ООО «Нексия Пачоли»:

- входит в СРО НП Гильдия энергоаудиторов (регистрационный номер СРО–Э–007), СРО НП «Энергопроект» (регистрационный номер СРО–П–068–02122009);
- имеет лицензию ФСБ на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (степень «Совершенно секретно»);
- имеет сертификат соответствия системы менеджмента качества требованиям ISO 9001–2008.

Ведение реестра акционеров Общества осуществляет Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» (протокол заседания Совета директоров № 5 от 10.03.2009) (далее – АО «Регистратор Р.О.С.Т.»).

АО «Регистратор Р.О.С.Т.» является профессиональным участником рынка ценных бумаг и ведущим свою деятельность на основании лицензии ФКЦБ России № 10-000-1-00264 от 03.12.2002.

АО «Регистратор Р.О.С.Т.» расположено по адресу: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, e-mail: rrost@rrost.ru.

Единственным акционером Общества является Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (АО «Атомэнергопром», ОГРН 1077758081664), которому принадлежат 100% акций Общества.

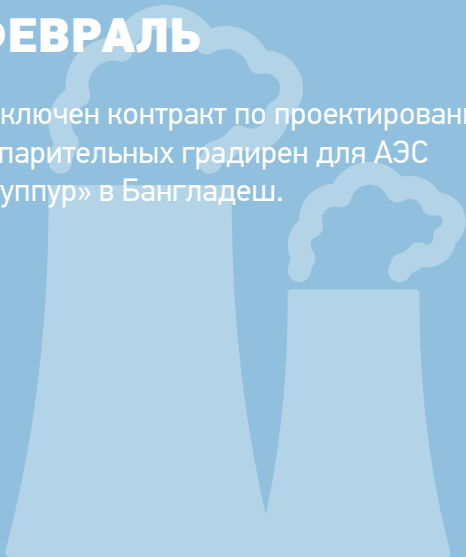
Общество имеет зарегистрированное в г. Москве представительство, адрес местонахождения: 119017, г. Москва, пер. Пыжевский, дом 5, корп. 1 (не является отдельным юридическим лицом).

Реорганизация Общества завершена 2 декабря 2015 года путем передачи полномочий единоличного исполнительного органа АО «АТОМПРОЕКТ» управляющей организации – АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (АО «НИАЭП»), в связи с чем настоящий Отчет является первым для АО «АТОМПРОЕКТ» в данном статусе и содержит фактические показатели результативности за 2015 год и прогнозы на перспективу.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2015 ГОДА

ФЕВРАЛЬ

Заключен контракт по проектированию испарительных градирен для АЭС «Руппур» в Бангладеш.



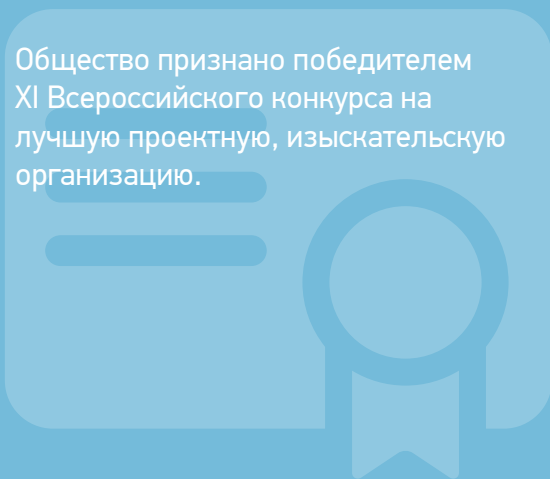
МАРТ

Общество награждено знаком отличия «Надежный поставщик» по версии крупнейшего в России портала электронных торгов «Фабрикант».



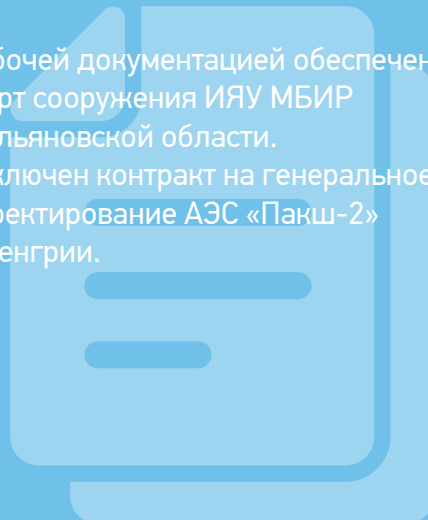
АВГУСТ

Общество признано победителем XI Всероссийского конкурса на лучшую проектную, изыскательскую организацию.



СЕНТЯБРЬ

Рабочей документацией обеспечен старт сооружения ИЯУ МБИР в Ульяновской области. Заключен контракт на генеральное проектирование АЭС «Пакш-2» в Венгрии.



ИЮНЬ

Общество выступило организатором VI научно-технической конференции молодых ученых и специалистов атомной отрасли «КОМАНДА». Общество выступило соорганизатором семинара-практикума МАГАТЭ, посвященного учету аспектов глубоководной защиты при модернизации систем контроля и управления АЭС.

ИЮЛЬ

Работники Общества стали победителями III Всероссийского конкурса «Лучший по профессии в комплексе капитального строительства атомной отрасли» в номинациях «Проектирование», «Ценообразование и сметное дело». В рамках Национальной налоговой премии Обществу присуждено звание «Предприятие высокой налоговой культуры».

НОЯБРЬ

На общественных слушаниях в г. Сосновый Бор одобрены материалы по обоснованию безопасности воздействия на окружающую среду замещающих мощностей Ленинградской АЭС. Ввод в эксплуатацию 3-й очереди Пункта долговременного хранения реакторных отсеков Регионального Центра кондиционирования и долговременного хранения радиоактивных отходов в районе н.п. Сайда-Губа.

ДЕКАБРЬ

Полномочия Единоличного исполнительного органа Общества решением Единственного акционера переданы АО «НИАЭП». На Белоярской АЭС завершена реализация проекта БН-800. Самый мощный в мире энергоблок с реактором на быстрых нейтронах включен в энергосистему России. Аудит финского надзорного органа STUK дал положительное заключение работе Общества. Завершена реализация проекта «сухого» хранилища ОЯТ на площадке ФЯО ФГУП «ГХК» в Красноярском крае.



Иван Борисов, вице-президент по развитию
АО «НИАЭП»

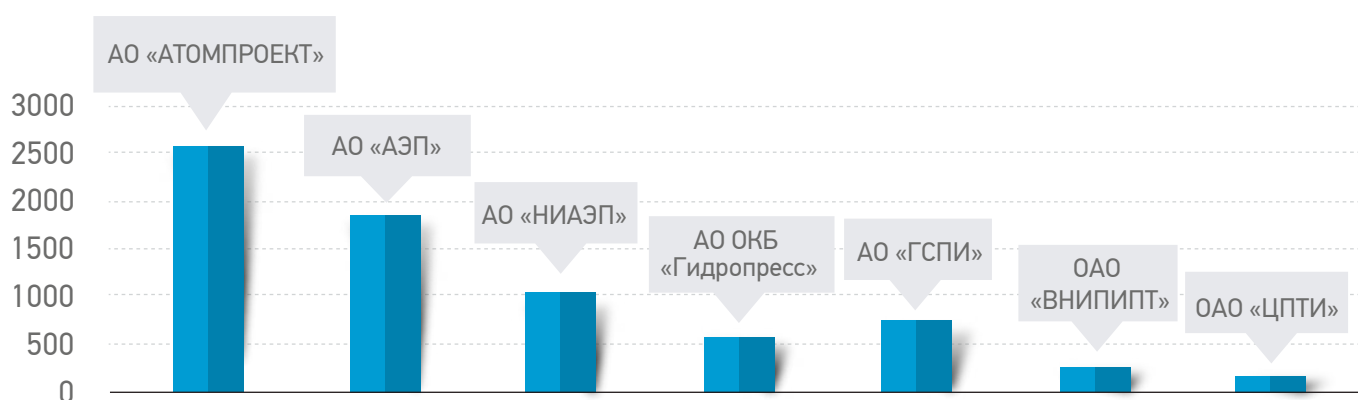
— **Какое влияние оказала интеграция с АО «АТОМПРОЕКТ» на деятельность и стратегию Компании?**

— Интеграция АО «АТОМПРОЕКТ» в контур ASE – логичный, последовательный шаг на концентрацию компетенций, прежде всего, проектных – дивизион получает еще один базовый проект. АО «АТОМПРОЕКТ» – наш сильный проектный партнер, который обладает почти вековой практикой и знаниями в сфере комплексного проектирования энергетических предприятий и объектов атомной отрасли, владелец базового проекта ВВЭР-1200 и технологий проектирования реакторов типа БН. Сегодня мы плотно работаем вместе по ряду важных зарубежных проектов – АЭС в Белоруссии, АЭС в Венгрии. Помимо расширения деятельности в основном ядре, интеграция с АО «АТОМПРОЕКТ» позволит инжиниринговому дивизиону развиваться в таких наукоемких проектах как «Прорыв» и реакторы на быстрых нейтронах. Таким образом, в составе группы компаний ASE теперь находятся три проектных института, что значительно усиливает конкурентные позиции компании в основном ядре, а также создает дополнительные возможности для достижения целей в новых бизнесах.

ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

В атомной отрасли Российской Федерации проектные работы различной тематики осуществляют 7 предприятий, входящих в контур управления Госкорпорации «Росатом». Количество инженеров-проектировщиков в отрасли достигает 7 300 чел¹.

Рис.2. Количество проектировщиков



В объеме капитальных вложений затраты на проектирование составляют 4–8%, в то время как результат проектирования определяет 80% стоимости всего проекта. Это соотношение подкрепляет ключевое значение проектирования при реализации объектов использования атомной энергии и, следовательно, задачи по обеспечению экономической эффективности работы отрасли.

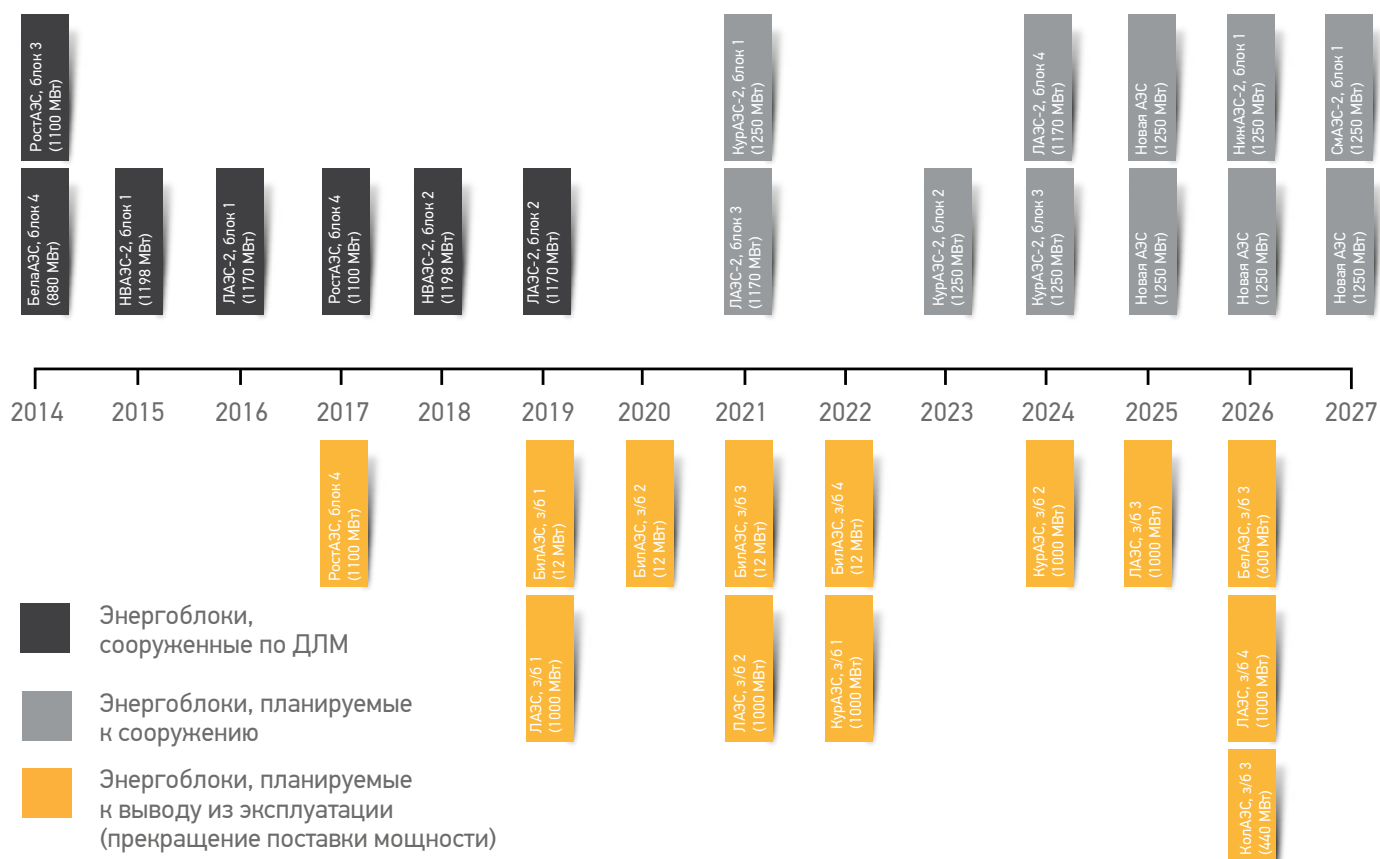


Семь основных проектных компаний имеют выручку по ПИР более 31 млрд руб.



Средняя производительность труда 4,4 млн руб./чел. в год.

¹ Из доклада руководителя ОЦКС Госкорпорации «Росатом» Г.С. Сахарова на Совете проектировщиков атомной отрасли 01-02.07.2015

Рис.3. Перспективы заказа на проектные работы в отрасли (АЭС в России)¹

Всего вводов (энергопусков) до 2027 года: **17 блоков**
 Объем ПИР – более 100 млрд руб.

Перспективы заказа на проектные работы в отрасли (АЭС за рубежом)

В перспективе до 2030 года прогнозируется достаточно стабильный уровень спроса и, соответственно, работ по проектированию реакторов ВВЭР большой мощности. Кроме того, предполагаются разработки и введение в эксплуатацию энергоблоков ВВЭР, которые станут участниками ЗЯТЦ и прототипами будущих реакторов, работающих на МОКС-топливе. За пределы Российской Федерации экспансия технологии ВВЭР

Всего вводов (энергопусков) до 2030: **38 блоков**
в т.ч. В++: 9 блоков
в т.ч. ЕРС: 29 блоков

продолжится в форме генпроектирования и/или участия в проектировании АЭС. Общество обладает ресурсом, чтобы увеличить объемы работ по тематике ВВЭР дополнительно до 50% от прогнозного объема на 2030 год.

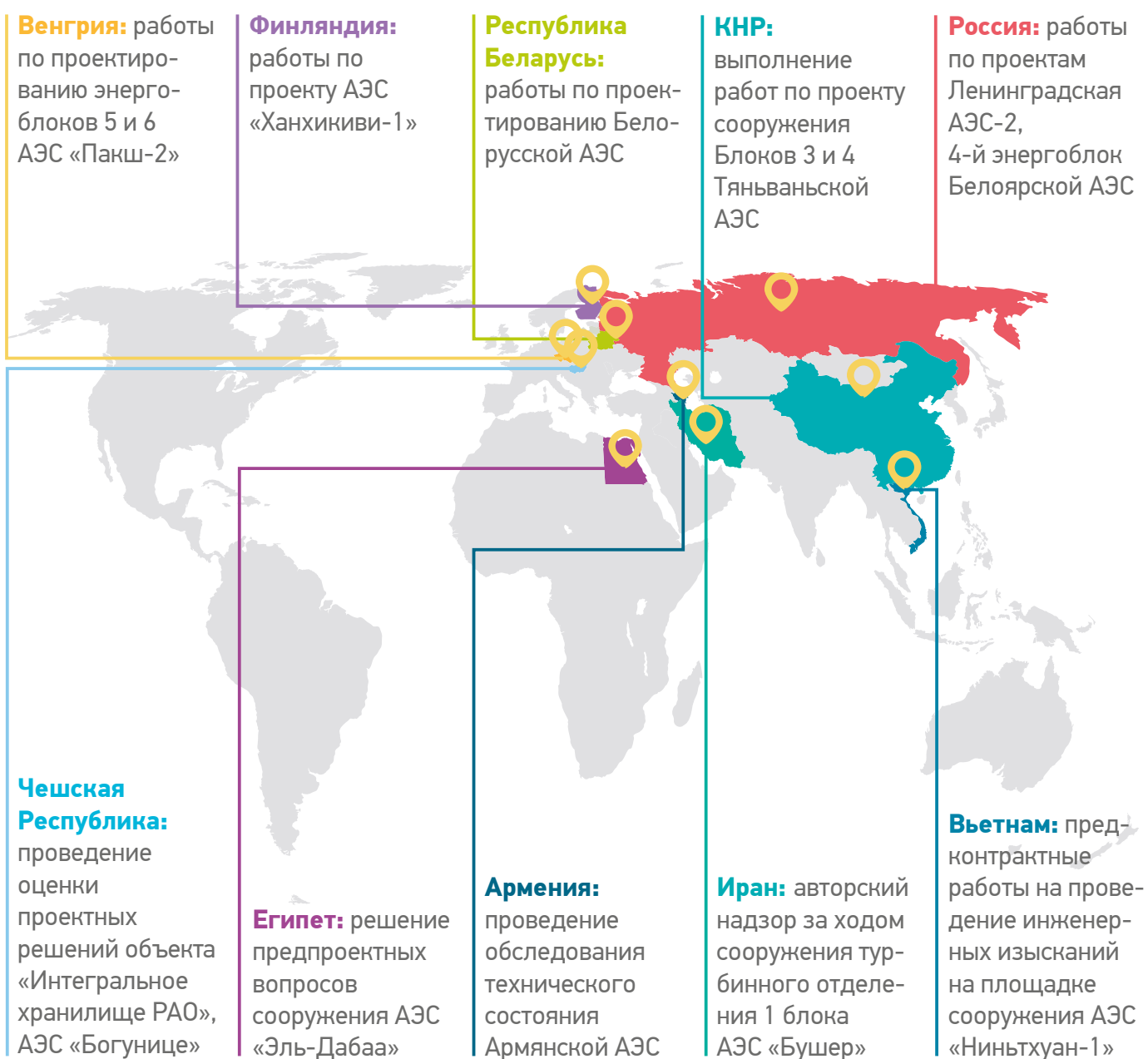
Единая важная цель для проектных предприятий — совершенствование процесса проектирования (повышение качества, соблюдение сроков, достижение экономической эффективности).

¹ Из доклада руководителя ОЦКС Госкорпорации «Росатом» Г.С. Сахарова на Совете проектировщиков атомной отрасли 01-02.07.2015

ГЕОГРАФИЯ ПРИСУТСТВИЯ

Проекты Общества реализуются в России и за рубежом. Таким образом, география присутствия Общества в 2015 году – 10 стран мира:

Рис.4. География присутствия



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

В рамках процессов интеграции с целью наращивания компетенций инжинирингового дивизиона в декабре 2015 года произошло присоединение АО «АТОМПРОЕКТ» к Группе компаний ASE посредством передачи функций единоличного исполнительного органа АО «АТОМПРОЕКТ» управляющей организации АО «НИАЭП».

Учитывая компетенции АО «АТОМПРОЕКТ», присоединение не привело к существенной корректировке стратегии Группы компаний ASE. Более того, данное решение усиливает конкурентные позиции и компетенций Группы компаний ASE, прежде всего, в основном ядре, а также создает дополнительные возможности для достижения целей в новых бизнесах.

В результате присоединения АО «АТОМПРОЕКТ» к Группе компаний ASE получен доступ к технологии референтного проекта ВВЭР-1200 и доступ к технологиям БН. А участие АО «АТОМПРОЕКТ» в проекте «Прорыв» позволит нарастить Группе компаний компетенции в сегменте РАО и ОЯТ и сегменте малых и исследовательских реакторов.

Стратегические цели инжинирингового дивизиона до 2030 года и фактор влияния АО «АТОМПРОЕКТ».

Лидерство в основном ядре: Основной стратегической целью Компании на горизонте до 2030 года является удержание первого места на глобальном рынке по количеству сооружаемых энергоблоков и сохранение доли на рынке с учётом тенденций роста рынка в абсолютном выражении.

Фактор влияния АО «АТОМПРОЕКТ»:

Усиление конструкторских компетенций – получение в портфель технологий проекта референтного проекта ВВЭР-1200, получение доступа к технологиям БН.

Значительную долю в портфеле/выручке проектов компании составляют сложные проекты – АЭС «Ханхикиви».

Обеспечение операционной устойчивости компании в долгосрочной перспективе за счет диверсификации: Доля выручки вне основного ядра к 2030 году не менее 15-20%.

Фактор влияния АО «АТОМПРОЕКТ»:

Участие компании в проекте «ПРОРЫВ» – (объекты ЗЯТЦ, БРЕСТ-ОД-300).

Собственные инженерно-конструкторские компетенции в части нестандартизированного оборудования в сегменте РАО и ОЯТ.

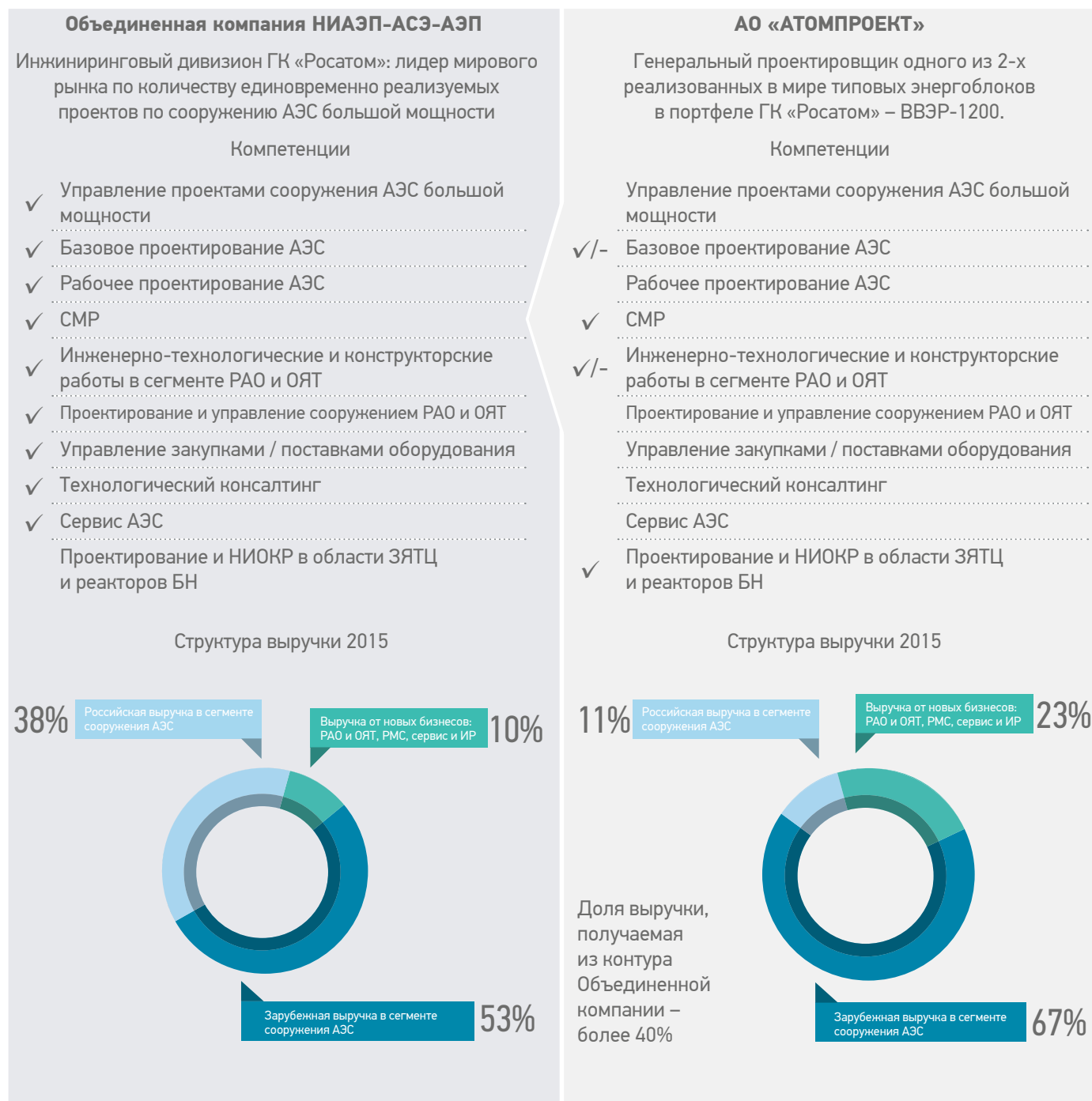
Компетенции в части проектирования реакторов, исследовательских реакторов и реакторов малой мощности.

Обеспечение финансовой устойчивости:

- Рост рентабельности бизнеса
- Рост производительности труда
- Погашение кредитного портфеля

Фактор влияния АО «АТОМПРОЕКТ»: Исторически более низкий уровень производительности труда по сравнению с Группой компаний ASE. Как результат интеграции, Миссия, видение и ценности АО «АТОМПРОЕКТ» встраиваются в систему ASE:

Рис.5. Интеграция АО «АТОМПРОЕКТ»



Интеграция АО «АТОМПРОЕКТ» ведет к усилению конкурентных позиций в основном ядре и росту собственного дохода Объединенной компании, а также создает возможности для усиления позиций компании в новых бизнесах

Наша миссия — философия Компании («Кто мы?»)

Мы управляем сооружением сложных инженерных объектов, основываясь на широком опыте реализации проектов в атомной отрасли, создаем стоимость для акционера и обеспечиваем реализацию его целей на российском и международном рынках.

Наше видение — ориентир движения («Куда мы движемся?»)

Мы стремимся построить конкурентоспособный бизнес, успешно реализующий проекты по сооружению сложных инженерных объектов и нацеленный на максимизацию акционерной стоимости.

Наши ценности:

Безопасность
Ответственность за результат
Эффективность
Единая команда
На шаг впереди
Уважение

Стратегические цели группы компаний ASE по созданию конкурентоспособного, операционно и финансово устойчивого инжинирингового дивизиона в рамках «ядра» и около «ядра» бизнеса, а также диверсификации вне сегмента основного присутствия полностью соответствуют стратегическим целям Госкорпорации «Росатом» (см. Табл. 1).

В 2016 году запланирован ряд мероприятий, направленных на завершение интеграции АО «АТОМПРОЕКТ», повышение эффективности

деятельности АО «АТОМПРОЕКТ» и инжинирингового дивизиона в целом. Данные действия также позволят ускорить обмен компетенциями между компаниями инжинирингового дивизиона.

1

Интеграция АО «АТОМПРОЕКТ» в систему управления проектами, единое информационное пространство и производственную культуру Группы компаний ASE

2

Разработка целевой модели управления и организационной структуры Инжинирингового дивизиона, с учетом интеграции АО «АТОМПРОЕКТ»

3

Формирование программы мероприятий по повышению производительности и эффективности деятельности АО «АТОМПРОЕКТ»

4

Разработка интегрированных бюджетов, планов и целевых финансово-экономических показателей деятельности (КПЗ) Инжинирингового дивизиона

С учётом глобального присутствия компании и масштабов бизнеса нельзя не отметить, что на деятельность инжинирингового дивизиона влияет ряд политических, экономических, технологических и социальных факторов. В 2015 году продолжился рост напряженности на мировых рынках. События на Ближнем Востоке и в Украине привели к еще большему обострению этой ситуации. Наблюдался стремительный рост влияния политических факторов на мировую экономику, в связи с чем увеличились социально-политические и регуляторные риски, связанные с возможными ограничениями деятельности группы компаний на международном рынке.

Удешевление национальной валюты продолжило положительно сказываться на финансовом состоянии группы компаний ASE, так как основная выручка компании формируется за счет международных проектов. Однако требуется больше усилий для обеспечения финансирования в объеме, необходимом для реализации проектов на международном рынке.

Табл. 1. Соответствие стратегическим целям Госкорпорации «Росатом»

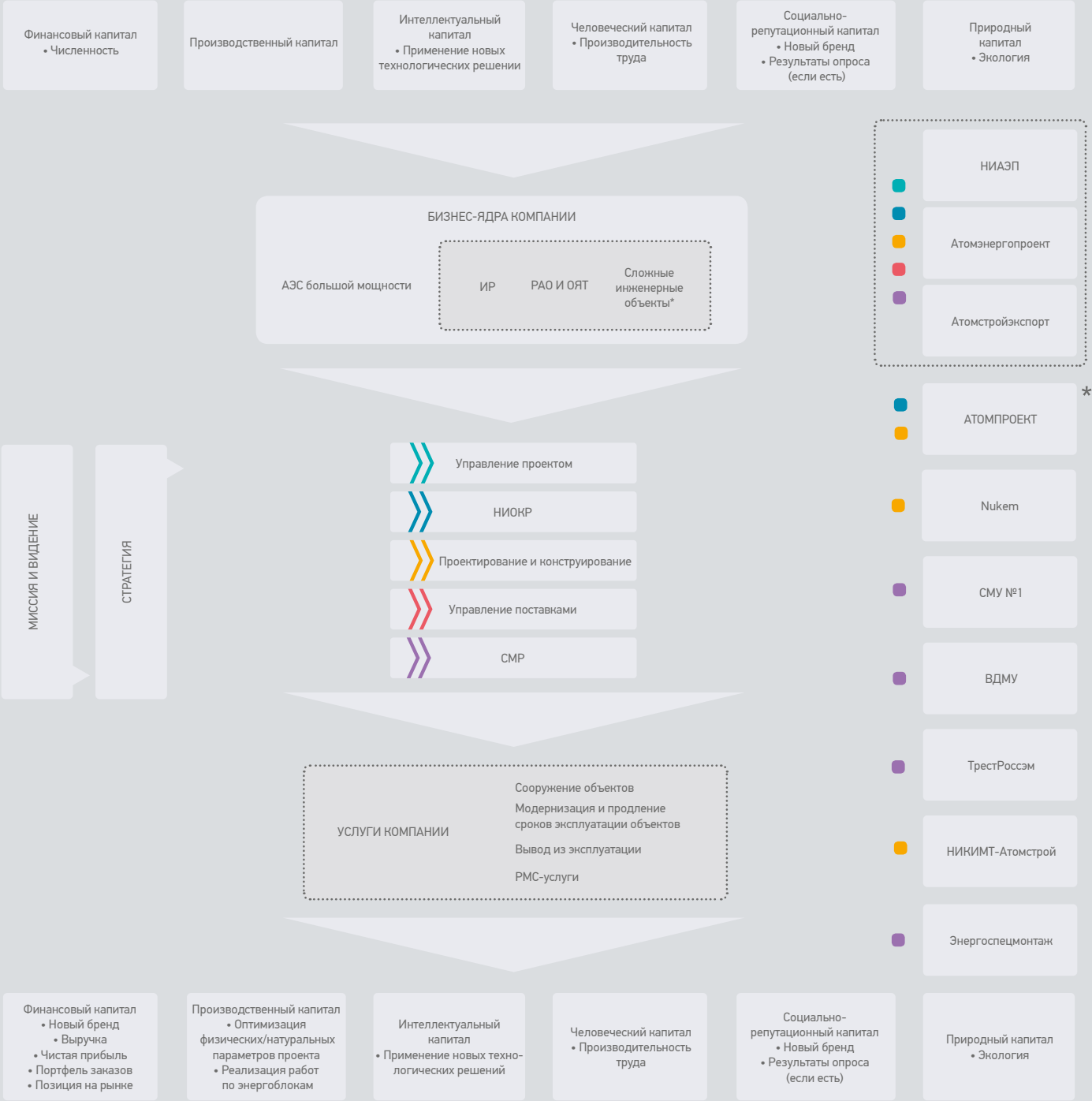
#	Стратегические цели ГК «Росатом»	Стратегические цели группы компаний ASE				
		Реализация планов строительства АЭС в РФ и за рубежом	Рост конкурентоспособности российских АЭС	Диверсификация в атомной отрасли	Обеспечение операционной устойчивости (диверсификации)	Обеспечение финансовой устойчивости
1	Обеспечение обороноспособности России					
2	Вклад в развитие экономики России	+	+	+	+	
3	Обеспечение геополитического влияния: реализация зарубежных проектов в странах геополитических интересов РФ	+	+	+		
4	Повышение экономического результата ГК в России и на глобальном рынке	+	+	+	+	+
5	Обеспечение долгосрочной конкурентоспособности и устойчивости бизнеса		+		+	+

Табл.2. Внешние вызовы: возможности и риски, PEST-анализ

Факторы	Влияние
Политические факторы	
Политическое давление со стороны США и ЕС вследствие кризиса в Украине и военных действий в Сирии, в т.ч. сохранение и введение новых санкций со стороны США и ЕС.	Ограничение доступа к источникам финансирования. Ограничение возможностей участия в проектах на зарубежных рынках при финансировании ЕБРР. Риски ограничения доступа к зарубежному оборудованию и технологиям.
Сохранение ответных санкций со стороны России.	Вероятность ограничения доступа к зарубежному оборудованию и технологиям.
Сложная политическая ситуация в Украине.	Полная заморозка всех проектов на территории Украины (Хмельницкая АЭС).
Развитие сотрудничества со странами Юго-Восточной Азии, прежде всего, с Китаем.	Формирование условий для получения новых проектов на территории стран ЮВА, в том числе и вне сегмента сооружения АЭС.
Поддержка со стороны Правительства РФ проектов Госкорпорации «Росатом» на зарубежных рынках.	Возможность приоритетного финансирования привлекательных проектов ГК «Росатом» на зарубежном рынке (в т.ч. за счет государственных кредитов). Формирование дополнительных факторов, повышающих конкурентоспособность Компании на глобальном рынке.
Поддержка со стороны Правительства Китая и Кореи продвижения атомных технологий на зарубежный рынок.	Усиление конкуренции на целевых рынках, прежде всего, развивающихся стран.
Отказ ряда европейских стран от использования атомной энергетики.	Рост потенциально доступного для Компании (с учетом европейского актива NuKem) рынка сооружения объектов по обращению с РАО и ОЯТ и ВЭ ЯРОО. Потребность дотройки собственных компетенций в области РАО и ОЯТ, которые можно было бы применить на зарубежном рынке.
Участие России в военной операции Сирии.	Усложнение отношений с приоритетными для ГК «Росатом» в части развития бизнеса странами (в т.ч. Турцией и Египтом).
Экономические факторы	
Волатильность курса рубля.	Удорожание оборудования и услуг, закупаемых у зарубежных контрагентов, как следствие – риски роста себестоимости и снижения рентабельности. С учетом того, что выручка компании в значительной степени формируется за счет контрактов на зарубежных рынках и номинирована в валюте, есть возможности для роста основных показателей деятельности.
Ограничение доступа к финансовым рынкам Европы и США.	Удорожание кредитного финансирования.

Факторы	Влияние
Рост темпов инфляции в стране.	Удорожание оборудования и услуг, закупаемых в стране – риски снижения рентабельности. Формирование дополнительных стимулов к реализации инициатив в части повышения эффективности основных процессов в Компании.
Развитие глобального экономического кризиса, в том числе в Китае.	Риски корректировки инвестиционных программ по сооружению объектов энергетики в мире, в т.ч. и АЭС, на среднесрочном горизонте в сторону снижения, вследствие снижения спроса на электроэнергию.
Снижение цен на нефть.	Риски сокращения государственного финансирования на программы развития атомной энергетики.
Дефицитный бюджет России.	Ограничения на финансирование новых проектов из бюджета России, приоритет – высокоэффективные и доходные проекты.
Технологические факторы.	
Ограничение доступа к оборудованию и технологиям вследствие введенных санкций.	Необходимость поиска партнеров, готовых предоставить технологии-заменители.
Повышение требований по безопасности АЭС.	Возможности для развития деятельности, по причине того, что в части безопасности российские АЭС занимают лидирующие позиции в мире.
Увеличение технологической сложности проектных решений, сроков и бюджетов реализации капитальных проектов.	Значительные возможности применения технологии Multi-D для продвижения на рынке РМС-услуг в новых для компании секторах.
Конкурентное давление со стороны технологий конкурентов из Кореи и Китая.	Необходимость реализации программ, направленных на повышение конкурентоспособности параметров АЭС по российскому проекту – снижение стоимости, сроков и физических объемов.
Совершенствование и удешевление технологий ВИЭ: впервые в Европе в 2015 году инвестиции в альтернативные источники превысили инвестиции в источники энергии.	Усиление конкурентного давления на атомную энергетику со стороны альтернативных технологий, потребность во внедрении решений, направленных на снижение LCOE АЭ.
Социальные факторы	
Недостаток специалистов рабочих и инженерных специальностей в РФ.	Необходимость формирования программ сотрудничества с вузами. Реализация программ повышения производительности. Реализация собственных обучающих программ и программ наставничества.
Недостаток/отсутствие специалистов в области атомной энергетики в развивающихся странах для сооружения АЭС.	Возможность обеспечить обучение специалистов из стран, в которых запланировано сооружение АЭС, является дополнительным конкурентным преимуществом Компании.
Рост уровня доверия к атомной энергетике в российских регионах присутствия компаний.	Благоприятные условия для развития атомной энергетики и планов развития Компании.

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА



* Фокус на нефтегазовых объектах

* Находится в стадии интеграции. Завершение процесса запланировано на 2016 год.



В производственном блоке АО «АТОМПРОЕКТ» по состоянию на 31.12.2015 работали 2488 человек, из них 2283 имеют высшее образование, 30 кандидатов наук и 4 доктора наук.

В 2015 году 855 работников прошли обучение и повышение квалификации (33921 часов обучения, около 40 часов на одного человека). Основные направления – проектирование, строительство, безопасность и охрана труда, корпоративные проекты.

Обществом в 2015 году выполнялись работы в рамках 219 договоров.

Рис.6. Тематика проектной деятельности Общества в 2015 году



5. Вывод из эксплуатации ОИЯЭ (объектов использования ядерной энергии)	- проект реконструкции ОАО «Чепецкий механический завод»	- проект вывода из эксплуатации Ленинградской АЭС	- проект реабилитации загрязненной радионуклидами промплощадки ОАО «Чепецкий механический завод»
6. НИОКР	- проектная документация по ИЯУ МБИР	- расчеты и обоснования по проектам АЭС большой мощности	

Кроме того, за отчетный период разработаны и предварительно согласованы с Заказчиком приложения к ЕРС контракту на сооружение АЭС «Эль-Дабба», которые вошли в подписанное межправительственное соглашение на сооружение АЭС.

Табл.3. Основные показатели производственной деятельности, млн руб.¹

Наименование показателя	Факт 2013	Факт 2014	Факт 2015
Выручка, в т.ч.	16 290	20 954	12 027
ПИР	8 018	10 490	7 216
Производительность блока ПИР, млн руб/чел	6,4	4,2	2,9

Невыполнение ряда плановых производственных показателей связано с объективным спадом потребительского спроса на электроэнергию на внутреннем рынке и переносом сроков реализации некоторых проектов энергогенерирующих мощностей на более поздние периоды.

Отставание фактических показателей от запланированных обусловлено факторами:

- приостановка и перенос на более поздний срок выполнения предпроектных работ и разработки проекта строительства II очереди ЛАЭС-2 (энергоблоки 3-4) и работы по проекту Белоярской АЭС с реакторной установкой БН-1200 (энергоблок 5);

¹ производительность по ПИР представлена от выручки по ПИР, отнесенной к среднесписочной численности по ПИР

- исполнение правительством Венгрии решения Еврокомиссии об обосновании по государственной поддержке проекта, что повлекло за собой отсрочку подписания Заказчиком актов выполненных работ и приостановку исполнения контракта по АЭС Пакш-2 (Венгрия).
- задержка в предоставлении части исходных данных со стороны заказчика, а также с процедурой заключения Соглашения о замене стороны – Заказчика (с АО «Русатом Оверсиз» на «RAOS Project Oy) по работе «Разработка проектной документации Контрактной Станции (АЭС Ханхикиви-1).

В отчетном периоде был перевыполнен план продаж по поставкам оборудования для сооружения Ленинградской АЭС-2 из-за длительности процесса по выводу этого вида бизнеса из направлений деятельности Общества, связанного с перезаключением договорных обязательств между новыми участниками процесса.

В 2015 году в Обществе также активно развивался проект единого информационного пространства инжиниринговой деятельности (ЕИП) – совокупности систем, баз и банков данных, технологий их ведения и использования, функционирующих на основе единых отраслевых стандартов и требований, обеспечивающим процесс управления проектами КВЛ на всех уровнях и на всех стадиях жизненного цикла.

С целью повышения эффективности деятельности в АО «АТОМПРОЕКТ» разработаны, внедрены и поддерживаются в рабочем состоянии Система менеджмента качества и Система экологического менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов MC ISO 9001 и MC ISO 14001 соответственно. Для этого высшим руководством Общества разработаны политики систем менеджмента Общества. Информация об экологической политике представлена в разделе [Управление природным капиталом](#).

В целях подтверждения соответствия деятельности подразделений Общества требованиям ISO 9001:2008 и документации СМК Общества, а также выработки рекомендаций по улучшению деятельности в организации ежегодно проводятся внутренние проверки.

Критических несоответствий, которые могли бы оказать негативное влияние на качество продукции, при проведении проверок в 2015 году не выявлено.

В августе 2015 года был организован надзорный аудит СМК Общества силами надзорного органа TUV SUD, по результатам его проведения было принято решение о подтверждении действия сертификата № 12 100 46358 TMS. В декабре 2015 года проведен надзорный аудит СЭМ и досрочный сертификационный аудит СМК силами надзорного органа TUV Rheinland, по результатам его проведения было принято решение о соответствии систем менеджмента Общества требованиям международных стандартов ISO 9001 и ISO 14001.

Для поддержания конкурентоспособности и развития проектных компетенций АО «АТОМПРОЕКТ» является членом ряда профессиональных российских и международных организаций и объединений. В частности, Общество состоит и активно работает в Национальной ассоциации инженеров-консультантов в строительстве (НАИКС/NACEC, www.naces.ru), и в составе ассоциации в сентябре 2015 г. стало членом FIDIC (Fédération Internationale Des Ingénieurs-Conseils, Международная федерация инженеров-консультантов), которая является общепризнанным мировым авторитетом в области правового регулирования проектной и изыскательской деятельности.

АО «АТОМПРОЕКТ» также является членом Саморегулируемой организации Некоммерческого партнёрства «Объединение организаций выполняющих инженерные изыскания при архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов атомной отрасли» «СОЮЗАТОМГЕО» (свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 12.12.2014 № СРО-И-002-00018/7-12122014) и членом Саморегулируемой организации Некоммерческого партнёрства «Объединение организаций выполняющих архитектурно-строительное проектирование объектов атомной отрасли» «СОЮЗАТОМПРОЕКТ» (свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 12.12.2014 № СРО-П-010-00003/6-12122014).

Рис. 7. Состав ЕИП



ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОЕКТОВ ОБЩЕСТВА

Проектирование безопасных и надежных объектов использования атомной энергии и промышленности является абсолютным приоритетом деятельности Общества.

При проектировании проводится изучение потенциально опасных природных и техногенных факторов, вероятностный анализ безопасности и оценка воздействия на окружающую среду проектируемых объектов, в том числе на основе методов математического моделирования. Общество стремится к минимизации воздействия проектируемых объектов на окружающую среду и сохранению природных экосистем.

На обеспечение безопасности проектируемых объектов направлены научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР) Общества.

В частности, для этого используется уникальная технология «Виртуальная АЭС» (подробно освещена в разделе [Научная деятельность](#)).

В 2015 году перед Обществом стояли масштабные задачи по защите иностранных проектов перед Заказчиками АЭС «Ханхикиви», АЭС «Пакш-2», АЭС «Эль-Дабба». Особенное внимание уделялось подготовке предстоящей защиты FSAR Тяньваньской АЭС перед Китайским Надзорным Органом, велась подготовка к выпуску Окончательного отчета по обоснованию безопасности (ОООБ) станции, являющейся референтной для большинства новых проектов, выполняемых сегодня Обществом – Ленинградской АЭС-2. Обществом в 2015 году были выпущены 117 отчетов по анализам надежности систем ЛАЭС-2.

Для своевременного выполнения целей был оптимизирован пул ресурсов по критерию максимальной производительности.

В Обществе успешно внедряется программа мотивации проектировщиков Госкорпорации «Росатом», основными целями и задачами которой являются сокращение сроков и стоимости реализации инвестиционно-строительных проектов при соблюдении требований к качеству.

В соответствии с программой, при достижении сокращения стоимости (экономии) в размере 5% и более от целевой стоимости объекта, авторам соответствующих предложений выплачивается материальное вознаграждение, максимальный размер которого может составлять до 6 годовых базовых окладов работника.

В Обществе создан высший коллегиальный орган управления проектом «Внедрение механизмов системы мотивации на сокращение стоимости и сроков сооружения объектов использования атомной энергии в АО «АТОМПРОЕКТ», принимающий все стратегические решения по проекту — управляющий совет. Для рассмотрения и оценки поступающих предложений в Обществе создан экспертный совет, в который входят сотрудники института — эксперты различных инженерных направлений.

В течение 2015 года работники института, занятые в проектировании АЭС «Ханхикиви-1» (пилотный проект программы), подали 57 предложений по снижению стоимости проекта и сокращению сроков сооружения. 30 из них одобрены экспертным советом и реализованы

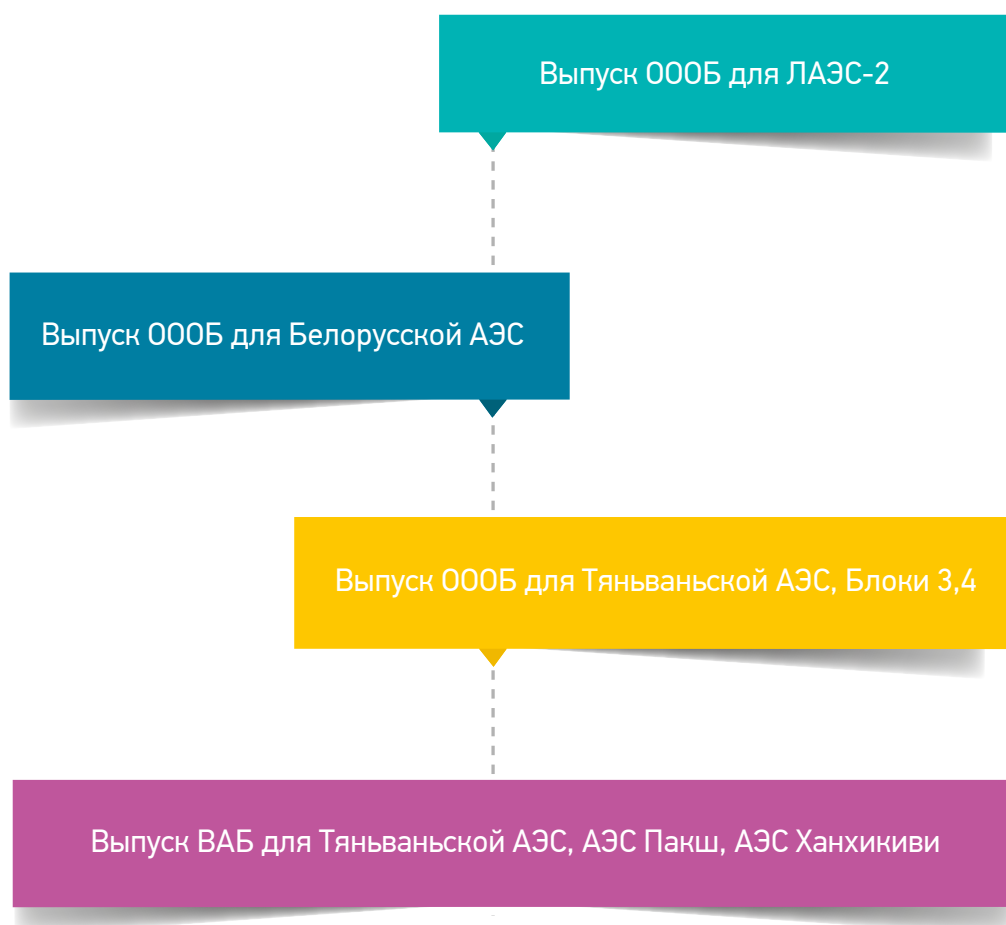
в проектировании. По предварительным оценкам, экономия за счет внедрения предложений составит до 23 млн евро.

На конец отчетного периода Обществом была разработана начальная редакция PSAR по АЭС «Ханхикиви», выпущен Технический Проект станции. Концепция безопасности разработана для АЭС «Пакш», АЭС «Ханхикиви».

Разработаны модели для выполнения контайнментных расчетных обоснований, определения мест и последствий постулируемых разрывов трубопроводов по ряду объектов.

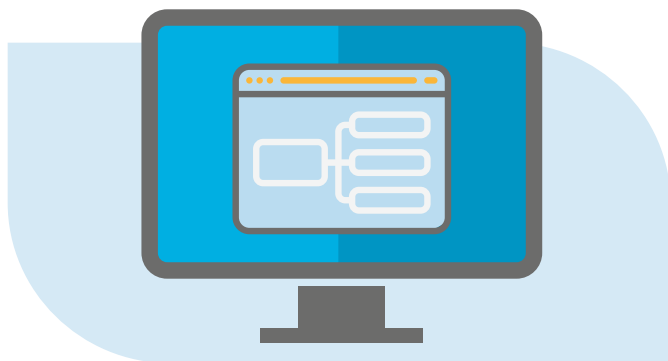
Динамично развивающийся проект «Эль-Дабба» потребовал оперативных решений по ряду проектных решений в обоснование безопасности, и эти решения были своевременно предоставлены.

Планы на 2016–2017 годы на основании действующих контрактов:

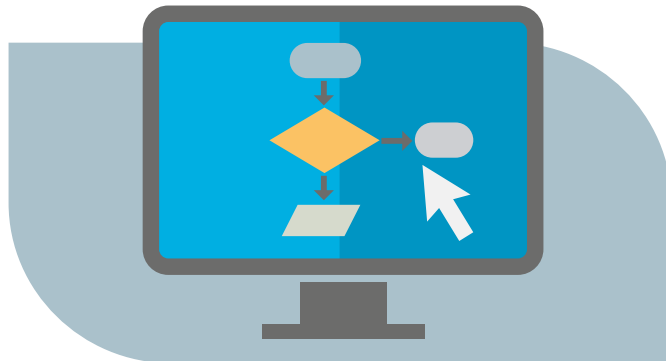


РАЗВИТИЕ ТЕХНОЛОГИЙ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Цели 2015:



Повышение качества проектной продукции за счет внедрения современных инструментов проектирования.



Снижение рисков срыва сроков выполнения работ за счет внедрения систем учета выполнения работ по проектам.

Для разработки рабочей 3D-модели и последующего выпуска рабочей документации в Обществе используется программное обеспечение:

- Intergraph SmartPlant 3D
- Intergraph (P&ID, Foundation и Reference Data)
- Bentley (Bentley AECOsим Building Designer, Speedikon и Microstation)
- ЦКТИ-ВИБРОСЕЙСМ (Dpipe)
- Lisega (LICAD и Plug-in LICAD для SP3D)

Создание механизмов формирования проектной потребности и параметрических внутренних заданий внутри информационной модели привело к увеличению числа специалистов проектного блока, непосредственно работающих в инструментах информационной модели АЭС, на 30% в 2015 году.



30 %

С целью развития и совершенствования технологии проектирования и обоснования безопасности ОИАЭ в АО «АТОМПРОЕКТ» функционирует современный Вычислительный Центр на базе новейших научных и инженерных отечественных разработок.

Вычислительный Центр АО «АТОМПРОЕКТ» — комплексная платформа для выполнения высокопроизводительных вычислений, проведения численных экспериментов, моделирования процессов в системах и оборудовании, обоснования проектных решений и безопасности ОИАЭ.

В состав Вычислительного Центра входят два Суперкомпьютера — CETUS I, CETUS II и кластер расчетных серверов.

CETUS I в составе аппаратно-программного комплекса «Виртуальная АЭС с ВВЭР» разработан и внедрен в 2012 году в рамках участия Общества в ФЦП «Развитие суперкомпьютеров и грид-технологий».

CETUS II введен в эксплуатацию в конце 2014 года в рамках запланированного развития Вычислительного Центра АО «АТОМПРОЕКТ».

В результате внедрения суперкомпьютерных технологий получены следующие возможности / преимущества:



Задачи по автоматизации, реализованные в 2015 году:



создание единой модели АЭС по требованиям STUK на базе продукта Bentley i-model по проекту АЭС Ханхикиви-1 для прохождения аудита надзорных органов Финляндии

завершение работ по созданию механизма передачи модели архитектурно-строительной части из Bentley AECOsim в Intergraph Smart3D с учетом исполнения требований Multi-D к представлению объектов

создание единого подхода в инженеринговом дивизионе по созданию моделей архитектурно-строительной части

тиражирование системы «Учет проектной продукции» на все проекты Общества.

ЗАДАЧИ 2016



Николай Подоров, старший вице-президент
АО «НИАЭП» по экономике и финансам

— **Какие задачи по развитию финансового капитала стоят перед АО «АТОМПРОЕКТ» на этапе интеграции в группу компаний ASE?**

— В качестве целей интеграции в части развития финансового капитала на 2016 год и среднесрочную перспективу выбраны несколько направлений: за счет кумулятивных усилий Санкт-Петербургского института, который остается крупнейшей проектной компанией «Росатома», нарастить портфель заказов, повысить эффективность основной деятельности и управления, добиться кратного повышения производительности труда, поддержать стабильный рост прибыльности группы компаний ASE.

Работу финансово-экономического блока Общества обеспечивают 85 работников. Из них 81 сотрудник имеет высшее образование.

В 2015 году 49 работников прошли обучение и повышение квалификации (среднее количество часов обучения на одного работника – 40 часов). Основные направления – экономика и финансы, менеджмент, бухгалтерский учёт и обучение по корпоративным проектам.

В сложных международных политических и экономических условиях важнейшей задачей финансово-экономического блока стала мини-

мизация убытков Общества, сохранение достаточной экономической базы для перспективного развития в период стабилизации.

Рост негативных значений показателей финансовой устойчивости по итогам 2015 года не свидетельствует о реальном существенном повышении финансового риска и недостатке средств для выплаты процентов по привлеченному заемному финансированию.

Увеличение носит временный характер и вызвано, прежде всего, получением в 2015 году убытка, который является следствием принятых управленческих решений для минимизации

Табл.4. Основные финансово-экономические показатели деятельности, млн руб¹

Наименование показателя		2013 г. Факт	2014 г. Факт	2015 г. План	2015 г. Факт	2016 г. План
1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам					
	Созданная экономическая стоимость	16 734	21 719	13 451	13 105	11 770
	10.1.1.1. Чистые продажи, а также доходы от продажи активов и финансовых инвестиций (с разбивкой по направлениям деятельности)	16 734	21 719	13 451	13 105	11 770
	Распределенная экономическая стоимость	15 461	19 604	12 215	15 850	11 041
	10.1.1.2. Операционные затраты	8 443	10 153	3 764	7 730	3 566
	10.1.1.3. Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	3 648	5 386	5 420	5 112	5 425
	10.1.1.4. Выплаты поставщикам капитала (дивиденды)	2 778	3 163	2 067	2 067	1 063
	10.1.1.5. Выплаты государствам	593	898	959	941	983
	10.1.1.6. Инвестиции в сообщества	0	4	4	0	4
	Нераспределенная экономическая стоимость	1 272	2 116	1 236	-2 744	728
2	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти.	-	0	0	0	0
3	2.1.1.4. Доходы (объем реализованной продукции)	16 290	20 954	12 476	12 027	10 708
4	2.1.1.1. Валовая прибыль (с разбивкой по направлениям деятельности)	2 969	3 780	2 912	-1 150	2 609
5	Операционная прибыль	1 945	2 521	1 644	-2 513	1 257
6	Прибыль до выплаты процентов, налогов, погашения основной суммы кредита и амортизационных отчислений (EBITDA)	1 957	2 725	2 160	-1 875	1 813
7	2.1.1.3. NOPAT	1 402	2 126	1 412	-1 685	1 236
8	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	1 547	2 274	1 346	-1 647	850

¹ План на 2016 год указан по данным бюджета Общества на 16 год, утвержденного Госкорпорацией «Росатом»

Табл.5. Показатели финансовой устойчивости, ликвидности, рентабельности

Показатели финансовой устойчивости				
Показатель	2013	2014	2015	2015/2014
Финансовый рычаг (ФР)	4,60	4,12	8,67	111%
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	6,85	4,36	6,40	47%
Показатели ликвидности				
Показатель	2013	2014	2015	2015/2014
Коэффициент срочной ликвидности	0,52	0,54	0,32	-40%
Коэффициент текущей ликвидности	1,43	1,58	1,01	-36%
Показатели рентабельности, %				
Показатель	2013	2014	2015	2015/2014
Рентабельность продаж по чистой прибыли (ROS)	9%	10%	-14%	-235%
Рентабельность активов по чистой прибыли (ROA)	4%	6%	-6%	-12%
Рентабельность собственного капитала по чистой прибыли (ROE)	32%	25%	-29%	-55%

рисков в части реализации зарубежных контрактов. Так, по итогам 2015 года было принято решение об исключении из отчетных показателей выручки по таким проектам, как АЭС «Пакш-2» и АЭС «Ханхикиви-1», которая в условиях экономического и политического кризиса будет учтена в последующих периодах.

Снижение показателей ликвидности связано с реклассификацией задолженности по полученным авансам (поставка оборудования для Ленинградской АЭС-2), которые в 2014 году отражались в долгосрочных обязательствах и не участвовали в расчетах, а в 2015 году, в связи

с передачей функции поставщика оборудования, перенесены в краткосрочную кредиторскую задолженность, увеличивая тем самым объем текущих обязательств.

После осуществления окончательных расчетов, сопровождающих процесс замены стороны в договорах поставки Оборудования, изменение рассчитанных выше коэффициентов будет иметь положительную динамику.

Отрицательное значение показателей рентабельности (как и в случае с показателями финансовой устойчивости) обусловлено наличием убытка, причины которого уже были указаны.

ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

Акции Общества не находятся в свободном обращении и стоимость их не меняется, поэтому наиболее распространенный подход к оценке капитализации, основанный на курсовой стоимости акций, для АО «АТОМПРОЕКТ» не является приемлемым, поскольку не отражает реальную стоимость Общества.

Изменение объема капитализации отражается в виде изменения собственных источников финансирования, то есть раздела 3 баланса. Статьи раздела 3 баланса, по которым произошло изменение, представлены в табл. 6.

Табл.6. Объем капитализации

Капитал и резервы	2013 год	2014 год	2015 год
Уставный капитал	1 233 577	1 233 577	1 233 577
Добавочный капитал	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	61 678	61 678	61 678
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	4 587 808	3 699 776	-14 146
Итого Капитал и Резервы	5 883 063	4 995 031	1 281 109

Деятельность Общества в части заемного финансирования регламентируется Финансовой политикой АО «АТОМПРОЕКТ» (утв. решением Единственного акционера № 191 от 19.11.2015), разработанной на основании типовой отраслевой Финансовой политики.

С целью снижения расходов на привлечение заемного финансирования и повышения эффективности размещения временно свободных денежных средств, Общество привлекает и размещает денежные средства путем внутригруппового финансирования (Пул-лидером является АО «Атомэнергопром»).

Объем временно свободные денежных средств, размещенных в течение 2015 года в виде займов АО «Атомэнергопром», составил 6,78 млрд рублей. Сумма полученных процентов составила 109 млн руб.

Табл.7. Динамика размещения временно свободных денежных средств, руб

Год	Объем внутригруппового финансирования	Сумма полученных %	Процентная ставка
2013	7 950 000 000	168 122 493,17	От 5,5 до 8,3
2014	8 470 000 000	199 882 356,21	От 6 до 18,11
2015	6 780 000 000	109 519 180,81	От 10,25 до 18,11

Во второй половине 2015 года во избежание временной потери ликвидности и кассовых разрывов, связанных прежде всего с задержкой финансирования по крупнейшим контрагентам, а также заключением новых контрактов, не предусматривающих авансирование, у Общества возникла необходимость в привлечении внутригруппового финансирования в размере 2,2 млрд руб., займодавцем по которому также выступил АО «Атомэнергопром».

Табл.8. Привлеченное финансирование, руб

Год	Сумма	Сумма уплаченных %	Процентная ставка
2013	-	-	-
2014	2 000 000 000,00	36 507 589,04	От 10,48 до 11,90
2015	2 200 000 000,00	76 052 616,40	От 11,75 до 12,71

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

АО «АТОМПРОЕКТ» — социально ответственная компания, неотъемлемой частью управления капиталом которой является Дивидендная политика.

В связи с тем, что 100% акций АО «АТОМПРОЕКТ» принадлежит АО «Атомэнергопром», в соответствии с Уставом Общества распределение прибыли, в том числе выплата дивидендов, находится в компетенции Единственного акционера.

Дивидендная политика формируется ежегодно с учетом предложений Общества в потребности развития производства, инвестирования науки (НИОКР), совершенствования материально-технической базы.

К компетенции Единственного акционера относятся следующие вопросы:

- принятие решений по распределению прибыли;
- формирование целевых и иных фондов;
- использование резервного фонда в порядке, установленном Федеральным законом «Об акционерных обществах», и иных фондов Общества.

В Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала и составляет 61,6 млн руб.

Общество своевременно и добросовестно исполняет свои обязательства по выплате дивидендов собственнику в установленные законом сроки.

Табл.9. Распределение чистой прибыли, млн руб.

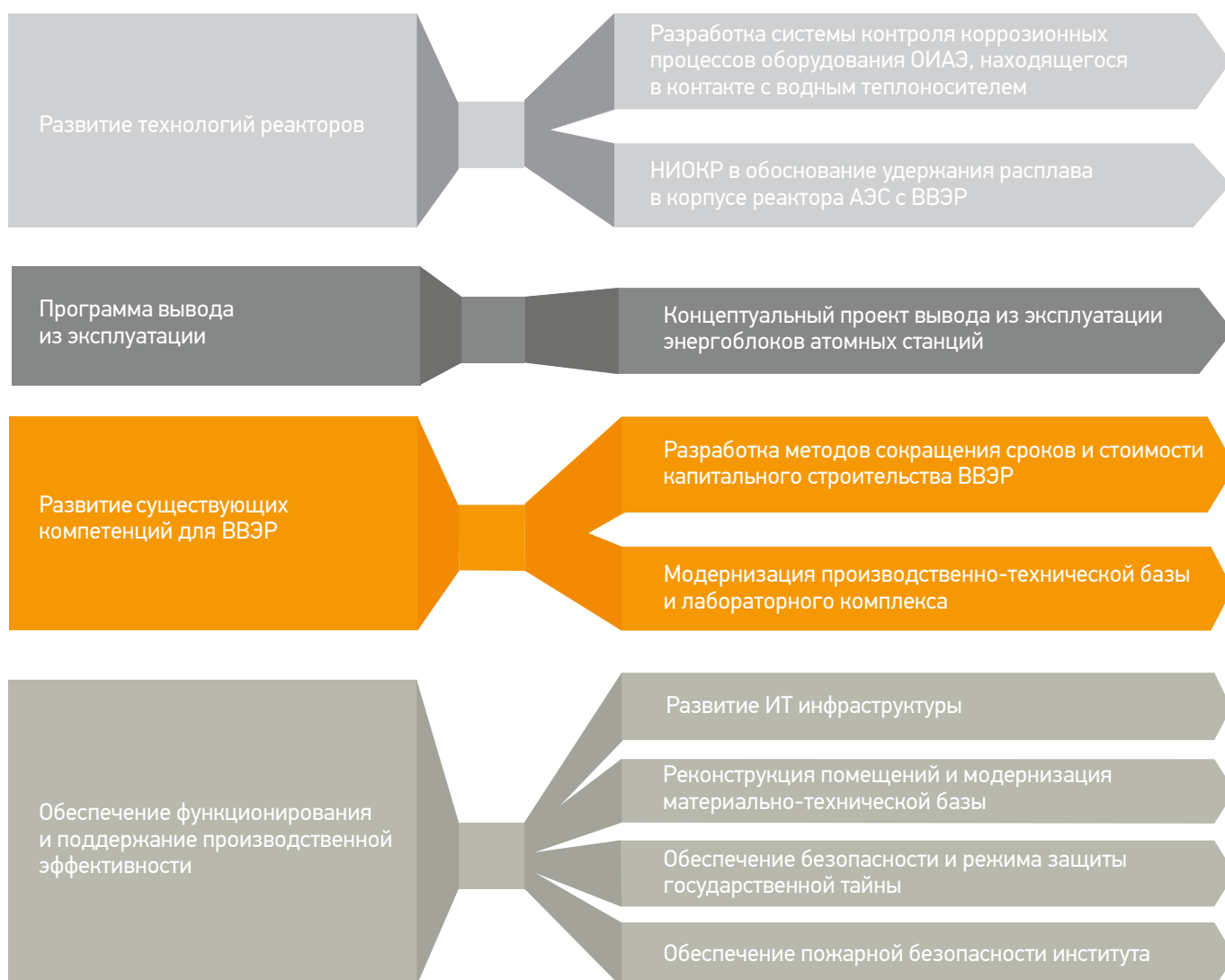
Наименование	2013	2014	2015
Чистая прибыль за период	3 163	2 274	(1 647)
Распределение чистой прибыли предыдущего периода	3 122	3 163	2 275
Дивиденды	2 778	3 163	2 067
Доля дивидендов от Чистой прибыли	89%	100 %	91%
Инвестиции	344	0,00	207
Резервный фонд	0,00	0,00	0,00
Прочие расходы	0,00	0,00	0,00

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Инвестиционные проекты Общества направлены на сохранение существующего уровня роста, сохранение и развитие ключевых компетенций. Реализация проектов обеспечивает необходимую устойчивость бизнеса и дает основания для глобальной конкурентоспособности. Также реализация проектов приводит к росту стоимости нематериальных активов, являющихся правами на интеллектуальную собственность.

В рамках инвестиционной деятельности Общество реализует инвестиционные программы, каждая из которых включает в себя набор отдельных инвестиционных проектов:

Рис.8. Декомпозиция инвестиционных программ в 2015 году



В 2016 году планируется пополнение инвестиционного портфеля Общества проектами, реализуемыми в рамках программ: «Развитие технологий реакторов» и «Развитие существующих компетенций для ВВЭР».

Применяемый в Обществе гейтовый подход в управлении инвестиционными проектами позволяет в реальном времени обеспечивать наиболее эффективную структуру инвестиционного портфеля Общества.

В Обществе создан инвестиционный комитет как коллегиальный орган принятия инвестиционных решений.

Задачи инвестиционного комитета:

- повышение эффективности инвестиционной деятельности;
- формирование инвестиционных решений по вопросам управления портфелем инвестиционных проектов Общества.

Органом принятия инвестиционных решений Общества является Инвестиционный комитет Госкорпорации «Росатом».

Согласно проведенному в 2015 году ГК «Росатом» исследованию уровня зрелости и эффективности процессов управления инвестиционной деятельностью, Общество вошло в лидирующую группу предприятий отрасли в части управления инвестициями.

Все инвестиционные проекты Общества проходят через несколько точек принятия решений, в каждой из которых принимается решение об одобрении или прекращении/приостановке конкретного проекта. Совокупность точек принятия решений, привязанных к фазам жизненного цикла проекта, позволяет осуществлять проектный менеджмент на уровне лучших практик и отраслевых метрик эффективности.

Стратегически значимыми для атомной отрасли в 2015 году являлись инвестиционные проекты Общества:

- «Разработка и обоснование технических решений по удержанию расплава в корпусе реактора»; начало работ — 2013 год, плановый и фактический срок окончания работ — 2015 год. Инвестиции в проект, включая 2015 год, составили 103,4 млн руб.
- «Концептуальный проект вывода из эксплуатации энергоблоков атомных станций», начало работ — 2012 год, плановый и фактический срок окончания работ — 2015 год. Инвестиции в проект, включая 2015 год, составили 58,2 млн руб.

Проекты полностью завершены в 2015 году.

Финансирование инвестиционных проектов осуществляется за счет средств консолидированного инвестиционного ресурса Госкорпорации «Росатом».

Табл.10. Инвестиционные расходы Общества, финансирование, млн руб с НДС

	Факт 2014	Факт 2015	План 2016
Всего затрат	77,6	231,5	337,8

Табл.11. Структура инвестиций Общества в 2015 г. по направлениям, млн руб с НДС

Направление	Сумма инвестиций
Развитие ИТ инфраструктуры	99,6
НИОКР	70,6
Развитие производственной инфраструктуры и материальной базы	61,3

Табл.12. Объем затрат на НИОКР¹, давших результаты (млн руб. без НДС)

Направление	Сумма инвестиций
НИОКР	200,6

¹ НИОКР, которые по завершению реализации были переведены с 08 на 04 бухгалтерский счет и списываются через амортизацию.

100% существенных инвестиционных соглашений и контрактов Общества в обязательном порядке на этапе подготовки проходят юридическую экспертизу на соответствие действующему законодательству Российской Федерации, в том числе и по обеспечению прав человека.

В 2015 году на предприятии продолжали эксплуатироваться две отраслевые информационные системы управления портфелем проектов:

- ИСУПП-Мониторинг (формирование отчетов по всему комплексу данных, включая отчет план-факт анализа, полный отчет по проектной деятельности, хранение данных, OLAP-анализ);
- ИСУПП-Примавера (календарно-сетевое планирование, проведение анализа данных, контроль проектов по срокам и результатам).

В рамках общепромышленного процесса автоматизации инвестиционной деятельности в 2015 году стартовали мероприятия по внедрению новой платформы с более широким функционалом. На 2016 год запланированы мероприятия по внедрению новой информационной системы и миграции данных.



Дмитрий Парамонов, директор по науке и инновациям АО «НИАЭП»

— **Какие новые компетенции и возможности появились у Группы компаний в связи с интеграцией?**

— Интеграция АО «АТОМПРОЕКТ» в Группу компаний ASE завершает логичный и совершенно необходимый процесс консолидации основных проектных активов Госкорпорации «Росатом». Созданы предпосылки для реализации многочисленных синергий. Во-первых, прекращается внутренняя конкуренция проектных институтов, что ранее вело к непродуктивной трате ресурсов и созданию множества схожих проектов. У нас появится возможность сконцентрировать усилия и ресурсы на обеспечении конкурентоспособности с лучшими проектами зарубежных конкурентов. Во-вторых, открываются новые возможности по обмену опытом, кадрами, инструментами (например, динамическая модель энергоблока, разработанная в АО «АТОМПРОЕКТ») и лучшими проектно-конструкторскими решениями внутри Дивизиона. Помимо повышения качества проектов это, несомненно, приведёт к дальнейшему росту производительности труда проектировщиков. В-третьих, появляется возможность направить проектные и научно-инженерные ресурсы, высвобождающиеся в результате синергетических эффектов интеграции, на разработку перспективных ОИАЭ и других продуктов и услуг, востребованных отраслью.

— **Какое место займет блок по науке и инновациям АО «АТОМПРОЕКТ» в Группе компаний ASE?**

— Блок по науке и инновациям АО «АТОМПРОЕКТ» будет интегрирован в единый блок науки и инноваций, создаваемый в Группе компаний ASE.

Особенностью трех проектных институтов (АО «АТОМПРОЕКТ», АО «Атомэнергопроект» и АО «НИАЭП»), научно-исследовательского и конструкторского института монтажных технологий (АО «НИКИМТ» в составе АО «НИКИМТ-Атомстрой») и Санкт-Петербургского научно-исследовательского института инженерных изысканий (СПб «НИИИ ЭИЗ») является наличие в структуре как подразделений, выполняющих научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, так и проектно-изыскательские работы (ПИР). Только в АО «АТОМПРОЕКТ» научно-исследовательские и часть конструкторских подразделений, выполняющих высокотехнологичные разработки (например, создание динамической модели энергоблока, конструирование устройства локализации расплава, вероятностный анализ безопасности) выделены в специализированный блок науки и инноваций. Этот принцип будет расширен на всю Группу компаний ASE, а блок по науке и инновациям будет консолидировать подразделения, выполняющие НИОКР и другие высокотехнологичные разработки, и опытно-экспериментальное производство, предшествующие стадии ПИР.

В блоке науки и инноваций АО «АТОМПРОЕКТ» занято 119 человек, из них с высшим образованием – 117, кандидатов наук – 21, докторов наук – 3.

В 2015 году 44 работника были направлены на обучение и повышение квалификации (среднее количество часов обучения на одного работника – 36 академических часов). Основные направления – проектирование, безопасность, корпоративные программы.

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

В 2015 году Общество приняло участие в проводимой Госкорпорацией «Росатом» работе по повышению эффективности отраслевого управления интеллектуальной собственностью, а также совместно с Департаментом международного бизнеса Госкорпорации «Росатом» приняло участие в реализации проекта «Выявление и защита ключевых продуктов и базовых технологий в ЯЭК». В ходе реализации проекта были выявлены 2 результата интеллектуальной деятельности, принадлежащие Обществу, в отношении которых в 2015 году начата процедура по международному патентованию.

В 2015 году Обществом было подано 22 заявки на получение исключительных прав с участием 22 авторов (11 заявок на программы для электронно-вычислительных машин (далее – ЭВМ), 2 заявки на базы данных, 9 международных заявок на изобретения). Получено 6 охранных документов, в том числе 4 свидетельства о государственной регистрации программ для ЭВМ и 2 патента на изобретения.

Табл.13. Интеллектуальная собственность

№ п/п	Наименование	Остаточная стоимость на 31.12.2013, тыс. руб.	Остаточная стоимость на 31.12.2014, тыс. руб.	Остаточная стоимость на 31.12.2015, тыс. руб.	Объекты интеллектуальной собственности, поддерживаемые в силе на 31.12.2015
1	Изобретения и полезные модели	1014	763	1239	25
2	Товарные знаки	204	159	118	9
3	Программы для ЭВМ	2623	2435	1656	56
4	Базы данных	4018	4114	3755	28
5	Прочие объекты интеллектуальной собственности	423	403	403	16
6	Результаты НИОКР	12069	0	199314	-
ИТОГО		20351	7874	206485	134

Информация о мерах по защите интеллектуальной собственности Общества приведена в разделе [Политика в области защиты активов](#).

НАУЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Частично деятельность Блока по науке и инновациям раскрыта в разделе [Обеспечение безопасности проектов Общества](#).

Обеспечение высокого научно-технического уровня обоснования проектной продукции, а также обеспечение ее соответствия требованиям нормативных документов и требованиям Заказчика является основным приоритетом деятельности научного направления АО «АТОМПРОЕКТ».

Проекты энергоблоков АЭС наряду с обоснованием безопасности проходят процедуру верификации – проверку проекта и его отдельных частей на моделях и экспериментальных данных, что соответствует рекомендациям МАГАТЭ.

Для проверки технических и технологических проектных решений до строительства энергоблока в Обществе создан и введен в эксплуатацию комплекс, позволяющий проводить связанное моделирование различных физических процессов на энергоблоке АЭС с ВВЭР.

Процесс применения Виртуальной АЭС

- Разработка математических моделей технологических процессов, систем и оборудования АЭС.
- Проведение расчетов и связанного моделирования проектных режимов, в том числе с нарушением нормальной эксплуатации и аварийных режимов.
- Обоснование решений, отслеживание и своевременное устранение большинства несоответствий.

Комплекс носит название ПТК «ВЭБ» и входит в состав технологии «Виртуальная АЭС».

ВЭБ представляет собой совокупность расчетных моделей основных систем, оборудования и систем контроля управления (СКУ) АЭС, которые позволяют проводить реалистичное динамическое связанное моделирование различных режимов работы энергоблока АЭС с ВВЭР и переходов между ними, а также режимы с нарушением нормальной эксплуатации, обеспечивая функционирование средств удаленного контроля работы ПТК оператором. Комплекс оборудован виртуальным пультом оператора, который позволяет тестировать эргономику видеокадров, обосновывать функции оператора, а также проводить управление расчетом и визуальную демонстрацию работы математической модели энергоблока.

В настоящий момент наличие подобного программно-технического комплекса для верификации проектных решений является официальным требованием Клуба европейских эксплуатирующих организаций (EUR).

- Подтверждение характеристик оборудования и алгоритмов работы технологических систем.

Важной составляющей работы блока по науке и инновациям в 2015 году стало выполнение НИОКР в обоснование строительства головного энергоблока с реакторной установкой (РУ) БН-1200. НИОКР по энергоблоку с РУ БН-1200 проводятся в соответствии с Постановлением

Правительства Российской Федерации от 03.02.2010 № 50 «О федеральной целевой программе «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 гг. и на перспективу до 2020 г. (направление 1.3)» и долгосрочной программой действий ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Основные задачи проектирования энергоблока с РУ БН-1200:

- обеспечение показателей надёжности работы и уровня безопасности в соответствии с требованиями к энергоблокам IV поколения (суммарная вероятность аварий с тяжёлым повреждением активной зоны не должна превышать 10^{-6} на реактор в год и при любой запроектной аварии не должны требоваться эвакуация и отселение населения);
- достижение удельных капитальных вложений на сооружение, сопоставимых с удельными показателями усовершенствованных энергоблоков ВВЭР большой мощности, например, ВВЭР ТОИ.

Энергоблок с РУ БН-1200 проектируется в качестве головного энергоблока и перспективой создания промышленно-энергетического комплекса (ПЭК), обеспечивающего замыкание ядерного топливного цикла АЭС с реакторными установками БН и ВВЭР при использовании плутония, наработанного в ВВЭР, для стартовых загрузок и начального периода работы реакторов БН.

В проекте энергоблока БН-1200 реализованы новые технические решения:

- существенно (на 14 систем) сокращено число технологических и, как следствие, обеспечивающих систем;

- протяжённость основных натриевых трубопроводов второго контура установки снижена примерно в 1,8 раза по сравнению с аналогичным показателем РУ БН-800 (БН-800 – 3390 м, БН-1200 – 1864 м);
- число натриевой и пароводяной арматуры РУ снижено более чем на 900 единиц по сравнению с РУ БН-800;
- длина вентиляционных коробов из нержавеющей стали уменьшена примерно на 200 м.

Реализация этих решений обеспечивает в совокупности снижение удельных показателей по металлоёмкости, по строительному объёму главного корпуса, эксплуатационным затратам в сравнении с энергоблоком БН-800.

В августе 2015 г. состоялись заседания НТС № 1 и НТС № 8 Госкорпорации «Росатом» по теме «Технический проект реакторной установки и проект энергоблока». В решении НТС одобрены результаты разработок.

Поставлены следующие задачи:

- продолжение НИОКР в целях достижения целевых показателей конкурентоспособности БН-1200 в сравнении с лучшими мировыми аналогами;
- разработка обличкового проекта промышленного энергокомплекса с замкнутым топливным циклом на базе АЭС с БН и ВВЭР.

Пути сокращения сроков сооружения энергоблоков:

- реализация рациональных объёмно-планировочных и конструктивных решений;
- оптимизация технологии строительных и монтажных работ;

- максимальное совмещение строительных и монтажных работ;
- применение крупномодульных строительных конструкций в виде армоблоков;
- дальнейшая оптимизация габаритных размеров зданий и сооружений АЭС.

Цель выполнения НИОКР 2016–17 годов:

- создание проекта энергоблока с РУ БН-1200 с экономическими показателями, сопоставимыми с показателями ВВЭР, а по безопасности – превосходящими их;
- НИОКР в обоснование энергоблока с РУ «БРЕСТ-ОД-300»;
- разработка модульной установки для отмывки парогенератора.

Инновационная деятельность Общества, в том числе предполагает реализацию инвестиционных проектов в сфере НИОКР (представлена в разделе [Инвестиционная деятельность](#))



**Николай Шешокин, вице-президент
по управлению персоналом АО «НИАЭП»:**

— Каковы планы работ на 2016 год и среднесрочную перспективу?

— В 2016 году будет продолжена работа с управленческим кадровым резервом, это долгосрочный проект, который ежегодно приносит свои плоды в виде инновационных идей и ПСР-проектов, наращивания компетенций резервистов.

В ближайшее время мы планируем усилить работу со студентами профильных вузов. На уровне ГК «Росатом» запущена программа ТЕМП, по которой планируется привлекать наиболее талантливых ребят, заинтересованных в развитии атомной отрасли, готовых привнести новые идеи и проекты в работу. Мы делаем ставку на молодое поколение, на их энергию, патриотизм и желание развивать отрасль и укреплять статус России на международной арене.

В процессе отбора кандидатов при приеме на работу будет уделено особое внимание их знанию английского языка. При отсутствии опыта работы, средний балл диплома будет играть важную роль. Стоит отметить, что с 1 апреля 2016 г. АО «АТОМПРОЕКТ» переведено в Общий центр обслуживания по управлению персоналом (ОЦО по УП) ЗАО «Гринатом». АО «АТОМПРОЕКТ» стало одним из первых предприятий, перешедших на обслуживание в ОЦО по УП в 2016 году. В ОЦО по УП переданы транзакционные процессы по управлению персоналом. Теперь подготовкой и выдачей кадровых документов и справок, оформлением отпусков, больничных листов и другими рутинными операциями будут заниматься специалисты центра обслуживания, что позволит службе управления персоналом предприятия сфокусировать свою работу на развитии персонала и повышении производительности труда.

— Какие задачи стоят перед АО «АТОМПРОЕКТ» в части наращивания производительности труда?

— Задачи в части наращивания производительности труда логично разделяются на два направления: управление собственным доходом и управление персоналом. В части собственного дохода поставлены задачи производственной программы, которые необходимо выполнить: это, прежде всего, портфель заказов по зарубежным объектам (АЭС «Ханхикиви-1», «Эль-Дабаа», «Пакш-2», Белорусская АЭС, а также успешное окончание работ по 4-му блоку Белоярской АЭС и 1-ой очереди ЛАЭС-2).

В части управления персоналом также поставлены цели по достижению установленной численности Общества вообще и производственного блока в частности. Могу сказать, что они практически выполнены.

А исполнение планов по выручке и собственному доходу по утвержденной производственной программе позволит Обществу достичь целей дивизиона по производительности.

— Как будут развиваться компетенции и квалификация работников АО «АТОМПРОЕКТ» в рамках Группы компаний ASE?

— В организации мероприятий по объединению компетенций в рамках Группы компаний ASE нами запланировано повышение квалификации персонала. На сегодняшний день в АО «АТОМПРОЕКТ» функционирует система подготовки и обучения персонала по наиболее актуальным направлениям – проектирование, строительство, безопасность и охрана труда, корпоративные проекты. Ежегодно порядка 1000 специалистов проходят обучение и повышают квалификацию. Безусловно, с учетом интеграции компаний, их разработок и целей, поставленных Госкорпорацией «Росатом» по снижению сроков строительства атомных объектов и оптимизации их стоимости, мы намерены и далее повышать квалификацию нашего персонала, развивать ключевые профессиональные компетенции работников.

Управление персоналом в Обществе состоит из 30 работников, из них 26 имеют высшее образование, 2 – степень кандидата наук.

В 2015 году 27 работников СУП были направлены на обучение и повышение квалификации (среднее количество часов обучения на одного работника – 18 академических часов). Основное направление – обучение корпоративным проектам. В том числе, по различным корпоративным программам сертифицировано 5 внутренних тренеров.

В условиях динамично меняющегося рынка основной конкурентоспособности и достижения успеха АО «АТОМПРОЕКТ» является его человеческий капитал. Поэтому Общество уделяет большое внимание вопросам профессионального развития сотрудников. Стратегия управления персоналом АО «АТОМПРОЕКТ» соответствует основным ключевым HR-приоритетам Госкорпорации «Росатом» и подразумевает активную работу, охватывающую самые разные аспекты управления персоналом.

Общая численность сотрудников АО «АТОМПРОЕКТ» за 2015 год составила 3144 человека.

Табл. 14. Состав работников АО «АТОМПРОЕКТ» в разбивке по полу и возрасту на 31.12.2015

Категории сотрудников	До 35 лет			36-50 лет			Старше 50 лет		
	М	Ж	всего	М	Ж	всего	М	Ж	всего
Руководители	36	17	53	90	86	176	104	62	166
Специалисты	539	524	1063	237	411	648	272	575	847
Служащие		9	9		14	14	2	22	24
Рабочие	18	14	32	26	9	35	53	24	77
ВСЕГО:	593	564	1157	353	520	873	431	683	1114

Табл. 15. Состав работников АО «АТОМПРОЕКТ» в разбивке по полу, средний возраст работников по категориям на 31.12.2015

Категории сотрудников	М	Ж	ср. возраст
Руководители	230	165	48,5
Специалисты	1048	1510	42,9
Служащие	2	45	48,4
Рабочие	97	47	47,4

Табл.16. Доля работников в возрасте до 35 лет на 31.12.2015, %

АО «АТОМПРОЕКТ»	2013г	2014г	2015г
Работников в возрасте до 35 лет, %	36,60	39,35	36,80

Табл.17. Численность работников в разбивке по полу

АО «АТОМПРОЕКТ»	2013 г.			2014 г.			2015 г.		
	М	Ж	всего	М	Ж	всего	М	Ж	всего
Численность работников	1431	1889	3320	1381	1803	3184	1377	1767	3144
%	43,10	56,90		43,37	56,63		43,80	56,20	

В течение 2015 года организационная структура АО «АТОМПРОЕКТ» находилась в состоянии стабильности, происходила настройка внутренних взаимосвязей, существенных изменений в организационную структуру не вносилось. Данные по текучести кадров представлены в [Приложении 12.12](#).

Для повышения устойчивости организации в условиях внешних вызовов в течение 2015 года производилась работа по подготовке проекта новой организационной схемы Общества, направленной на повышение эффективности взаимодействия проектных подразделений и улучшения экономических результатов деятельности Общества.

Основными задачами, которые ставились при разработке проекта новой организационной структуры, были:

- усиление компетенций проектного блока посредством перехода на «сильную матрицу»;
- повышение управляемости бизнес-процессов и оперативности принятия и реализации управленческих решений за счет оптимизации распределения функций, ответственности, полномочий, организационных связей.

Результатом решения поставленных задач являлось, преимущественно, объединение проектных управлений по специальностям.

С принятием решения об интеграции Общества в Инжиниринговый дивизион Госкорпорации «Росатом» произошла передача отдельных направлений деятельности в АО «Элерон», что повлияло

на проект организационной структуры, вступившей в силу с 01 января 2016 года. Первоочередной задачей при формировании переходного проекта организационной схемы являлось обеспечение управления в условиях осуществления полномочий единоличного исполнительного органа АО «АТОМПРОЕКТ» Управляющей организацией АО «НИАЭП».

Главной задачей, поставленной перед АО «АТОМПРОЕКТ» на среднесрочную перспективу с точки зрения организационной структуры, является интеграция в формируемый инжиниринговый дивизион Госкорпорации «Росатом».

Кадровая политика АО «АТОМПРОЕКТ» направлена на повышение эффективности выполнения производственных задач Общества.

Для достижения этой цели реализуется политика развития персонала, включающая мероприятия:

Регулярное обучение и повышение квалификации работников Общества

Система подготовки и обучения персонала позволяет достаточно оперативно охватывать наиболее актуальные направления для углубления знаний работников Общества.

В отчетном году 1514 работников Общества прошли обучение (в том числе внутреннее) и повысили свою квалификацию в отраслевых образовательных центрах и других учебных заведениях. Затраты на обучение работников Общества в 2015 году составили 18591 тыс. руб.

Рис.9. Количество работников, прошедших обучение, начиная с 2013 года

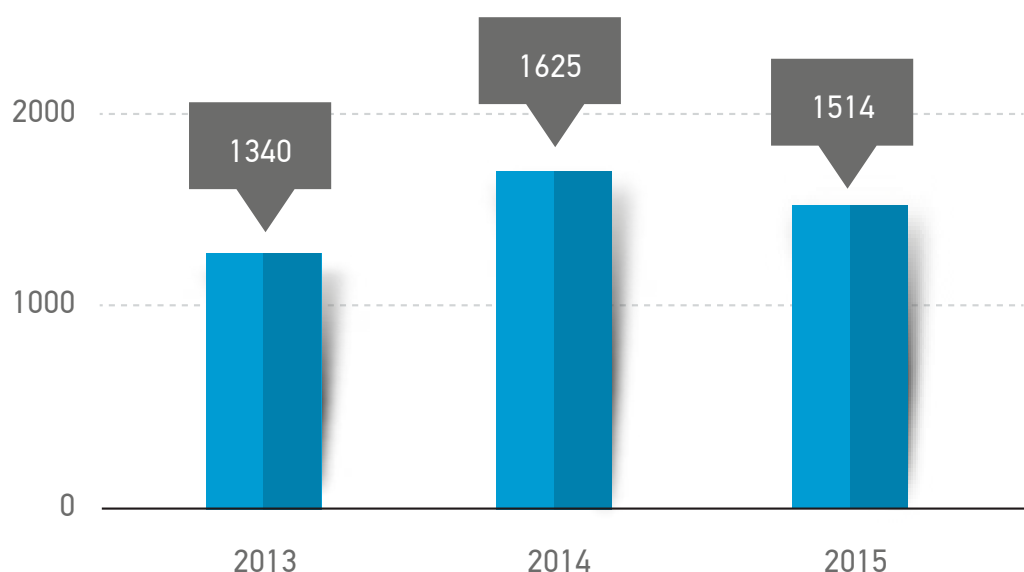


Табл.18. Обучение и повышение квалификации в 2015 году

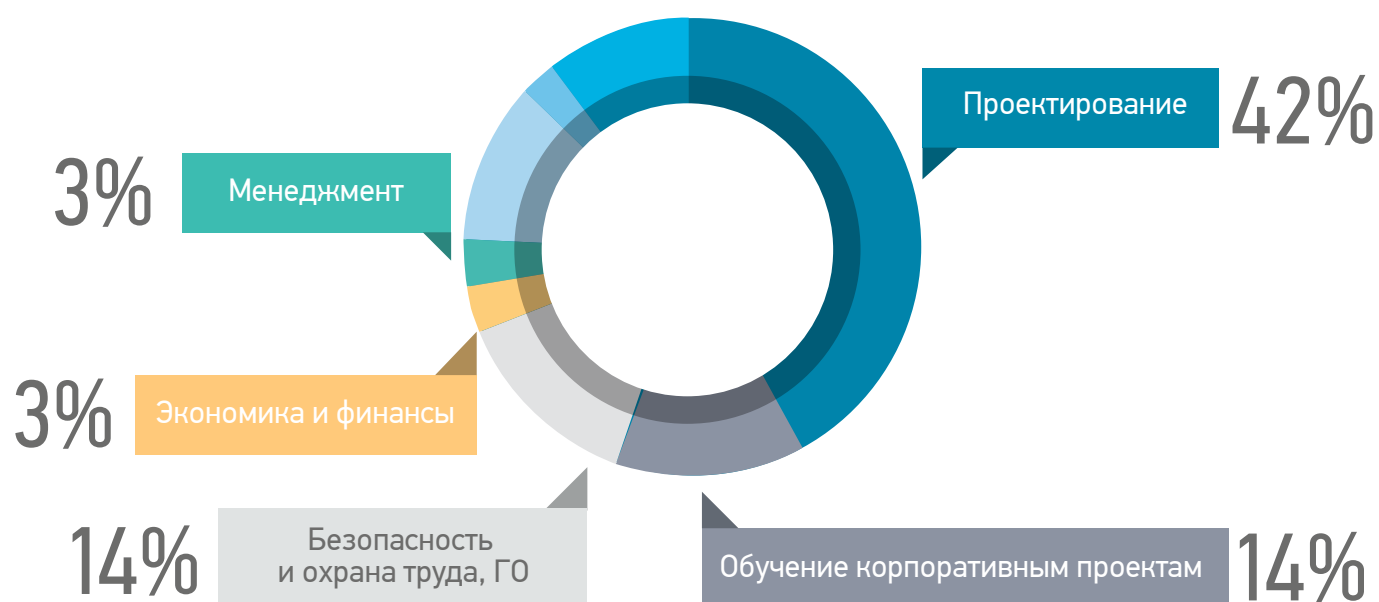
Показатель	Количество прошедших обучение, чел	Количество часов обучения за отчетный период	Среднее количество часов обучения на одного работника	Расходы на обучение
Руководители старшего звена управления	14	344	24,57	184,12
(ТОП 1000)	14	344	24,57	184,12
Руководители среднего звена управления	94	5 050	31,36	2 785,79
Руководители начального звена управления	71	2 965	14,07	1 973,79
Специалисты и служащие	1 312	37 347	15,15	13 496,46
Рабочие	23	680	4,74	151,13

Табл.19. Среднее количество часов обучения на одного сотрудника организации с разбивкой по полу

	2013	2014	2015
Часов обучения на одну женщину	28,53	39,71	38,97
Часов обучения на одного мужчину	33,86	39,24	40,93

Осознавая важность вопроса подготовки ГИПов не только для Общества, но и для отрасли в целом, АО «АТОМПРОЕКТ» в 2015 году плотно взаимодействовало с НОУ ДПО «ЦИПК Росатома» по вопросу формирования программ обучения «Актуализация компетенций главных инженеров проектов объектов использования атомной энергии» и «Главный инженер проекта объектов использования атомной энергии». Обучение по программе начнется в 2016 году.

Рис.10. Основные направления обучения работников Общества



- Дни информирования
- Гибкая система мотивации
- Программа мотивации, направленная на сокращение стоимости и сроков сооружения объектов (по проекту АЭС «Ханхикиви-1»)
- Ежегодная оценка «РЕКОРД»
- Исследование уровня вовлеченности сотрудников
- Мероприятия проекта «Каскадирование методологии карьерного планирования и информационной системы управления карьерой и преемственностью на базе ETWeb»
- Комиссии по переводу сотрудников

Основным показателем эффективности проводимой кадровой политики является успешная реализация поставленных перед Обществом производственных задач.

Также измерение эффективности реализации кадровой политики осуществляется через:

Анализ результатов оценки вовлеченности работников Общества, производимой посредством анкетирования.

Как и в 2014 году, по итогам исследования вовлеченности в 2015 году АО «АТОМПРОЕКТ» находится в «Нейтральной зоне». Уровень вовлеченности упал на 1%. Такой результат показывает, что, несмотря на происходящие в Обществе структурные изменения, уровень вовлеченности удалось удерживать на том же уровне, что немаловажно для продуктивной работы сотрудников.

Сбор анкет обратной связи по итогам пройденного обучения от сотрудников, прошедших повышение квалификации, а также, спустя несколько месяцев после обучения, от их руководителей для того, чтобы оценить влияние обучения на изменения результативности работы.

Анализ результатов по итогам проведения оценки «РЕКОРД» позволяет оценить эффективность отдельных работников и структурных подразделений в целом. По итогам проведенной в 2015 году оценки, с учетом применения единых критериев выставления объективных и согласованных оценок сотрудникам разных подразделений, получены следующие данные:

Итоговая оценка ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ)

Оценка профессионально-технических знаний и навыков

Итоговая средняя оценка по компетенциям

Информация о мобильности сотрудника

Информация о развитии карьеры сотрудника

Оценка уникальности знаний и навыков сотрудника

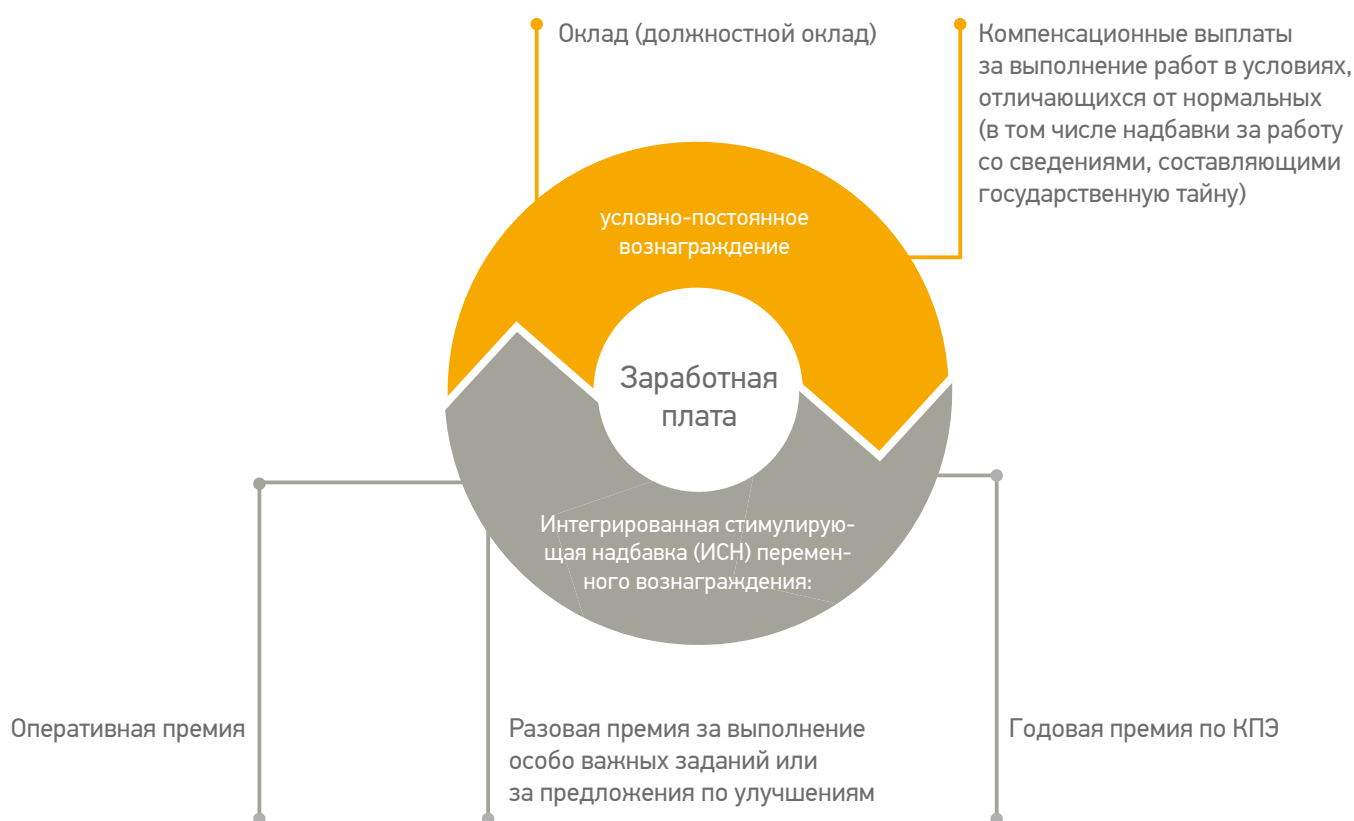
Итоговая оценка эффективности деятельности (А, В, С, D, E)

По итогам прохождения оценки «РЕКОРД» формируются индивидуальные планы развития сотрудников, согласовываются планы преемственности, что позволяет минимизировать кадровые риски и запланировать карьерное развитие сотрудников.

СВЕДЕНИЯ О СИСТЕМЕ ОПЛАТЫ ТРУДА И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

Система оплаты труда работников АО «АТОМПРОЕКТ» введена в соответствии с Единой унифицированной системой оплаты труда Госкорпорации «Росатом» (ЕУСОТ) и способствует повышению мотивации к эффективному труду, улучшению производственных и экономических результатов деятельности, а также удержанию специалистов высокого уровня.

Рис. 11. Состав заработной платы



Размер оклада, ИСН, годовой премии по КПЭ зависит от уровня должности, профессиональных компетенций и результативности деятельности работника.

ИСН устанавливается по результатам оценки профессиональных компетенций и результативности труда (профессионального статуса) работника.

Оперативная премия применяется для поощрения за достижение финансовых или производственных результатов деятельности.

Годовая премия по КПЭ выплачивается один раз в год с учетом результатов выполнения ключевых показателей эффективности. КПЭ формируются с ориентацией на достижение стратегических целей Общества и Госкорпорации

«Росатом», устанавливаются в картах КПЭ руководителя Общества, руководителей структурных подразделений и работников.

Принципы оплаты труда ключевых руководителей соответствуют ЕУСОТ и аналогичны принципам оплаты труда остальных работников.

Вопросы, связанные с оплатой труда ключевых руководителей, регулируются Положением об оплате труда АО «АТОМПРОЕКТ», трудовыми договорами с работниками и согласовываются с управляющей компанией.

Соотношение частей суммарного годового вознаграждения ключевых руководителей составило в 2015 году:

- условно-постоянное вознаграждение – 55%
- переменное вознаграждение – 45%

Руководителям также предоставляется дополнительный отпуск продолжительностью 3 (три) календарных дня за ненормированный рабочий день.

Выходные пособия при расторжении трудовых договоров с руководителями определяются в результате переговоров и согласуются с управляющей компанией.

Между АО «АТОМПРОЕКТ» и работниками в лице первичных профсоюзных организаций (ППО ОАО «АТОМПРОЕКТ» и ППО ОАО «ГИ «ВНИПИЭТ»») заключен Коллективный договор на период до 31 декабря 2017.

Коллективный договор устанавливает взаимные обязательства сторон по вопросам условий труда, в том числе оплаты труда, занятости, охраны труда, социальных гарантий и другим вопросам и распространяется на всех работников АО «АТОМПРОЕКТ», вне зависимости от их членства в профсоюзах. Таким образом, доля сотрудников, охваченных Коллективным договором, составляет 100%.

Одним из принципов системы оплаты труда в АО «АТОМПРОЕКТ» является предоставление равных возможностей для разных половозрастных групп. Оклады мужчин и женщин в пределах одного грейда одинаковы.

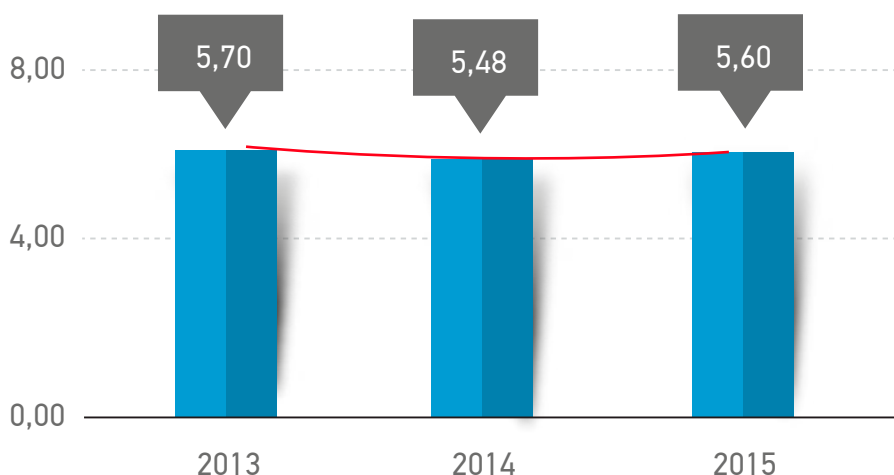
Начальный уровень заработной платы сотрудников Общества составляет 18 500 рублей, что превышает минимальный уровень заработной платы по Санкт-Петербургу (Регион присутствия АО «АТОМПРОЕКТ») в 2 раза, а средняя заработная плата превышает аналогичный показатель по Санкт-Петербургу в 2,8 раза.

Табл.20. Оплата труда в Обществе

Показатели	2013	2014	2015	(2015-2014)/2014, %
Среднесписочная численность, чел.	3 166	3 077	2 995	-2,7%
ФОТ, млн руб	4 306	4 219	4 225	0,1%
Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.	113,3	114,3	117,6	2,9%

ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Рис.12. Отношение средней заработной платы между 10% наиболее низкооплачиваемых работников и 10% наиболее высокооплачиваемых работников АО «АТОМПРОЕКТ»



Система ключевых показателей эффективности (КПЭ) как современный инструмент управления результативностью деятельности внедрена и успешно функционирует в АО «АТОМПРОЕКТ» с 2009 года.

Ее базовым принципом является декомпозиция стратегических целей Госкорпорации «Росатом» в систему финансово-экономических, производственных, кадровых и иных показателей эффективности деятельности организаций и индивидуальных целей их руководителей на год.

Основными показателями деятельности Общества в 2015 году являлись:

- Качество подготовки проектной документации для площадок строящихся АЭС в РФ (прохождение РД через входной контроль заказчика с первого предъявления), %.
- Доля проектной документации и результатов инженерных изысканий, получивших положительное заключение государственной / ведомственной экспертизы, %.
- Количество патентов иностранных государств.
- Отсутствие фактических происшествий или существенных замечаний по результатам проверок государственными органами процессов организации, проверенных ранее СОВК.
- Коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности (LTIFR).

ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

Проведение мероприятий по улучшению условий труда в 2015 году регулировалось планом мероприятий по охране труда, составленным с учетом основных специфичных для организации вредных факторов производственной среды и трудового процесса – отклонение от санитарных норм параметров микроклимата в производственных помещениях (повышенная температура воздуха в летний период) и длительная нагрузка на зрение персонала при работе на компьютере.

Важным результатом специальной оценки условий труда, организованной в 2015 году на 800-х рабочих местах, явилось определение рабочих мест с тяжелыми/вредными условиями труда (50 рабочих мест, из которых 90% с вынужденной рабочей позой, 10% с повышенным шумом на рабочем месте) и приведение к требованиям нормам трудового права форм компенсаций за условия труда для работников, занятых на этих рабочих местах.

Выполнение плана позволило улучшить условия труда более чем для 350 работников. Основным значимым эффектом для целей улучшения условий труда стало приобретение средств нормализации микроклимата в производственных помещениях – 150-ти мобильных кондиционеров.

По предложению органов государственного надзора в области охраны труда в целях повышения осведомленности в вопросах безопасности в 2015 году обучение и проверку знаний требований охраны труда прошли 100% персонала института.

Табл.21. Данные по производственному травматизму¹

Период	Количество несчастных случаев (смертельных и приведших к инвалидности)	КПТ	КПЗ	КПД
2013 г.	0	0,120	0,000	4,230
2014 г.	0	0,000	0,000	0,000
2015 г.	0	0,034	0,000	0,711

КПТ — коэффициент производственного травматизма

КПЗ — коэффициент профессиональных заболеваний

КПД — коэффициент потерянных дней

$$\text{КПТ} = \frac{\text{Общее число травм}}{\text{Общее число отработанных часов}} \times 200\,000$$

$$\text{КПЗ} = \frac{\text{Общее число профзаболеваний}}{\text{Среднесписочная численность}} \times 200\,000$$

$$\text{КПД} = \frac{\text{Число дней нетрудоспособности из-за н.с.}}{\text{Общее число отработанных часов}} \times 200\,000$$

На 2016 год в целях обеспечения безопасности труда и улучшения его условий в Обществе запланирована актуализация действующих инструкций по охране труда и завершение работ по специальной оценке условий труда.

Социальное обеспечение персонала Общества представлено в разделе [Управление социально-репутационным капиталом](#).

¹ • при расчете КПТ незначительные травмы (травмы, не приведшие к потере трудоспособности на один день и более) не учитывались;
 • расчет КПД велся по календарным дням и при отсчете «потерянных» дней со дня, следующего за днем происшествия несчастного случая;
 • практика АО «АТОМПРОЕКТ» по регистрации, уведомлению и отчетности о несчастных случаях на производстве и профессиональных заболеваниях определяется требованиями национального законодательства, соответствующего рекомендациям Международной организации труда;
 • профессионально обусловленный травматизм, характеризующийся причинно-следственной связью несчастных случаев с нарушениями требований охраны труда, случаи превышения нормативного предела дозы облучения (5,0 мЗв) в АО «АТОМПРОЕКТ» в 2013–2015 годах отсутствовали.



Нина Деменцова, начальник управления
коммуникаций АО «НИАЭП»

— Основными элементами социально-репутационного капитала компании являются: конструктивное взаимодействие со стейкхолдерами, в том числе в регионах нашего присутствия, формирование общественной приемлемости развития атомных технологий и повышение узнаваемости бренда.

Укрепление социально-репутационного капитала реализуется путем совершенствования коммуникационной и медийной деятельности компании. Так, в 2015 году расширено информационное поле присутствия компании, в том числе за счет объединения с АО «АТОМПРОЕКТ», активизирована работа со СМИ по освещению всех видов деятельности, включая производственную, социальную и инновационную сферы. Выполняются работы, направленные на укрепление позитивного общественного отношения к развитию атомной энергетики за счет повышения информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами.

— **В связи с интеграцией с АО «АТОМПРОЕКТ» стоит ли задача проведения ре-брендинга?**

— Для решения репутационных задач в новых условиях в связи с интеграцией с АО «АТОМПРОЕКТ» в 2015 году мы приступили к работам по совершенствованию бренда компании. Решение о том, что мы объединяемся под брендом Группы компаний ASE уже принято. Поэтому во внешнем мире уже почти полгода позиционируем себя именно так. Параллельно внедряем и элементы нового корпоративного стиля. Процесс ре-брендинга долгий и, конечно, еще не завершен.

Объекты, проектируемые Обществом, направлены на улучшение качества жизни людей и поступательное развитие регионов. В этой связи Общество уделяет значительное внимание эффективности и безопасности разрабатываемых проектов, экологическому благополучию территорий, общественной приемлемости деятельности, социальной политике и эффективному взаимодействию с сообществом.

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ЭКОНОМИКУ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ

Общество оказывает значительное влияние на экономику региона присутствия, являясь одним из крупнейших работодателей и налогоплательщиков Санкт-Петербурга.

Подробная информация и финансовые показатели воздействия приведены в разделе [Управление финансовым капиталом](#).

В целях сохранения промышленного потенциала города, активного воздействия на государственные органы для обеспечения стабильности жизни Санкт-Петербурга и Ленинградской области, АО «АТОМПРОЕКТ» состоит в Санкт-Петербургской торгово-промышленной палате (СПб ТПП) и, в лице коммерческого директора, в Общественной организации «Союз промышленников и предпринимателей Санкт-Петербурга» (ОО СПП СПб).

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА СОЦИАЛЬНУЮ СФЕРУ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ

Общество является одним из крупнейших работодателей региона присутствия (Санкт-Петербург), и в этой роли кадровая и социальная политика оказывают влияние на местные сообщества.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

**Рис.13. Задачи социальной политики Общества на отчетный период.
Направления действий Общества по их решению**



АО «АТОМПРОЕКТ» традиционно является социально ответственным работодателем. Помимо коллективного договора дополнительное обеспечение работников социальными льготами, гарантиями и компенсациями, в том числе их лечение, оздоровление осуществляется Обществом на основании локальных нормативных актов, утвержденных с учетом мотивированного мнения первичных профсоюзных организаций, действующих в Обществе, и в соответствии с Единой отраслевой социальной политикой Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.

Коллективным договором и локальными нормативными актами в Обществе введены в действие и реализуются следующие Корпоративные социальные программы:

Положение об оказании помощи работникам (приложение к Коллективному договору)
Положение о поддержке неработающих пенсионеров
Положение об организации добровольного медицинского страхования работников
Положение об организации санаторно-курортного лечения работников и их детей, детского отдыха
Положение об организации спортивной и культурной работы (в том числе частичная компенсация стоимости абонементов в спортивные клубы).

Получателями дополнительной социальной поддержки от АО «АТОМПРОЕКТ» и адресатами Корпоративных социальных программ, а также проводимых им мероприятий социальной направленности являются:



Табл.22. Расходы Общества на социальное обеспечение

Показатель	2013	2014	2015	2016 план
Среднесписочная численность работников, чел.	3166	3077	2995	2310
Общий размер расходов на социальное обеспечение работников, млн руб	116,240	107,983	119,536	108,707
Размер расходов социального характера на 1-го работника, млн руб	0,037	0,035	0,040	0,047
Динамика роста расходов на социальное обеспечение 1-го работника от года к году, %	2013	2014/2013	2015/2014	2016/2015
	100	95	114	118

Здоровье и безопасность персонала

С 2007 года работники АО «АТОМПРОЕКТ» обеспечиваются корпоративным личным страхованием (добровольным медицинским страхованием, страхованием от несчастных случаев и болезней) в ведущих страховых организациях России: «Макс», «Ингосстрах», «Согаз», «Росгосстрах». Порядок обеспечения работников полисами добровольного медицинского страхования регулируется Положением об организации добровольного медицинского страхования работников АО «АТОМПРОЕКТ», введенном в 2013 году.

Корпоративное добровольное страхование от несчастных случаев и болезней с 2014 года осуществляется в АО «АТОМПРОЕКТ» в отношении работников, более 30% рабочего времени находящихся в служебных командировках, работников вредных и опасных производств, а также работников, задействованных в работах по инженерным изысканиям и выезжающих на объекты использования ядерной энергетики для проведения указанных работ.

Для своевременного выявления и лечения заболеваний за счет средств работодателя организуется прохождение работниками периодических медицинских обследований. Ежегодно организуется вакцинация работников против клещевого энцефалита, гриппа.

Работникам и их детям, неработающим пенсионерам и их близким родственникам также гарантируется получение материальной помощи для проведения платного лечения при возникновении

тяжелых заболеваний. Для работников, членов их семей, неработающих пенсионеров Обществом организуются профилактические и спортивные мероприятия.

В целях лечения и оздоровления работников, включая членов семей, проводится частичная компенсация затрат на санаторно-курортное лечение, оздоровление детей в детских оздоровительных и спортивных лагерях, на покупку абонементов в спортивные клубы.

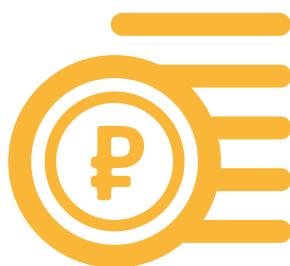
Табл.23. Затраты АО «АТОМПРОЕКТ» на реализацию программ профилактики заболеваний, лечения, отдыха и оздоровления работников и членов их семей

Вид расходов	2013	2014	2015	План 2016
Расходы Общества на охрану здоровья, отдых и оздоровление получателей социальной поддержки	74,681	70,499	68,609	60,905

Материальная помощь сотрудникам

Затраты на оказание материальной помощи работникам составляют 9,26% от общего размера всех расходов, направляемых АО «АТОМПРОЕКТ» в 2015 г. на социальное обеспечение работников.

За 2015 год 652 работникам было произведено выплат материальной помощи на общую сумму 11,072 миллионов рублей.



11,072
млн. рублей

Поддержка ветеранов и неработающих пенсионеров

В Обществе разработана и действует Программа поддержки неработающих пенсионеров, участниками которой по состоянию на 31.12.2015 являются 1061 бывших работников, из которых 918 являются Заслуженными пенсионерами атомной отрасли. 357 неработающих пенсионеров Общества награждены знаком «Житель блокадного Ленинграда» или медалью «За оборону Ленинграда», 70 человек из числа неработающих пенсионеров Общества являются участниками, инвалидами Великой Отечественной войны, тружениками тыла, несовершеннолетними узниками концлагерей.

Табл.24. Сумма расходов, направляемых на дополнительную социальную поддержку неработающих пенсионеров

	Показатель	2013	2014	2015	2016 (план)
1	Численность неработающих пенсионеров, состоящих на учете в Обществе, чел.	1135	1053	1061	1188
2	Сумма расходов на дополнительную социальную поддержку неработающих пенсионеров, тыс. руб.	7438	6924	13017	7 923
	Размер затрат Общества на поддержку 1-го неработающего пенсионера, тыс. руб.	6,59	6,64	12,27	6,72

Культурно-массовая и спортивная работа

Значительный объем работы реализуется Обществом совместно с первичными профсоюзными организациями, действующими в Обществе. В 2015 году более 1000 работников приняли участие в праздничных концертах, выездных культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятиях.

Табл.25. Расходы на спортивные и культурные мероприятия, в том числе для детей

Вид обязательств		2015	2016 (план)
При среднесписочной численности работников, чел.		2995	2310
1	Собственные средства АО «АТОМПРОЕКТ» на спортивную и культурную работу и проведение корпоративных мероприятий для работников, членов их семей, млн руб.	8,110	2,900
2	Перечисления в Первичные профсоюзные организации, млн руб.	20,285	18,244

Для детей работников организуются экскурсии, покупаются билеты в театры, музеи, на выставки.

Важной традицией Общества является поздравление детей работников ко Дню знаний, к Новому году и Рождеству. В 2015 году 73 первоклассника получили корпоративные школьные подарочные наборы, 1108 детям были вручены корпоративные новогодние подарки, изготовленные по заказу Общества.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Благотворительная помощь сообществам в отчетном периоде оказывалась путем добровольных пожертвований работников Общества.

В частности, в 2015 году через ящики сбора благотворительных пожертвований, установленные на территории Общества, работники Общества собрали и направили Благотворительному Фонду «Адвита. Ради жизни» 18,5 тыс. руб. для лечения и реабилитации детей с онкологическими заболеваниями.

Также силами работников Общества собрана благотворительная помощь в рамках проекта «День знаний – в Новороссию». За активный сбор помощи (более 100 кг канцелярских и школьных товаров) в адрес Общества направлена благодарность от имени Администрации Центрального района Санкт-Петербурга.

Кроме того, в конце 2015 года силами работников Общества были собраны новогодние подарки для подопечных Фонда «Перспективы», опекающего семьи детей-инвалидов.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫМИ УЧРЕЖДЕНИЯМИ

В АО «АТОМПРОЕКТ» подбор новых сотрудников осуществляется при помощи открытых баз и банков вакансий, через взаимодействие с ВУЗами, а также с помощью рекрутинговых агентств и биржи труда. Общество традиционно участвует в процессе организации студенческой производственной и преддипломной практики для учащихся ВУЗов Санкт-Петербурга и других городов. Активную работу со студентами-практикантами в подразделениях проводили 53 наставника.

В 2015 году Общество осуществляло сотрудничество по вопросам организации студенческой практики со следующими ВУЗами:

- Санкт-Петербургский Государственный Политехнический Университет (СПбГПУ)
- Санкт-Петербургский Государственный Архитектурно-строительный Университет (СПбГАСУ)
- Санкт-Петербургский Государственный Технологический Институт (Технический Университет (СПбГТИ (ТУ))

- Санкт-Петербургский Государственный Университет Путей сообщения Императора Александра I (ГУПС)
- Санкт-Петербургский Государственный Университет (СПбГУ)
- Санкт-Петербургский Государственный Экономический Университет (СПбГЭУ)
- Ивановский Государственный Энергетический Университет им. В.И. Ленина
- Санкт-Петербургский Государственный Исследовательский Университет Информационных технологий, механики и оптики (СПбНИУ ИТМО)
- Обнинский Институт Атомной энергетики – филиал федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего профессионального образования «НИЯУ «МИФИ»
- Санкт-Петербургский Государственный Университет Аэрокосмического приборостроения (СПбГУАП)
- Балтийский Государственный Технический Университет (БГТУ «ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова)
- Национальный Минерально-сырьевой Университет «Горный» (Горный университет)
- Региональный Финансово-экономический Институт (РФЭИ).

Табл.26. Показатели стажировки

Показатель	2013	2014	2015
Количество студентов, прошедших практику	58	40	74
Количество практикантов, принятых на работу	18	5	8



Сергей Стрельцов, директор
по управлению качеством АО «НИАЭП»

— **Как группа компаний ASE ведет надзор/контроль над соблюдением экологических норм при строительстве АЭС?**

— В договорах с Заказчиками и Подрядчиками определены основные требования в области охраны окружающей среды. В рамках этих договоров на объектах строительства представителями Компании проводится производственный экологический контроль. Порядок проведения производственного экологического контроля определен внутренним стандартом АО «НИАЭП» и программами производственного экологического контроля, разработанными на объектах строительства. Результаты производственного экологического контроля со всех объектов строительства поступают в Центральный аппарат АО «НИАЭП», где впоследствии осуществляется их анализ и оценка.

— **Какие задачи стоят перед группой компаний ASE в части дальнейшего развития культуры безопасности?**

— Культура безопасности для нас, как для организации ГК «Росатом», является доминирующим аспектом организационной культуры. В основе культуры безопасности находятся ценности, представления и поведение персонала организаций, которые определяют приоритет, важность и ответственное отношение к вопросам безопасности для всей организации в целом и каждого сотрудника в частности.

Обеспечение безопасности людей и окружающей среды от опасностей, связанных с разработкой и реализацией проектов строительства объектов использования атомной энергии, является основой долгосрочного и успешного функционирования Группы компаний ASE.

И на данный момент главной для нас задачей является разработка единой Политики культуры безопасности и утверждение ее высшим руководством Группы компаний ASE.

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов – важнейшие задачи Общества при проектировании объектов атомной энергетики и промышленности. Общество уделяет большое внимание минимизации воздействия проектов на окружающую среду и сохранению природных экосистем.

При проектировании объектов использования ядерной энергии Обществом проводится изучение потенциально опасных природных и техногенных факторов, вероятностный анализ безопасности, в том числе на основе методов математического моделирования, в обязательном порядке проводится оценка воздействия на окружающую среду проектируемых объектов, предваряющая этап строительства.

В целях соблюдения требований природоохранного законодательства для минимизации воздействия атомных объектов на окружающую среду при их проектировании особое внимание уделяется разработке программ экологического мониторинга, оценке состояния природной среды до ввода проектируемых объектов в эксплуатацию.

Целью экологического сопровождения проектирования атомных объектов является обеспечение такого уровня их безопасности, при котором воздействие на окружающую среду, персонал и население на ближайшую перспективу и в долгосрочном периоде обеспечивает сохранение природных систем, поддержание их целостности и жизнеобеспечивающих функций для устойчивого развития общества, повышения качества жизни.

К основным принципам природоохранной деятельности Общества относятся:

- снижение воздействия объектов на окружающую среду до возможно низкого и практически достижимого уровня;
- поддержание безусловно приемлемого радиационного риска для населения в районе расположения объектов;
- рациональное использование природных ресурсов;
- открытость и доступность информации о природоохранной деятельности.

В процессе принятия решений о реализации проектов Общества на территории России в соответствии с нормативными требованиями проводятся общественные слушания и консультации.

Проектирование осуществляется в строгом соответствии с требованиями российского природоохранного законодательства, природоохранного законодательства страны размещения объекта использования ядерной энергии, а также в соответствии с рекомендациями МАГАТЭ.

Наиболее эффективным научным подходом, позволяющим количественно оценить воздействие разных техногенных факторов на состояние окружающей среды и здоровье человека, является методология анализа риска. С конца 1980-х гг. эта методология успешно применяется во всех экономически развитых странах как один из приоритетных инструментов научного обоснования управленческих решений в области охраны здоровья человека и окружающей среды.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

Экологическая политика Общества разработана в соответствии с Основами Экологической политики Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» и ее организаций и является заявлением руководства Общества об основных направлениях деятельности в рамках Системы экологического менеджмента (подробнее – в разделе [Управление производственным капиталом](#)) и определяет основу для установки и анализа экологических целей и задач.

Политика в области качества и Экологическая политика доводятся до сведения работников Общества, заказчиков и субподрядчиков. Текст Политик размещен на интернет-сайте Общества. Экологический отчет Общества за 2015 год размещен на сайте Общества www.atomproekt.com



ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНСТВЕННОГО АКЦИОНЕРА И ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА

Деятельность АО «АТОМПРОЕКТ» в 2015 году базировалась на уважении и соблюдении прав и законных интересов единственного акционера Общества и основывалась на прозрачности и эффективности действующего механизма корпоративных взаимоотношений.

Цели корпоративного управления:

- успешное осуществление деятельности Общества;
- поддержание устойчивых финансовых показателей;
- контрольные функции за политикой риск-менеджмента;
- развитие положительного имиджа Общества в среде его заинтересованных сторон.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Единоличный исполнительный орган Общества.

Высшим органом управления Общества является единственный акционер Общества – АО «Атомэнергопром».

Совет директоров в Обществе не сформирован, в связи с этим функции совета директоров осуществляет общее собрание акционеров Общества.

Иных коллегиальных исполнительных органов в Обществе не сформировано.

02.12.2015 г. функции единоличного исполнительного органа Общества перешли от Генерального директора Общества – Онуфриенко С.В. к управляющей организации – АО «НИАЭП» на основании решения Единственного акционера Общества от 30.11.2015 г. № 192 и договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации АО «НИАЭП».

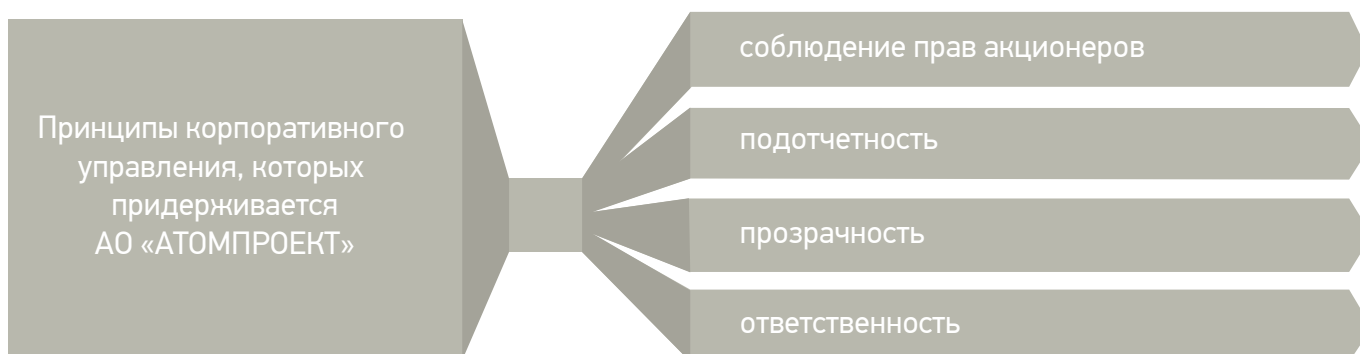
Функции контроля в 2015 году были возложены на [службу внутреннего контроля и аудита Общества](#).

Структура корпоративного управления Общества в 2015 году обеспечивала строгое разграничение компетенций всех органов управления, которые несут персональную ответственность за решения, принимаемые ими в пределах своей компетенции. Это позволяет урегулировать и предотвратить неблагоприятные последствия возможного конфликта интересов в высших руководящих органах, а также определяет разграничение прав и обязанностей между ее основными участниками.

В целях обеспечения корпоративного управления в Обществе функционируют сценарии и регламентирующая документация Единой отраслевой системы документооборота (далее – ЕОСДО) по бизнес-процессам «Обеспечение деятельности коллегиальных органов управления дочерних и зависимых обществ», «Корпоративная информация», «Договорная работа», «Судебно-претензионная работа» и «Доверенности».

Основные локальные нормативные акты в области корпоративного управления приведены в [Приложении 12.10](#).

Описание основных принципов корпоративного управления



Этика и добросовестность

Отдельные нормы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного письмом Банка России от 10.04.2014 №06-52/2463, применяются Обществом на практике с учетом закрепленной нормативными правовыми актами Российской Федерации специфики правового положения Госкорпорации «Росатом», обеспечивающей единство управления организациями атомной отрасли, и отражены в ряде локальных нормативных актов, а именно:

Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц;
Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о себе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами;
Общество представляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.

Единоличный исполнительный орган Общества (генеральный директор) избирается единствен-

ным акционером на пятилетний срок и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества, организует выполнение решений единственного акционера Общества, отвечает за реализацию целей, стратегии и политики Общества, несет ответственность за выполнение Обществом ключевых показателей эффективности, исполнение решений единственного акционера. В своей деятельности генеральный директор подотчетен единственному акционеру Общества.

К компетенции единоличного исполнительного органа относится решение вопроса о проведении Общего собрания акционеров и об утверждении его повестки дня.

Подробная информация о компетенциях единоличного исполнительного органа приведена в [Приложении 12.11](#).

Размер вознаграждения единоличному исполнительному органу – генеральному директору Общества по результатам отчетного года установлен условиями заключенного трудового договора при переводе его на отраслевую

Единую унифицированную систему оплаты труда. Конкретный размер вознаграждения определяется Решением единственного акционера, по результатам выполнения установленных на 2015 год ключевых показателей эффективности, включающих в себя оценку работы генерального директора в отчетном году.

14.01.2011 решением единственного акционера Общества №22 от 14.01.2011 генеральным директором АО «АТОМПРОЕКТ» назначен Онуфриенко Сергей Викторович.

Онуфриенко Сергей Викторович родился в 1957 году в г. Тбилиси Грузинской ССР.

Образование высшее: окончил в 1980 г. Ленинградский политехнический институт имени Калинина, специальность «Атомные электрические станции и установки», кандидат технических наук, имеет государственные и отраслевые награды.

Сведения о должностях, занимаемых последние 7 лет:

2008 – март 2010 — директор департамента управления стоимостью инвестиционных объектов, руководитель проекта сооружения Ленинградской АЭС-2 ОАО «Атомэнергопром»;

март 2010 – январь 2011 — директор программы сооружения Ленинградской АЭС, Госкорпорация «Росатом»;

2011 – июль 2014 — генеральный директор ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»;

декабрь 2012 – июль 2014 — по совместительству директор ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Атомэнергопроект»;

июль 2014 – октябрь 2014 — генеральный директор ОАО «АТОМПРОЕКТ»;

октябрь 2014 – 01 декабря 2015 — генеральный директор АО «АТОМПРОЕКТ».

С 02.12.2015 решением Единственного акционера Общества от 30.11.2015 № 192 функции единоличного исполнительного органа Общества были переданы управляющей организации — АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (далее – АО «НИАЭП»).

АО «НИАЭП» было создано в процессе реорганизации в форме преобразования (приватизации) ФГУП Нижегородский научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательный институт «Атомэнергопроект» (ОГРН 1075260029240). Органами управления АО «НИАЭП» являются: высший орган управления – общее собрание акционеров, коллегиальный орган управления – совет директоров, единоличный исполнительный орган – Президент. Президентом общества является – Лимаренко Валерий Игоревич.

В настоящее время АО «НИАЭП» это объединенная компания АО «НИАЭП» – АО «Атомстройэкспорт» (АО АСЭ) АО «АТОМПРОЕКТ» является одним из лидеров мирового атомного инжинирингового бизнеса и занимает более 30% глобального рынка сооружения АЭС.

С октября 2014 года АО «НИАЭП» назначено единоличным исполнительным органом АО «Атомэнергопроект».

Компания ведет свою деятельность в 20 странах мира, почти 80% портфеля заказов компании приходится на проекты за рубежом.

Кроме того, объединенная компания реализует проекты по строительству объектов для обращения с РАО и ОЯТ, объектов теплоэнергетики, а также оказывает полный спектр услуг ЕРС, ЕРС(М) и РМС для любых сложных инженерных объектов.

В 2015 году Онуфриенко Сергей Викторович не владел акциями Общества и не совершал сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

АО «НИАЭП» как управляющая организация также не владело акциями Общества и не совершало сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

Сведения о наличии в 2015 году у генерального директора Общества Онуфриенко Сергея Викторовича конфликта интересов в Обществе отсутствуют.

Сведения о наличии в 2015 году у АО «НИАЭП» как управляющей организации Общества о наличии конфликта интересов (в том числе связанных с участием в органах управления конкурентного Общества) в Обществе отсутствуют.

Сведения о ключевых решениях единственного акционера

В соответствии с п. 12.1 Устава АО «АТОМПРОЕКТ» в 2015 году единственным акционером Общества были приняты следующие ключевые решения по управлению Обществом:

- решение единственного акционера от 29.01.2015 №177 об утверждении бюджета Общества на 2015 год;

- решение единственного акционера от 30.06.2015 №182 об утверждении годового отчета Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, распределении чистой прибыли Общества за 2014 год и утверждении аудитора Общества на 2015 год;
- решение единственного акционера от 31.08.2015 №184 об одобрении заключения договора между АО «НИАЭП» и Обществом по проекту АЭС «Пакш-2»;
- решение единственного акционера от 30.11.2015 №192 о прекращении полномочий единоличного исполнительного органа и передаче этих функций управляющей организации АО «НИАЭП»;
- решение единственного акционера от 23.12.2015 № 193 об одобрении заключения соглашения о замене стороны по договору между АО «Русатом Энерго Интернешнл» и Обществом по проекту АЭС «Ханхикиви-1».

Описание работ по совершенствованию системы корпоративного управления

В связи с вступлением в силу с 01.09.2014 изменений, предусмотренных Федеральным законом от 05.05.2014 №99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 99-ФЗ) Общество привело Устав Общества в соответствие с Федеральным законом № 99-ФЗ и рекомендациями Департамента правовой и корпоративной работы Госкорпорации «Росатом». Так, 04.02.2015 единственный акционер Общества принял решение №178 о внесении Изменений в Устав Общества об упразднении Ревизионной комиссии Общества.

Приказом АО «НИАЭП» от 15.01.2016 №40/28-П в целях системной организации работ по интеграции Общества в контур управления АО «НИАЭП» был утвержден Сводный план интеграции Общества в контур управления АО «НИАЭП».

В рамках реализации Сводного плана интеграции Общества в контур управления АО «НИАЭП» был разработан и утвержден Регламент по взаимодействию АО «АТОМ-ПРОЕКТ» – АО «НИАЭП» (совместный приказ 40/99-П/46/43-П от 28.01.2016).

В 2015 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, сделок, совершение которых, в соответствии с требованиями Устава Общества, подлежит предварительному одобрению, а также сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения уполномоченными органами управления организации, Обществом не совершалось.

СИСТЕМА КОМПЛАЕНСА

Для АО «АТОМПРОЕКТ» управление рисками является неотъемлемой частью бизнес-процесса. Основными принципами риск-менеджмента Общества являются:

- продвижение высокой культуры управления рисками, поддерживаемое устойчивыми процессами риск-менеджмента;
- последовательное, единообразное применение модели рискованного капитала во всех подразделениях Общества, с целью защиты и эффективного управления ее капиталом;
- учет рисков и потребности в капитале в процессе принятия управленческих решений.

Указанные принципы гарантируют своевременное выявление, анализ и оценку рисков Общества. Текущий мониторинг рисков и отчетность по ним позволяют определять отклонения от принятой Стратегии на ранней стадии, способствуя оперативному принятию мер и выявлению вновь возникающих рисков.

В 2015 году в Обществе утверждена Политика по управлению рисками в соответствии с требованиями ISO 31000:2009 и положениями Политики управления рисками Госкорпорации «Росатом», создан Комитет по рискам, определены его функциональные обязанности, полномочия. Разрабатываются подходы по интеграции с системой менеджмента качества. Создан типовой реестр рисков по проектам, назначены владельцы рисков, проведена оценка и разработаны методы реагирования на риски ([Приложение 12.6](#)). Результатами управления рисками является

в целом деятельность Общества, ее финансовый результат по итогам года.

В конце 2015 года АО «АТОМПРОЕКТ» перешло под управление АО «НИАЭП», это стало завершающим этапом при формировании инжинирингового дивизиона Госкорпорации «Росатом». Объединение функций компаний позволило сформировать крупнейшую в мире организацию среди проектирующих и строящих атомные станции. Это, в свою очередь, открывает возможности для решения общепромышленных задач и проблем, что немаловажно в условиях кризиса и санкций со стороны США и ЕС.

Факторы, влияющие на деятельность Общества и формирование рисков:

Политические факторы

- Политическое давление со стороны США и ЕС, в т.ч. сохранение санкций со стороны США и ЕС.
- Сохранение ответных санкций со стороны России.
- Развитие сотрудничества со странами ЮВА.
- Отказ ряда европейских стран от использования атомной энергетики.

Экономические факторы

- Волатильность курса рубля.
- Рост темпов инфляции в России.
- Снижение цен на нефть.
- Дефицитный бюджет России.
- Социальные факторы.
- Недостаток специалистов в области атомной энергетики в развивающихся странах для сооружения АЭС.
- Рост уровня доверия к атомной энергетике в российских регионах присутствия Общества.

Технологические факторы

- Повышение требований к безопасности АЭС.
- Рост конкуренции на рынке сооружения объектов атомной генерации за счет компаний из Кореи и Китая.
- Ограничение доступа к оборудованию и технологиям вследствие введенных санкций.
- Совершенствование и удешевление технологий возобновляемых источников энергии.

Передача рисков путем страхования осуществляется согласно требованиям законодательства РФ и стран, в которых реализуются проекты, регламентами и стандартами Госкорпорации «Росатом» по страхованию, требованиям ЕОСЗ (Единого отраслевого стандарта закупок). Общество осуществляет страхование ответственности владельцев опасных производственных объектов, страхование ответственности при проведении строительно-монтажных работ, страхование ответственности владельцев транспортных средств, а также страхование от финансовых потерь имущества, жизнь и здоровье работников.

Рис. 14. Степень воздействия риска



КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

Действующая в Обществе система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью направлена на обеспечение доверия Единственного акционера к Обществу и органам его управления.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется его структурными подразделениями в части их функциональных полномочий, а также службой внутреннего контроля и аудита.

Служба внутреннего контроля и аудита непосредственно подчиняется Генеральному директору и осуществляет на плановой основе внутренний контроль по определению обоснованности и эффективности совершенных операций финансово-хозяйственной деятельности.

Основной целью деятельности службы является постоянное повышение эффективности и надежности системы внутреннего контроля, а также содействие совершенствованию системы корпоративного управления в Обществе.

Совершенствование системы внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется путем реализации рекомендаций по оптимизации контрольных процедур бизнес-процессов, которые выдаются службой внутреннего контроля и аудита по результатам проведения конкретных проверок.

Основной целью такого контроля является защита капиталовложений акционера и активов Общества.



В Обществе утверждена Политика построения и реализации системы внутренних контролей финансовой отчетности (далее – СВК ФО).

Целью СВК ФО является обеспечение разумной уверенности у внешних и внутренних пользователей в достоверности финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, осуществление регулярной оценки эффективности существующих контрольных процедур, выявление неэффективных контрольных процедур и разработка рекомендаций по устранению выявленных недостатков.

В 2015 году службой внутреннего контроля и аудита были проведены плановые проверки по следующим основным направлениям:

- проверка закупочной деятельности Общества;
- проверка исполнения государственных контрактов, действующих в 2015 году;
- проверка обоснованности осуществления расходов на модернизацию производственно-технической базы Общества, планируемых в 2015 году;
- проверка фактического использования ИТ-активов Обществом;
- проверка эффективности использования делегированных полномочий;
- проверка исполнения обязательств по договорам на выполнение строительно-ремонтных работ;
- проверка прочих вопросов финансово-хозяйственной деятельности.

По результатам контрольных мероприятий были подготовлены предложения Генеральному директору Общества по совершенствованию управленческих процессов в Обществе.

ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ЗАЩИТЫ АКТИВОВ

АО «АТОМПРОЕКТ» проводит системную работу по направлению защиты активов Общества.

Противодействие коррупции

Для осуществления деятельности, направленной на противодействие коррупции, в компании разработаны локальные нормативные акты, регламентирующие порядок проведения анти-коррупционных мероприятий:

- 25.09.2014 приказом № 46/581-П утвержден План АО «АТОМПРОЕКТ» по противодействию коррупции на 2014-2015 годы;
- 29.12.2014 приказом № 46/769-П утвержден перечень лиц, ответственных за противодействие коррупции в АО «АТОМПРОЕКТ»;
- 29.04.2015 приказом № 46/221-П принята к руководству Единая отраслевая анти-коррупционная политика Госкорпорации «Росатом» и ее организаций и Методические рекомендации по оценке коррупционных рисков при разработке и актуализации бизнес-процессов и деловых операций в АО «АТОМПРОЕКТ».

Ответственным подразделением Общества по выполнению задач профилактики коррупционных проявлений является Управление безопасности (далее – УБ), деятельность которого строится на взаимодействии с правоохранительными, контрольными и надзорными органами.

В соответствии с Планом Общества по противодействию коррупции на 2014-2015 годы в отчетном периоде проведены мероприятия:

- информирование контрагентов АО «АТОМПРОЕКТ», не входящих в контур Госкорпорации «Росатом», о правилах, регламентирующих вопросы обмена деловыми подарками и знаками делового гостеприимства для работников атомной отрасли;
- сформирован и регулярно обновляется раздел внутреннего intranet-портала АО «АТОМПРОЕКТ», посвященный вопросам противодействия коррупции;
- разработаны рекомендации по вопросам поведения работников АО «АТОМПРОЕКТ» с внешними контрагентами, исключающие возможность дачи / получения взятки, а также разъясняющие ответственность по законодательству РФ, возникающую при даче/принятии взятки;
- организовано ознакомление вновь принимаемых работников с мерами противодействия коррупции, предпринимаемыми на предприятии, правилами поведения, исключающими возможность коррупционных проявлений и т.п.
- на постоянной основе ведется консультационно-разъяснительная работа со специалистами Общества, направленная на формирование негативного отношения к коррупционным проявлениям.

По вопросам противодействия коррупции в апреле 2015 года был проведен учебно-практический семинар по недопущению коррупционных проявлений с руководителями структурных подразделений Общества по вопросам:

- ответственность и последствия участия в коррупционных проявлениях;
- формирование негативного отношения работников Общества к дарению подарков в связи с их должностным положением или исполнением ими служебных обязанностей;
- недопущение поведения, которое может восприниматься окружающими как предложение дачи взятки, либо как согласие принять взятку.

Одним из основных направлений в сфере профилактики коррупции является контроль закупочной деятельности Общества.

Сотрудники УБ с целью установления аффилированности юридических и физических лиц, а также выявления конфликта интересов, осуществляют экспертную оценку благонадежности и деловой репутации участников закупочных процедур.

Для выявления коррупционного риска УБ используются сигнальные индикаторы коррупции в закупках.

В рамках предупреждения и выявления противоправных коррупционных действий УБ также осуществляет проверку информации, поступающей по специализированным каналам связи «горячей линии» Госкорпорации «Росатом». Проведенные в 2015 году проверки четырех сигналов, показали, что указанная в них

информация о противоправных коррупционных действиях, не подтвердилась.

В течение 2015 года случаев правовых действий в отношении АО «АТОМПРОЕКТ» в связи с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства не возникало. Общество не подвергалось штрафам и нефинансовым санкциям от надзорных органов за несоблюдение законодательства РФ и нормативных требований Госкорпорации «Росатом».

Защита коммерчески значимой для Общества информации

Управление безопасности АО «АТОМПРОЕКТ» осуществляет защиту коммерчески значимой для Общества информации путем введения в отношении нее режима коммерческой тайны. Для этого в Обществе принят и действует ряд локальных нормативных актов по защите информации, составляющей коммерческую тайну АО «АТОМПРОЕКТ»:

- перечень сведений, составляющих коммерческую тайну АО «АТОМПРОЕКТ»;
- положение о защите коммерческой тайны АО «АТОМПРОЕКТ»;
- инструкция о порядке учета, хранения и обращения с носителями информации, составляющей коммерческую тайну АО «АТОМПРОЕКТ»;
- положение о постоянно действующей комиссии по защите информации, составляющей коммерческую тайну АО «АТОМПРОЕКТ»;
- положение о проведении проверок режима коммерческой и служебной тайны АО «АТОМПРОЕКТ».

Все локальные нормативные акты соответствуют Единой политике защиты коммерческой тайны Госкорпорации «Росатом».

В 2015 году введен режим коммерческой тайны в отношении 122 документов с информацией, составляющей коммерческую тайну Общества (данное количество включает в себя как проектную документацию, так и изменения к ней). Кроме того, за отчетный период, в соответствии с приказами Общества, введен режим коммерческой тайны в отношении шести способов к правовой охране результатов интеллектуальной деятельности.

Защита интеллектуальной собственности

В целях защиты интеллектуальной собственности АО «АТОМПРОЕКТ» в 2015 году были приняты меры по поддержанию в силе охранных документов на результаты интеллектуальной деятельности (далее – РИД): изобретения, полезные модели, товарные знаки (всего 34 охранных документа).

Также в компании организован процесс уведомления авторами Общества о создании служебных РИД, что обеспечивает переход организации права на подачу заявки на получение охранного документа на РИД. В 2015 году Обществом в целях защиты интеллектуальной собственности подано 13 заявок на программы для ЭВМ и базы данных.

Также в целях защиты своей интеллектуальной собственности Общество провело международное патентование выявленных в 2014 году РИД (2 заявки на изобретение), для чего в 2015 году подано две международные заявки и 6 национальных заявок в Аргентине, Бангладеш и Иордании.

В целях дальнейшей защиты своей интеллектуальной собственности Обществом также организовано выявление РИД в результатах НИОКР, проводимых в рамках инвестиционных проектов.

УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПКАМИ

Основной задачей этой деятельности Общества является обеспечение исполнения действующего законодательства по закупочной деятельности, а именно формирование годовой программы закупок (ГПЗ), обеспечение достижения требуемой доли участия субъектов малого и среднего предпринимательства в общем объеме закупок (9%).

Табл.27. Показатели ГПЗ, млн руб.

	2013	2014	2015
ГПЗ	3 657 млн руб.	4 654 млн руб.	10 700 млн руб.
Процент исполнения	100%	100%	100%

В рамках выполнения постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 №1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельных видов юридических лиц» стояла задача обеспечить годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства по результатам проведения закупок, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства на уровне не ниже 9%.

2015 году Обществом выполнен данный показатель на уровне 35%.
Исполнение показателя в 2013 и 2014 годах не устанавливалось.



35%

В целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности Общества все конкурентные процедуры осуществляются на электронных торговых площадках (далее – ЭТП), которые аккредитованы Госкорпорацией «Росатом» и обладают всеми необходимыми инструментами для обеспечения прозрачности и объективности конкурентных процедур.

Доля проведения закупок в электронной форме (на ЭТП):

2015 год:
99,88%

2014 год: 99,67%

2013 год: 99,57%



Для повышения уровня экономической эффективности Обществом использовались такие методы как проведение переторжки и/или преддоговорных переговоров, что позволило по ряду процедур дополнительно снизить цену, предложенную участниками в рамках закупочной процедуры.

Экономическая эффективность закупочной деятельности Общества в результате проведения конкурентных закупочных процедур:

2014 год: 206 млн руб., 7,0%

2013 год: 59,8 млн руб., 6,0%

(связано с уменьшением объема закупок Общества)

2012 год: 67,2 млн руб., 9,4%

2015 год:

440 млн руб.,

6,3%



УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВЕННЫМИ АКТИВАМИ

На начало 2015 года Общество владело 68 объектами недвижимого имущества, в том числе 8 объектов признаны профильными, 6 – вспомогательными, 54 – непрофильными активами. Основной задачей деятельности Общества в области управления активами была оптимизация имущественного комплекса с целью более эффективного использования имущества, в том числе за счет продажи непрофильных активов.

В соответствии с решениями коллегиальных органов Госкорпорации «Росатом» и Общества были продолжены работы по реструктуризации непрофильных активов. За отчетный период было продано 30 объектов непрофильного недвижимого имущества и ликвидировано 3 объекта, не подлежащих восстановлению.

Также были продолжены работы по оптимизации использования собственных основных производственных площадей, что позволило в 2015 году сократить количество арендуемых площадей на 1583 кв. м.

Проведенная работа позволила получить Обществом дополнительную выручку от реализации непрофильных активов на сумму более 120 млн руб. и сократить затраты на аренду на 20,5 млн руб. В 2016 году Общество планирует полностью отказаться от аренды производственных площадей, а также продолжить работы по реструктуризации непрофильных активов с целью сокращения непроизводственных затрат на их содержание.

АЭС — атомная электростанция
БН — реактор на быстрых нейтронах
ВВЭР — водо-водяной энергетический реактор
ВАБ — вероятностный анализ безопасности
GRI — (Global Reporting Initiative) — глобальная инициатива по отчетности
ГК «Росатом» — государственная корпорация по атомной энергии
ДЗО — дочернее зависимое общество
ЗЯТЦ — замкнутый ядерно-топливный цикл
ИТ — информационные технологии
ЛАЭС-2 — ленинградская атомная электростанция, замещающие мощности
МАГАТЭ — международное агентство по атомной энергии
НИОКР — научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
NOPAT — (Net Operating Profit After Tax) — чистая операционная прибыль после уплаты налогов
НТС — научно-технический совет
ОИАЭ — объект использования атомной энергии
ОИЯЭ — объект использования ядерной энергии
ОООБ — окончательный отчет по обоснованию безопасности
ОЯТ — отработавшее ядерное топливо
ПД — проектная документация
ПИР — проектно-изыскательские работы
Проект КВЛ — проект капитальных вложений
РАО — радиоактивные отходы
PSAR — (Plant safety analysis report) — отчет по техническому обоснованию безопасности АЭС
РСБУ — российские стандарты бухгалтерского учета
РУ — реакторная установка
СРО — саморегулируемая организация
СМК — система менеджмента качества
СЭМ — система экологического менеджмента
STUK — Государственный Центр по радиационной и ядерной безопасности Финляндии
ТВС — тепловыделяющая сборка
TUV SUD — немецкая экспертная организация за производством и эксплуатацией паровых котлов
ФОТ — фонд оплаты труда
ФСБ — Федеральная служба безопасности Российской Федерации
ФЯО ФГУП «ГХК» — Федеральная ядерная организация Федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат»
ЯЭК — Ядерно-энергетический комплекс

ГЛОССАРИЙ

БН-800, БН-1200 — реакторы на быстрых нейтронах с натриевым теплоносителем.

БРЕСТ-ОД-300 — ядерная энергетическая установка с реактором на быстрых нейтронах со свинцовым теплоносителем в составе проекта по замыканию ядерно-топливного цикла «Прорыв».

ВВЭР-1200 — современный типовой проект российской атомной электростанции большой мощности с водо-водяным энергетическим реактором.

ВВЭР ТОИ — типовой оптимизированный и информатизированный проект АЭС с реактором ВВЭР.

ЕРС — (Engineering, Procurement, Construction) — международная форма заключения договора на генеральный подряд, включающая в себя проектирование, поставки и строительство.

ЕРС(М) — (Engineering, Procurement, Construction, Management) — международная форма заключения договора на генеральный подряд, включающая в себя проектирование, поставки, строительство и управление проектом.

ISO — серия международных стандартов по системе организации управления компанией, призванной обеспечивать предсказуемый и стабильный уровень качества услуг.

ИЯУ МБИР — исследовательская ядерная установка, включающая в свой состав многоцелевой исследовательский реактор на быстрых нейтронах с натриевым теплоносителем и комплекс систем, элементов и экспериментальных устройств, позволяющих исследовать новые виды ядерного топлива, конструкционных материалов и различные типы теплоносителей.

КВЛ (Капитальные вложения) — затраты материальных ресурсов и живого труда в денежной оценке, состоящие из затрат на оборудование, строительство и монтаж.

Проект «ПРОРЫВ» — проект замыкания ядерно-топливного цикла, реализуемый с участием АО «АТОМПРОЕКТ» в Томской области.

12.1. СВЕДЕНИЯ О РАСКРЫТИИ ЭЛЕМЕНТОВ ОТЧЕТНОСТИ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ГК «РОСАТОМ»

Элементы отчетности	Страница
Основные параметры отчета: период и границы отчетности	4
Краткий перечень законодательных нормативных актов РФ и уровень соответствия Стандарту публичной годовой отчетности ГК «Росатом» и ее организаций	4
Информация об отличии данного отчета от предыдущих	4
Заявление об ограничении ответственности за публикацию прогнозных данных	4
Краткая историческая справка	10, 11
Структура деятельности с указанием основных направлений	8
Существенные изменения, произошедшие в течении отчетного периода. Положение Общества в отрасли: тенденции Госкорпорации «Росатом», оказывающие влияние на деятельность Общества в области рисков и возможностей роста	9, 18-19, 21-23
Краткая информация о ключевых корпоративных событиях за отчетный период (2015 год)	9
Обращение представителя Единственного акционера	
Стратегические приоритеты организации, результаты реализации стратегии и ключевые достижения организации в отчетном периоде, задачи организации в средне- и долгосрочной перспективе, основные проблемы и механизмы их решения и прочие аспекты, характеризующие стратегический подход организации	6,7
Обращение Генерального директора	
Основные цели и КПЭ организации, фактические результаты выполнения поставленных целей и ключевых показателей, основные события и достижения, общая оценка эффективности деятельности организации в отчетном периоде и планы на кратко- и среднесрочную перспективу	6,7
Информация, отражающая публичную позицию Общества в области устойчивого развития	7
Воздействие на экономику и социальную сферу в регионах присутствия: взаимодействие с общественными организациями	66-74
Закрепление ответственности за деятельность в области Устойчивого Развития	65
Чистый объем продаж	37
Объем капитализации с разбивкой на заемный и собственный капитал	38, 39
Количественные характеристики продукции и предоставленных услуг	27
Инвестиционная программа Общества, с указанием ключевых проектов и того, какие ресурсы планируется направить на достижение стратегических целей и выполнение стратегических задач	42-44
Основные производственные показатели Общества, выполнение основных КПЭ организации	37
Информация о применении гейтового подхода к управлению инвестиционными проектами	43
Результаты реализации наиболее крупных (по объемам финансирования) инвестиционных проектов и проектов, имеющих стратегическую значимость	43

Элементы отчетности	Страница
Достижение запланированных результатов по инвестиционным проектам в отчетном периоде	43
Информация о внедрении автоматизированных систем управления проектами	44
Общая информация о ценных бумагах организации, порядке их обращения и рыночной динамике	41
Подходы организации к взаимодействию с акционерами и инвесторами	41
Указание связи КПЭ высшего органа управления и руководителей высшего ранга с экономическими, экологическими и социальными целями	61
Сведения о займах (кредитах), выданных обществом (юридическим лицом из группы организаций, в состав которой входит общество), исполнительным органом общества и информация о соответствии условий выданных займов (кредитов) рыночным условиям	40
Результаты деятельности Общества в 2014 году	27
Финансово-экономические результаты деятельности в отчетном периоде	37
Информация о ценных бумагах	41
Сведения об аудитор и реестродержателе Общества	8,9
Сведения об акционерах Общества	8, 41
Основные локальные нормативные акты в области корпоративного управления, в том числе принятые в отчетном году	118
Описание основных принципов корпоративного управления	79
Информация о деятельности единоличного исполнительного органа, функции и обязанности, краткая биография, информация об участии в уставном капитале и владении акциями организации (для акционерных обществ); информация о комитетах и комиссиях, созданных при высшем исполнительном органе, их составе и результатах деятельности в отчетном периоде	80, 81
Сведения о прямом или косвенном владении акциями общества исполнительным органом Общества	81
Сведения о наличии у исполнительного органа Общества конфликта интересов (в том числе связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)	81
Описание работ по совершенствованию системы корпоративного управления в отчетном периоде и в перспективе	81-82
Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью (краткий обзор наиболее существенных сделок, совершенных обществом за последний год)	82
Глоссарий	94
Список терминов и сокращений	93
Ссылки на дополнительную информацию в других источниках	7, 76
Контакты лиц, ответственных за публичную отчетность в организации (контактный телефон, факс, адрес электронной почты и web-сайта)	5
Анкета обратной связи	124
Перечень и краткое описание производимой продукции и оказываемых услуг	26, 27
Место в отрасли, перечень основных групп потребителей и обслуживаемых компаний и отраслей	15
Деятельность в области управления экологическим воздействием (ссылка на основную деятельность – безопасность проектов)	30, 31

Элементы отчетности	Страница
Изменения в организационной структуре Общества	54, 116-117
Воздействие на экономику и социальную сферу в регионах присутствия: взаимодействие с ВУЗами	71-72
Деятельность в области управления персоналом: описание кадровой политики Общества	52-53
Деятельность в области управления персоналом: описание социальной политики и социального развития Общества	66-71
Деятельность в области управления персоналом: профессиональное обучение	55-57
Включение в ключевые показатели деятельности компании нефинансовых показателей	61
Описание принципов и подходов, применяемых в отношении мотивации ключевых руководителей	60
Информация о КПЭ топ-менеджмента	61
Деятельность в области управления персоналом: охрана здоровья работников	68 -69
Деятельность в области управления персоналом: обеспечение безопасности труда	62-63
Описание подходов организации к управлению рисками и информация о результатах деятельности в этой области в отчетном периоде	83-84
Описание основных факторов риска и их возможного влияния на деятельность организации, информация о том, как организация планирует устранять/минимизировать данные риски	112-113
Ссылки на нормативные документы, регламентирующие процесс управления рисками	83
Информация о планах по совершенствованию системы управления рисками	83
Информация о страховании рисков (если применимо)	84
Информация о наличии и результатах функционирования системы управления рисками, а также планах по её совершенствованию в кратко- и среднесрочной перспективе (если применимо)	83
Хартии и инициативы, к которым организация присоединилась	29, 66
Рынки и география присутствия: перечисление стран и регионов, в которых организация осуществляет деятельность	17
Интеллектуальная собственность	47
Сведения о политике Общества в области охраны окружающей среды и экологической политике Общества (Системы менеджмента Общества)	76
Развитие технологий автоматизации проектирования	32-34
Воздействие на экономику и социальную сферу в регионах присутствия: благотворительность	71
Механизмы принятия ключевых решений в организации, механизмы контроля и оценки деятельности органов корпоративного управления	78
Сведения о наличии, функциях и основных результатах работы службы внутреннего контроля и аудита	85-86
Результаты закупочной деятельности в Обществе за отчетный период	90-91
Инструменты, используемые в целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности	91
Объем сэкономленных средств в результате проведения открытых конкурентных закупочных процедур (в % и рублях) в 2012, 2013 и 2014 годах	91
Эффективность использования имущественных активов Общества в отчетном периоде	92
Стратегия развития Общества	14-16, 18-21

12.2. ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ GRI4

Общие элементы отчетности	Страница	Отчет о заверении стандартного элемента
Стратегия и анализ		
G4-1	7-8	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-2	84	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Профиль организации		
G4-3	9-10	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-4	27	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-5	9	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-6	17	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-7	9	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-8	18	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-9	55	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-10	54, 116	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-11	61	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-12	5, 9	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-13	10	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-14	84	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-15	30	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-16	27-30, 67	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Выявленные существенные аспекты и границы		
G4-17	5, 9-10	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-18	6	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-19	5	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-20	19, 21, 39, 43, 47, 53, 55, 63, 67, 76-77, 86	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-21	16-19, 28, 44, 63, 67, 72, 76-77	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-22	В предыдущем отчете не применялось руководство G4, переформулировка показателей не проводилась	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-23	5	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Взаимодействие с заинтересованными сторонами		
G4-24	6	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-25		Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-26	5-6	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-27	122	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Общие сведения об отчете		
G4 28	5	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4 29	5	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения

Общие элементы отчетности	Страница	Отчет о заверении стандартного элемента
G4 30	5	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4 31	5-6	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4 32	5, 100	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
G4-33	6, 122	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Корпоративное управление		
G4-34	79	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Этика и добросовестность		
G4-56	80, 82	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения

Специфические стандартные элементы отчетности

Специфические элементы отчетности	Страница	Отчет о заверении
EC1	38	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
EC5	61	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
EN27	21, 23, 29, 31-32, 76	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
HR1	45	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
LA1	121	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
LA7	64	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
LA9	56	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
LA16	57	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
SO2	9	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
SO3	88	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения

Собственные показатели АО «АТОМПРОЕКТ»

Наименование	Страница	Отчет о заверении
Обеспечение безопасности проектов Общества	30	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Подходы к использованию суперкомпьютерных технологий	33	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Деятельность по государственной регистрации и международному патентованию результатов интеллектуальной деятельности	47	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Подходы к научной деятельности	48-50	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Обеспечение верификации проектных решений	48	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения
Деятельность в части проектирования инновационных объектов производства атомной энергии	48-50	Элемент прошел процедуру внутреннего заверения

12.3. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА

	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1234	1 863 846	2 210 552	964 549
4.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	200 000	4 900 000
4.9	Денежные средства и денежные	1250	462 879	84 083	204 111
	Прочие оборотные активы	1260	334 205	1 539 407	2 667 988
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным от покупателей и заказчиков по краткосрочным договорам	12601	96 631	1 438 908	2 574 137
	Расходы на программное обеспечение, лицензии, срок использования которых менее одного года	12602	158 139	85 947	93 851
	НДС по МПЗ отгруженным без перехода права собственности	12603	-	14 552	-
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12604	79 435	-	-
	Итого по разделу II	1200	23 034 159	29 172 182	35 574 173
	БАЛАНС	1600	24 505 970	31 612 576	39 019 449

Форма 07/10001 с. 2

	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 233 577	1 233 577	1 233 577
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	1330	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	61 678	61 678	61 678
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	-	-	-
	резервы, образованные в соответствии с	1362	61 678	61 678	61 678
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(14 146)	3 699 776	4 587 808
	Итого по разделу III	1300	1 281 109	4 995 031	5 883 063
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
4.10	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	209 709	251 910
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	460 054	7 902 855	7 002 456
	в том числе:				
	Расчеты по авансам полученным по долгосрочным договорам	14501	448 870	7 662 400	6 819 578
	НДС по авансам выданным по долгосрочным договорам (предварительно)	14502	-	31 303	177 130
	Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками по долгосрочным договорам	14503	11 184	209 152	5 748
	Кредиторская задолженность по расчетам с прочими кредиторами по долгосрочным договорам	14504	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	460 054	8 112 564	7 254 366
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
4.10	Заемные средства	1510	400 000	-	-
4.7	Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1520	21 112 217	17 324 816	24 794 363
	авансы полученные	1521	1 692 154	4 392 762	4 590 558
	задолженность перед персоналом организации	1522	1 530 560	9 704 515	16 874 900
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	3 198	1 731	3 187
	задолженность по налогам и сборам	1524	54 963	39 619	42 176
	прочие кредиторы	1525	2 312	836 472	729 047
	Доходы будущих периодов	1526	17 829 030	2 349 717	2 554 495
	Оценочные обязательства	1530	-	-	-
4.11	Целевое финансирование	1540	1 252 590	1 180 165	1 087 657
	Задолженность перед заказчиками	1546	-	-	-
	Прочие обязательства	1547	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	22 764 807	18 504 981	25 882 020
	БАЛАНС	1700	24 505 970	31 612 576	39 019 449



Руководитель
А.М.ПРОКОП
(подпись)
16 февраля 2016 г.

С.В. Онуфриенко
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

Н.В. Козловская
(подпись)
(расшифровка подписи)

	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1234	1 863 846	2 210 552	964 549
4.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	200 000	4 900 000
4.9	Денежные средства и денежные	1250	462 879	84 083	204 111
	Прочие оборотные активы	1260	334 205	1 539 407	2 667 988
	в том числе:				
	НДС по авансам полученным от покупателей и заказчиков по краткосрочным договорам	12601	96 631	1 438 908	2 574 137
	Расходы на программное обеспечение, лицензии, срок использования которых менее одного года	12602	158 139	85 947	93 851
	НДС по МПЗ отгруженным без перехода права собственности	12603	-	14 552	-
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12604	79 435	-	-
	Итого по разделу II	1200	23 034 159	29 172 182	35 574 173
	БАЛАНС	1600	24 505 970	31 612 576	39 019 449

Форма 0710001 с. 2

Наименование показателя		Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 233 577	1 233 577	1 233 577
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	1330	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	61 678	61 678	61 678
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	-	-	-
	резервы, образованные в соответствии с	1362	61 678	61 678	61 678
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(14 146)	3 699 776	4 587 808
	Итого по разделу III	1300	1 281 109	4 995 031	5 883 063
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
4.10	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	209 709	251 910
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	460 054	7 902 855	7 002 456
	в том числе:				
	Расчеты по авансам полученным по долгосрочным договорам	14501	448 870	7 662 400	6 819 578
	НДС по авансам выданным по долгосрочным договорам (предварительно)	14502	-	31 303	177 130
	Кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками по долгосрочным договорам	14503	11 184	209 152	5 748
	Кредиторская задолженность по расчетам с прочими кредиторами по долгосрочным договорам	14504	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	460 054	8 112 564	7 254 366
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
4.10	Заемные средства	1510	400 000	-	-
4.7	Кредиторская задолженность	1520	21 112 217	17 324 816	24 794 363
	поставщики и подрядчики	1521	1 692 154	4 392 762	4 590 558
	авансы полученные	1522	1 530 560	9 704 515	16 874 900
	задолженность перед персоналом организации	1523	3 198	1 731	3 187
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	54 963	39 619	42 176
	задолженность по налогам и сборам	1525	2 312	836 472	729 047
	прочие кредиторы	1526	17 829 030	2 349 717	2 554 495
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
4.11	Оценочные обязательства	1540	1 252 590	1 180 165	1 087 657
	Целевое финансирование	1546	-	-	-
	Задолженность перед заказчиками	1547	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	22 764 807	18 504 981	25 882 020
	БАЛАНС	1700	24 505 970	31 612 576	39 019 449



Руководитель

А.М. Гусев

(подпись)

16 февраля 2016 г.

С.В. Онуфриенко

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Н.В. Козловская

(подпись)

(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

за январь-декабрь 20 15 г.

Организация АО «АТОМПРОЕКТ»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

Коды		
0710002		
31	12	2015
07626010		
7814417371		
73.10		
12267	61	
384		

деятельности Научные исследования и разработки в области естественных и

технических наук

ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

акционерное общество/

собственность государственных корпораций

по ОКФС/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. (млн-руб.)

по ОКЕИ

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 20 15 г.	За январь-декабрь 20 14 г.
4.14	Выручка			
	в том числе:	2110	12 026 633	20 953 607
	Выручка от проектно-конструкторских работ для оборудования (продукции) по прочим тематикам (без НДС)		5 708 134	9 814 389
	Выручка от реакторов ядерных и оборудования атомных электростанций (без НДС)		4 767 719	10 423 437
	Выручка от проектно-конструкторских работ для ВВЭР (ЯПЛУ) (без НДС)		1 263 844	2 500
4.14	Себестоимость продаж			
	в том числе:	2120	(13 176 447)	(17 173 783)
	Себестоимость проектно-конструкторских работ для оборудования (продукции) по прочим тематикам		(6 349 106)	(6 520 757)
	Себестоимость реакторов ядерных и оборудования атомных электростанций		(4 373 884)	(9 978 858)
	Себестоимость проектно-конструкторских работ для ВВЭР (ЯПЛУ)		(1 897 860)	(2 021)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(1 149 814)	3 779 824
	Коммерческие расходы	2210	(338 318)	(197 820)
	Управленческие расходы	2220	(1 024 647)	(1 061 137)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(2 512 779)	2 520 867
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	114 924	184 147
	Проценты к уплате	2330	(76 053)	(36 508)
4.16	Прочие доходы	2340	963 773	581 729
4.16	Прочие расходы	2350	(521 987)	(444 281)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(2 032 122)	2 805 954
4.13	Текущий налог на прибыль	2410	(53 172)	(445 443)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(21 613)	161 544
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(21 412)	2 880
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	459 395	42 917
	Прочее	2460	5 774	(188 411)
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(5 035)	56 938
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 646 572)	2 274 835

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 20 15 г.	За январь-декабрь 20 14 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	(1 646 572)	2 274 835
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

С.В. Онуфриенко

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Н.В. Козловская

(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала
за 20 15 г.

Организация АО "АТОМПРОЕКТ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук

Организационно-правовая форма/форма собственности

акционерное общество/

собственность государственных корпораций

Единица измерения: тыс. руб. (к (млн.-руб.))

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31 12 2015

07625010

7814417371

73.10

12267 51

384 (365)

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г.	3100	1 233 577	-	-	-	61 678	4 537 808	5 833 063
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	2 274 835	2 274 835
в том числе:								
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	-	2 274 835	2 274 835
переводка имущества	3212	-	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	-	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3217	-	-	-	-	-	-	-
взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3218	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(3 162 867)	(3 162 867)
в том числе:								
убыток	3221	-	-	-	-	-	-	-
переводка имущества	3222	-	-	-	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	-	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	-	-	-	-	-	(3 162 867)	(3 162 867)
взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3228	-	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	-	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г.	3300	1 233 577	-	-	-	61 678	3 699 776	4 955 031
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	-	-	-
переводка имущества	3312	-	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	-	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3317	-	-	-	-	-	-	-
взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3318	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(3 713 922)	(3 713 922)
в том числе:								
убыток	3321	-	-	-	-	-	(1 646 572)	(1 646 572)
переводка имущества	3322	-	-	-	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	-	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	-	-	-	-	-	(2 067 350)	(2 067 350)
взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3328	-	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г.	3300	1 233 577	-	-	-	61 678	(14 146)	1 281 109

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

Форма 0710023 с. 3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 13 г.	Изменения капитала за 20 14 г.		На 31 декабря 20 14 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Форма 0710023 с. 4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
Чистые активы	3600	1 281 109	4 995 031	5 883 063



С.В. Онуфриенко
(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

Н.В. Козловская
(расшифровка подписи)

16 февраля 20 16 г.

Отчет о движении денежных средств

за период Январь-Декабрь 20 15 г.

Организация **Акционерное общество "АТОМПРОЕКТ"**

Идентификационный номер налогоплательщика

ОИД

экономической деятельности **Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук**Организационно-правовая форма/форма собственности **акционерное общество/****собственность государственных корпораций**

Единица измерения: тыс. руб./млн.-руб. (ненужное зачеркнуть)

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2015
07626010		
7814417371		
73.10		
12267	61	
384		

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 20 15 г.	За январь-декабрь 20 14 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	12 123 914	12 857 685
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	11 839 752	12 524 385
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	133	17 495
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	284 029	315 805
в том числе:			
Платежи - всего	4120	(10 371 155)	(14 843 864)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 997 167)	(9 004 342)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 057 208)	(4 843 147)
в том числе:			
оплата труда	41221	(3 632 886)	(3 560 883)
НДФЛ	41222	(544 967)	(519 175)
страховые взносы	41223	(879 356)	(763 089)
процентов по долговым обязательствам	4123	(76 053)	(36 508)
налога на прибыль организаций	4124	(40 489)	(413 085)
прочие платежи	4129	(200 238)	(546 783)
в том числе:			
расходы на корпоративные и спортивные мероприятия	41292	(21 571)	(22 885)
расходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	41293	(44 488)	(13 117)
платежи профсоюзным организациям	41294	(23 151)	(21 161)
Платежи по налогу на имущество	41295	(5 131)	(4 634)
прочие	41296	(105 897)	(484 986)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 752 759	(1 986 179)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	7 199 669	13 615 224
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	110 150	266 685
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 980 000	13 170 000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	109 519	178 538
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(6 922 908)	(8 578 610)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(142 908)	(108 160)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)

в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(6 780 000)	(8 470 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(0)	(450)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	276 761	5 036 614

Форма 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код	3а январь- декабрь 20 15 г. ¹	3а январь- декабрь 20 14 г. ²
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 200 000	2 000 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	2 200 000	2 000 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(3 873 522)	(5 170 559)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 067 351)	(3 162 867)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 800 000)	(2 000 000)
прочие платежи	4329	(6 172)	(7 692)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 673 522)	(3 170 559)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	355 997	(120 124)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	84 083	204 111
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	462 879	84 083
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	22 800	96



Руководитель

(подпись)

С.В. Онуфриенко

(расшифровка подписи)

16 февраля 2016 г.

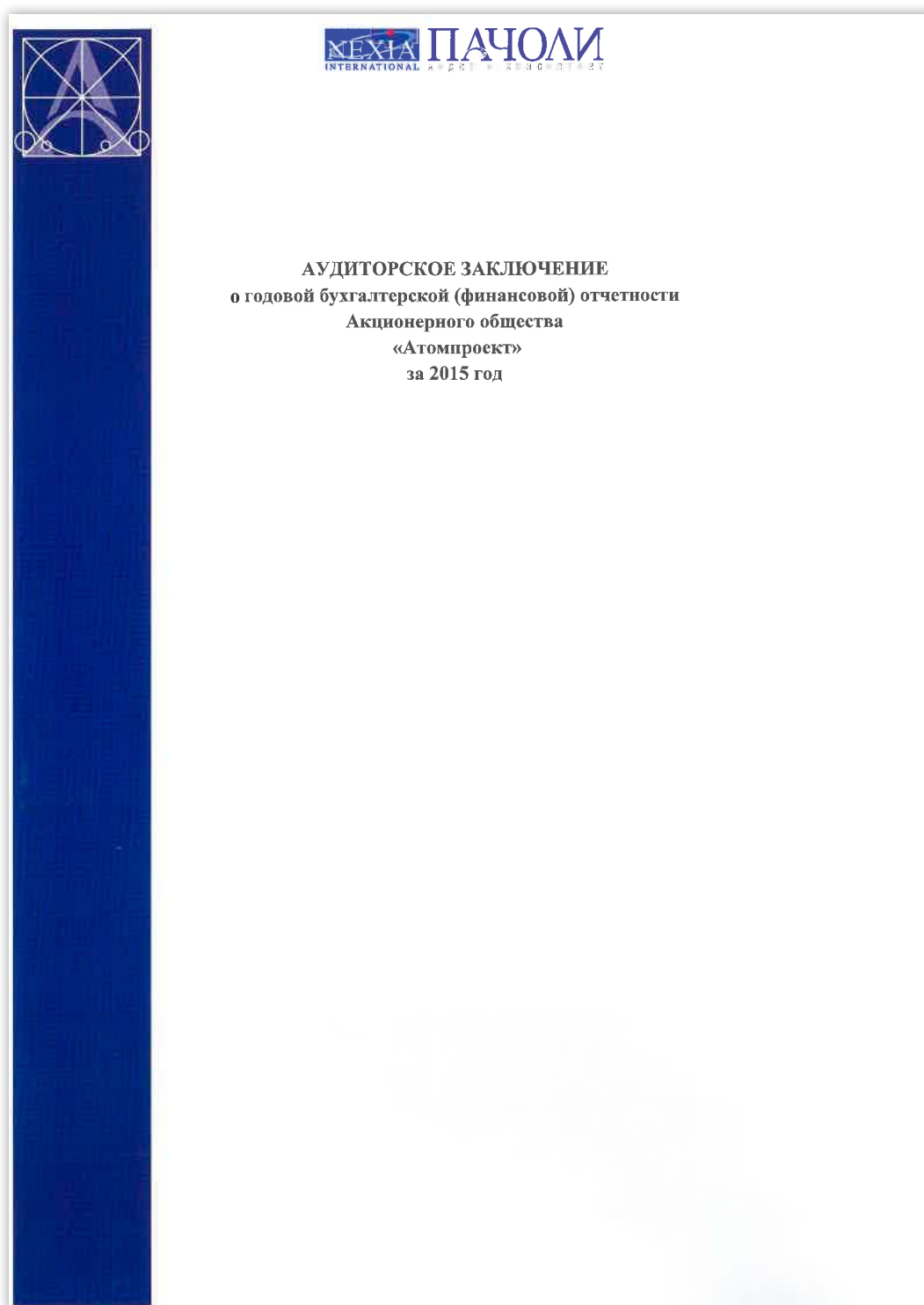
Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Козловская

(расшифровка подписи)

12.4. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



ООО «Нексия Пачоли»

Аудиторское заключение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Атомпроект» за 2015 год

Аktionерам
Акционерного общества «Атомпроект»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Полное наименование	Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт энергетических технологий «АТОМПРОЕКТ»
Сокращенное наименование	АО «Атомпроект»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серия 78 № 006804578 от 01 сентября 2008 г., выданное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 01 сентября 2008 г. за основным государственным регистрационным номером 1089847342001.
Место нахождения	197183, г. Санкт-Петербург, ул. Савушкина, д. 82.
Почтовый адрес	197183, г. Санкт-Петербург, ул. Савушкина, д. 82.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Сокращенное наименование	ООО «Нексия Пачоли»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой; Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716
Место нахождения	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Почтовый адрес	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»; Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073

ООО «Нексия Пачоли»
Аудиторское заключение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Атомпроект» за 2015 год

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Атомпроект», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года;
- отчета о финансовых результатах за январь - декабрь 2015 года;
- отчета об изменениях капитала за 2015 год;
- отчета о движении денежных средств за январь - декабрь 2015 года;
- пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Атомпроект» за 2015 год.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА

ЗА ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских

ООО «Нексия Пачоли»

Аудиторское заключение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Атомпроект» за 2015 год

процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации АО «Атомпроект» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности за предыдущий период 2014 год проводил Аудитор ООО «ФБК». По результатам аудита в аудиторском заключении от 02 марта 2015 года выражено немодифицированное мнение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год.

Заместитель генерального директора по аудиту
ООО «Нексия Пачоли»
(квалификационный аттестат аудитора
№02-000361, бессрочный
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских
организаций НП «ИПАР» за основным
регистрационным номером 29502000246)

Данилова О.В.

«02» марта 2016 года



12.5. ЗАКЛЮЧЕНИЕ СЛУЖБЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И АУДИТА

Заключение службы внутреннего контроля и аудита о соответствии процесса формирования годового отчета АО «АТОМПРОЕКТ» за 2015 год внутренним нормативным актам Госкорпорации «Росатом» и АО «АТОМПРОЕКТ» в области публичной отчетности.

Службой внутреннего контроля и аудита проведен внутренний аудит процесса формирования публичной годовой отчетности (далее — ПГО) АО «АТОМПРОЕКТ» за 2015 год на предмет его соответствия требованиям Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, а так же внутренним нормативным актам АО «АТОМПРОЕКТ» (далее – Общество).

Приказом от 25.01.2016 г. № 46/29-П «Об организации работ по подготовке годового отчета АО «Атомпроект» за 2015 год» в Обществе определены ответственные лица за сбор, предоставление информационных материалов для публичной отчетности.

Ответственность за свод информации для подготовки годового отчета Общества за 2015 год и направление проекта годового отчета на экспертизу со стороны управляющей компании АО «НИАЭП» возложена на группу по связям с общественностью.

Ответственность службы внутреннего контроля и аудита заключается в выражении мнения об эффективности системы внутренних контролей процесса формирования ПГО и о соответствии порядка формирования ПГО требованиям действующего законодательства, стандартов Госкорпорации «Росатом», внутренних нормативных документов АО «АТОМПРОЕКТ» в области ПГО.

Аудит включал в себя выполнение следующих процедур:

- ✓ анализ соответствия порядка формирования ПГО требованиям действующего законодательства, стандартам Госкорпорации «Росатом», внутренних нормативных документов АО «АТОМПРОЕКТ» в области ПГО;
- ✓ оценка эффективности системы управления рисками, присущими процессу;
- ✓ оценка качества формализации и регламентации процесса формирования ПГО;
- ✓ анализ дизайна ключевых контрольных процедур и тестирование их операционной эффективности.

В ходе аудита не отмечено каких-либо фактов ограничения объема аудита со стороны менеджмента и сотрудников структурных подразделений АО «АТОМПРОЕКТ».

Результаты аудита позволяют сделать вывод об эффективности системы внутренних контролей процесса формирования ПГО и о соответствии порядка формирования ПГО АО «АТОМПРОЕКТ» действующему законодательству, Политике Госкорпорации «Росатом» в области ПГО и внутренним нормативным актам АО «АТОМПРОЕКТ», регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной годовой отчетности.

Руководитель службы
внутреннего контроля и аудита
АО «АТОМПРОЕКТ»



А.А. Воробьев

12.6. РИСКИ ОБЩЕСТВА

Риски	Степень воздействия риска	Мероприятия по управлению рисками
Появление на рынке продукта, способного конкурировать по экономическим и техническим параметрам с продукцией, выпускаемой Обществом	Высокая	Реализация программы по снижению стоимости и сроков строительства АЭС. Укрепление позиций Общества на внешних рынках проектирования АЭС. Повышение качества выпускаемой продукции.
Риск негативного изменения ликвидности Общества	Высокая	Государственная поддержка проектов (финансирование из средств Фонда национального благосостояния проекта «Сооружение АЭС «Ханхикиви-1» в Финляндии»). Установление и строгое соблюдение целевых нормативов рентабельности. Мониторинг дебиторской и кредиторской задолженности. Оптимизация условий расчетов с покупателями: увеличение объемов авансовых платежей; согласование платежей по графику, максимально приближенному к графику затрат на производство и расчетов с субпоставщиками. Оптимизация условий расчетов с поставщиками: уменьшение объемов авансовых платежей; максимальная оплата по факту выполнения обязательств. Диверсификация (валюта, сроки, банки) размещения временно свободных денежных средств. В разделе финансы см. подробнее.
Изменение налогового законодательства	Низкая	Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений налогового законодательства и политики государства в этой сфере, четко выполняя его требования; ознакомление с проектами предполагаемых изменений позволяют Обществу минимизировать риски и возможные негативные последствия.
Изменение валютных курсов, увеличение инфляции и процентных ставок	Средняя	Значительная часть выручки Общества в 2015 году сформирована в иностранной валюте. Ослабление курса рубля снижает валютные риски. Хеджирование за счет сбалансированности денежных потоков валют, объемов и сроков поступления оплаты, и путем поддержания соотношения валют в долговом портфеле, близкого к соотношению валют в выручке. При этом повышается риск повышения процентной ставки. Учет валютного риска при определении цены контракта. Прогнозирование изменений финансового рынка. Реализуется финансовая политика внутригруппового финансирования.
Риски персонала	Средняя	Ведется активная работа по выявлению рисков и разработке программ по снижению или недопущению реализации рисков: ежегодно проходит исследование уровня вовлеченности сотрудников, проводятся Дни информирования, а также в рамках реализации ежегодной программы «РЕКОРД» осуществляется процедура оценки персонала. Ежегодно формируется План обучения, согласно которому сотрудники Общества в течение года направляются на семинары, тренинги и повышения квалификации. В разделе 2.4. Человеческий капитал см. подробнее.

Риски	Степень воздействия риска	Мероприятия по управлению рисками
Риски ядерной, радиационной, экологической и специальной безопасности	Низкая	Особое внимание в Обществе уделяется культуре безопасности. Высокий приоритет, придаваемый безопасности, находит отражение в документации, взаимодействиях и при принятии решений. В Обществе внедрена и реализуется последовательная экологическая политика, сертифицированная на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001.
Потери информации внутри организации и риски нарушения/замедления бизнес-процессов	Низкая	В Обществе принимаются меры, направленные на недопущение и профилактику недопущения потери информации. Разработаны программы передачи знаний молодым специалистам. Организуются и проводятся семинары и обучения Молодежным Обществом.
Безопасность и охрана труда	Низкая	Систематически выявляются и идентифицируются опасности в труде, рабочем помещении, иных рабочих зонах и условиях труда. Проводятся профилактические инструктажи по технике безопасности. Проводится профилактическая диспансеризация сотрудников.
Репутационный риск	Низкая	В отчетном году запущен энергоблок №4 Белоярской АЭС с реактором БН-800, созданный по проекту Общества. Энергопуск с реакторами такого типа был 35 лет назад, это событие укрепляет репутацию Общества как в РФ, так и в мире.
Кредитный риск	Низкая	Использование инструментов, повышающих надежность расчетов по контракту (аккредитив открытый или подтвержденный надежным банком, банковские гарантии, поручительства). Конкурсный отбор. Оценка соответствия гаранта и поручителя суверенному рейтингу.
Риски технологий и инноваций	Низкая	Применение в проектах современных технологий и оборудования. Использование разработанного специалистами Общества уникального программно-технического комплекса «Виртуальный энергоблок АЭС», который позволяет заменить строительство полномасштабного учебного тренажера.
Риск утраты управляемости проектом	Высокая	Внедрение программы производственного контроля. Создание особой системы личной мотивации для менеджмента УК и производственного менеджмента.
Риск реорганизации (связан с включением в инжиниринговый дивизион)	Средняя	Подготовка операционной деятельности (система управления, бизнес-модель). PR-сопровождение реорганизации (внутреннее и внешнее). Управление корпоративными мероприятиями.

12.7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ВИДОВ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Фактический объем потребления за 2013 год		Фактический объем потребления за 2014 год		Фактический объем потребления за 2015 год	
		Кол-во	Тыс. руб.*	Кол-во	Тыс. руб.*	Кол-во	Тыс. руб.*
Электроэнергия	тыс. кВт. ч	5 464,76	17 872,72	6 144,25	23 224,40	5 058,39	18 693,60
Тепловая энергия	тыс. Гкал	7,27	8 366,09	6,35	8 909,72	5,44	7 973,78
Вода	тыс. м³	22,03	421,91	22,01	469,62	21,80	504,12
Стоки	тыс. м³	43,26	977,98	39,68	1 085,14	41,61	1 121,55
Бензин автомобильный	тыс. л	26,08	667,56	56,61	1 562,58	113,58	3 240,23
Топливо дизельное	тыс. л	91,89	2 124,10	79,35	2 264,92	123,17	3 191,14

* Денежные затраты на энергетические ресурсы представлены по тарифам, соответственно, 2013, 2014, 2015 годов.

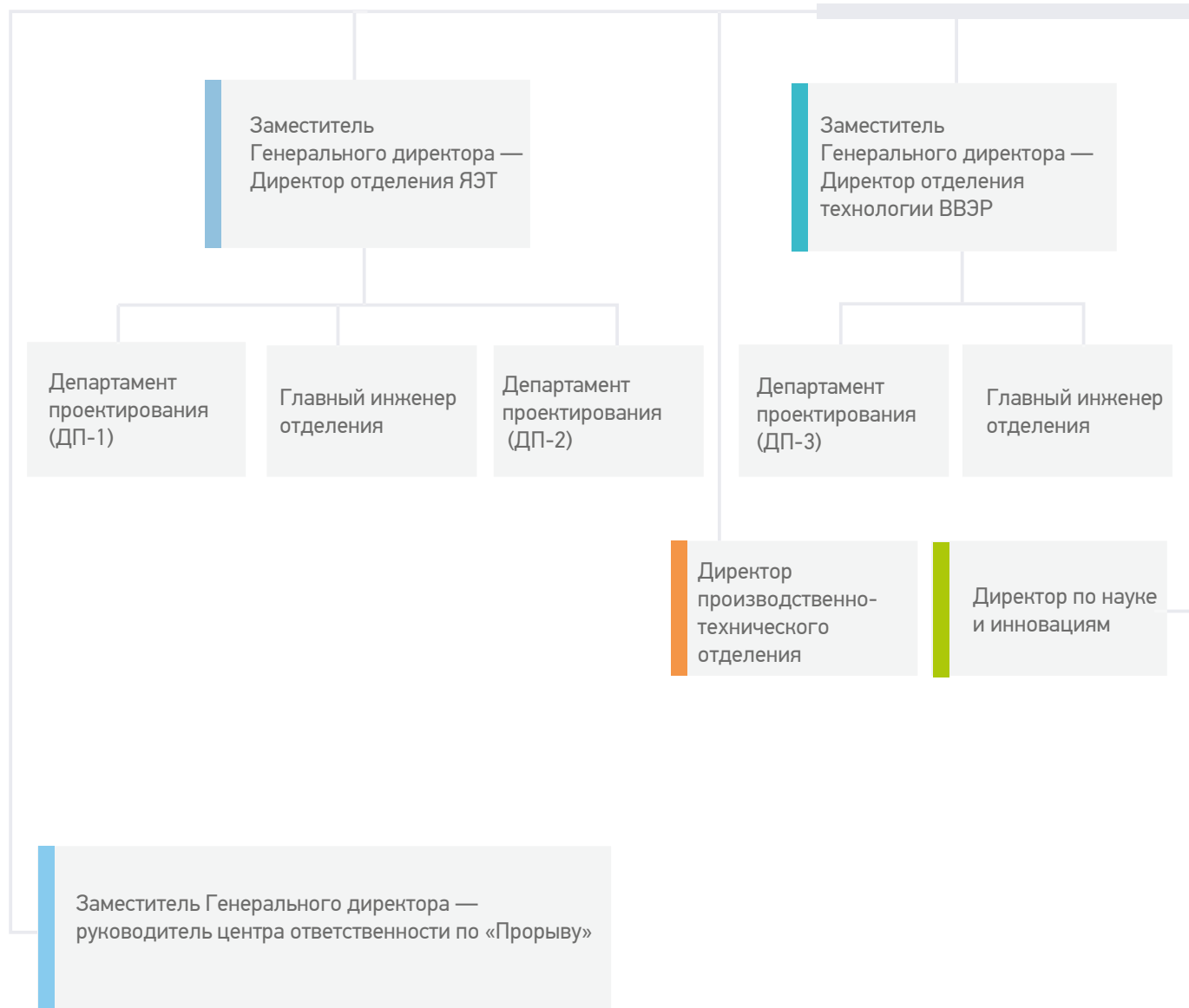
— атомная энергия, электромагнитная энергия, нефть, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др. ресурсы в производстве не используются.

12.8. ПОКАЗАТЕЛЬ G4-10

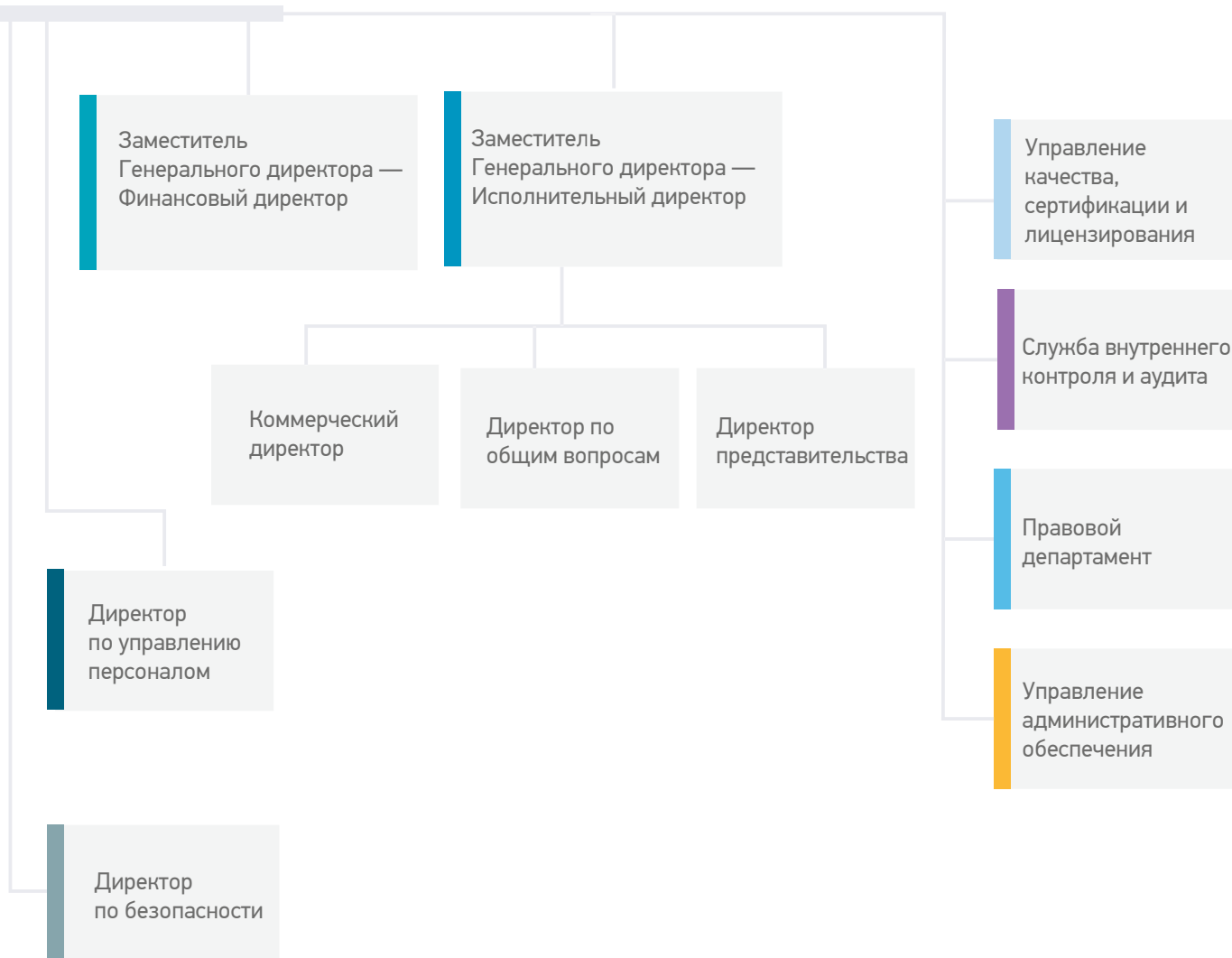
Показатели:	2013	2014	2015
а. Укажите общую численность сотрудников с разбивкой по договору о найме (основной или совместитель) и полу			
Договор по основному месту работы	3320	3184	3144
из них женщин	1889	1803	1767
Договор по совместительству	23	8	6
из них женщин	11	1	1
б. Укажите общую численность постоянных сотрудников (основных) с разбивкой по типу занятости и полу			
пост.	3230	3056	2993
в т.ч. женщин	1831	1726	1675
в т.ч. полная занятость	3052	2922	2867
срочн.т.д.	90	128	151
в т.ч. женщин	58	77	92
в т.ч. полная занятость	68	111	129
с. Укажите общую численность рабочей силы с разбивкой на штатных и внештатных сотрудников, а также по полу			
Категория рабочие	234	153	144
в т.ч. женщин	77	52	47
д. Укажите общую численность рабочей силы с разбивкой по регионам и полу			
Категория рабочие	234	153	144
в т.ч. женщин	77	52	47
в т.ч. Ленобласть	5	2	2
е. Сообщите, выполняется ли существенная доля работ организации работниками, юридически считающимися занимающимися индивидуальной трудовой или предпринимательской деятельностью, или лицами, отличными от штатных и внештатных сотрудников, включая штатных и внештатных сотрудников субподрядчиков. — Нет.			
ф. Объясните любые существенные сезонные изменения численности занятых лиц (например, в туризме или сельском хозяйстве). — Нет сезонных существенных изменений.			

12.9. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ



ДИРЕКТОР



12.10. ОСНОВНЫЕ ЛОКАЛЬНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ В ОБЛАСТИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИНЯТЫЕ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В Обществе действуют следующие приказы:

- Об утверждении Единых отраслевых методических указаний по ведению базы данных «Корпоративная информация» в ЕОСДО в атомной отрасли;
- Об утверждении Порядка подготовки корпоративных документов;
- Об утверждении Порядка ведения претензионной, исковой работы и обеспечения исполнения судебных актов в Госкорпорации «Росатом»;
- сохраняет силу Положение о порядке работы с доверенностями в ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ».

Нормативные документы, принятые в 2015 году:

Решением Единственного акционера Общества от 26.01.2015 № 176 было утверждено «Положение о публичном раскрытии информации АО «АТОМПРОЕКТ». Указанное положение содержит требования к организации деятельности Общества в части соблюдения требований законодательства Российской Федерации об обязательном раскрытии информации, а также порядок взаимодействия структурных подразделений Общества при публичном раскрытии информации об Обществе.

Положение входит в состав регламентирующих документов группы процессов «Корпоративное управление».

Действие настоящего Положения распространяется на деятельность структурных подразделений Общества, которые участвуют при подготовке, согласовании и раскрытии информации об Обществе.

Приказом Генерального директора Общества от 23.03.2015 №46/151-П утверждена и введена в действие с 01.04.2015 матрица полномочий по разработке, согласованию, подписанию и утверждению документов, связанных с реализацией бизнес-процесса «Сопровождение принятия решений коллегиальных органов управления хозяйственных обществ Госкорпорации «Росатом».

Приказом Госкорпорации «Росатом» №1/1264-П от 24.12.2015 внесены изменения в порядок подготовки корпоративных документов, утвержденных приказом Госкорпорации «Росатом» от 24.07.2012 № 1/672-П, дополнив его разделом № 11.

Приказом АО «НИАЭП» 40/1625-П от 14.12.2015 утверждена матрица функционального подчинения работников Общества функциональным руководителям управляющей организации АО «НИАЭП».

12.11. КОМПЕТЕНЦИИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

К компетенциям генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров (единственного акционера).

Генеральный директор:

- действует от имени Общества без доверенности, в том числе представляет интересы Общества, как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества;
- распоряжается имуществом Общества в пределах, установленных Уставом Общества и законодательством Российской Федерации;
- совершает сделки от имени Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;
- выдает доверенности от имени Общества;
- утверждает штатное расписание Общества, филиалов и представительств Общества;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- заключает трудовые договоры с работниками Общества, применяет к работникам меры поощрения и налагает на них взыскания, осуществляет иные права и обязанности Общества в качестве работодателя;
- открывает в банках счета Общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности Общества;
- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие деятельность структурных и обособленных подразделений Общества, за исключением внутренних документов, утверждаемых общим собранием акционеров (единственным акционером) Общества;
- организует защиту сведений, составляющих государственную тайну, а также работу в области технической защиты информации в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и несет персональную ответственность за обеспечение в Обществе сохранности государственной тайны;
- несет ответственность за организацию режима коммерческой и служебных тайн в Обществе;
- определяет закупочную политику в Обществе, в том числе утверждает положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, а также принимает иные решения в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- назначает на период своего временного отсутствия (отпуск, служебная командировка, болезнь) исполняющего обязанности генерального директора из числа своих заместителей;
- утверждает организационную структуру Общества и вносит в нее изменения;
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности Общества и обеспечения его нормальной работы, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

12.12. ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО И ТЕКУЧЕСТЬ КАДРОВ В ТЕЧЕНИЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Показатель	2012	2013	2014	2015
Общее кол-во	3404	3320	3184	3144
Уволено в течении года	322	250	266	170
Коэффициент текучести (%)	9,80	7,91	9,00	5,68
Коэффициент естественной текучести (%)	5,82	6,29	3,35	5,61
из них женщин (%)	44,72	58,80	62,41	59,41
мужчин (%)	55,28	41,20	37,59	40,59
уволено, в т.ч. в возрасте до 35	96	59	42	59
% от общей численности	2,95	1,86	1,36	1,97
уволено, в т.ч. в возрасте 36-55	114	84	58	27
% от общей численности	3,51	2,65	1,88	0,90
уволено, в т.ч. в возрасте 56 и старше	112	107	166	84
% от общей численности	3,45	3,38	5,39	2,80
в т.ч. Ленобласть	99	14	1	-
Москва	1	1	1	-

В АО «АТОМПРОЕКТ» в течение 2012-2015 количество увольнений работников по причинам, не связанным с оптимизацией численности, находилось в пределах естественной текучести кадров, что способствовало своевременному обновлению коллектива и не требовало специального управленческого вмешательства. Тем не менее руководством Общества ежегодно проводится анализ причин увольнения сотрудников, отражающий не только кадровую статистику предприятия, но и выявляющий действительные мотивы увольнения работников. По результатам анализа причин увольнения работников разрабатывается система мероприятий по совершенствованию процедуры найма и увольнения сотрудников, таких как: улучшение условий труда, совершенствование системы материального стимулирования, совершенствование процедур приема и увольнения работников, формирование системы карьерного роста и повышения квалификации сотрудников как внутри компании, так и вне ее, формирование системы морального поощрения, работа по развитию и укреплению командного духа коллектива.

12.13. ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

Источник	Предложения заинтересованных сторон	Учет предложений
Межрегиональное экологическое движение «Ока»	Раскрыть в отчете информацию о защите интеллектуальной собственности компании.	Учтено в разделе 10.4. Политика в области защиты активов
Межрегиональное экологическое движение «Ока»	Раскрыть в отчете стоимостную оценку инновационных продуктов и разработок компании (интеллектуальной собственности).	Учтено в разделе 6.1. Интеллектуальная собственность
Профсоюзная организация МФ АО «НИАЭП»	Раскрыть в отчете информацию по ключевым социальным показателям на одного сотрудника (зарплата, социальные расходы и пр.).	Учтено в разделах: 7.1. Система оплаты труда 8.2.1. Социальная политика Общества
Профсоюзная организация МФ АО «НИАЭП»	Раскрыть в отчете информацию о динамике расходов на неработающих пенсионеров и заботе о ветеранах атомной отрасли.	Учтено в разделе 8.2.1. Социальная политика Общества
НИЦ «Курчатовский институт»	Провести и представить оценку экономического эффекта работы виртуального проектируемого энергоблока.	Учтено в разделе 4.2. Развитие технологий проектирования
АО «Русатом Оверсиз Инк»	Представить в отчете маркетинго-ориентированный материал, фокусирующийся на конкурентоспособности продуктов, с целью их продвижения за рубежом.	Учтено частично в разделах: 3.2. География присутствия 4. Управление производственным капиталом
Госкорпорация «Росатом»	Существенно переработать представленный в докладе В.В. Безлепкина материал по приоритетной теме, привести его в отчетный формат.	Учтено в разделе 6.2. Научная деятельность
АО «ЭНПИ Консалт»	Доработать представленный в докладе В.В. Безлепкина материал. Сделать его более понятным для неподготовленного читателя.	Учтено в разделе 6.2. Научная деятельность
Санкт-Петербургский филиал ОАО «Балтийский Банк»	Доработать материал на предмет конкурентного позиционирования, продвижения продуктов. Обратит внимание на проекты АО «АТОМПРОЕКТ» с точки зрения их самостоятельной коммерческой ценности.	Учтено в разделе 6.2. Научная деятельность
Профсоюзная организация АО «АТОМПРОЕКТ»	Отразить в годовом отчете информацию о выполнении отраслевого соглашения и положений коллективного договора.	Учтено в разделе 7.1. Система оплаты труда и вознаграждения

12.14. ОБЩЕСТВЕННОЕ ЗАВЕРЕНИЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЯМИ КОМИССИИ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВА

Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт энергетических технологий «АТОМПРОЕКТ» (далее – АО «АТОМПРОЕКТ», Общество) предложило нам оценить свой годовой отчет за 2015 год (далее – Отчет), в том числе полноту и существенность раскрытой в нем информации и реагирование Общества на запросы заинтересованных сторон. Для этого нам и нашим представителям была предоставлена возможность участвовать в общественных консультациях по проекту Отчета, которые состоялись 19 апреля 2016 года в очной форме совместно с Управляющей компанией, а также в диалогах с заинтересованными сторонами:

- Диалог № 1 – «Определение существенности в целях подготовки годового отчета АО «АТОМПРОЕКТ» (10.11.2015 заочная форма);
- Диалоги № 2, 3 – «Обсуждение приоритетных тем годового отчета за 2015 год АО «АТОМПРОЕКТ» (16.02.2016 очная форма совместно с Управляющей компанией).

Мы оцениваем раскрытие информации в Отчете достаточным как с точки зрения использования международных стандартов публичной отчетности, так и учета замечаний заинтересованных сторон, высказанных в ходе подготовки Отчета.

Петрунин
Виталий Владимирович

Первый заместитель Директора –
Генерального конструктора
АО «ОКБМ Африкантов»

Джангобегов
Виктор Владимирович

Генеральный директор
АО ОКБ «Гидропресс»

Горигледжан
Алексей Евгеньевич

ОАО «Балтийский Банк»

Тимонов
Андрей Викторович

Директор Департамента информации
и общественных связей
АО «Концерн Росэнергоатом»

Павловский
Игорь Анатольевич

Директор Петербургской редакции
ИА «Регнум»

Соловьев
Вячеслав Петрович

Заместитель директора
ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» – директор ИТМФ

Адливанкина
Клара Григорьевна

Председатель профсоюзного комитета
АО «АТОМПРОЕКТ»

12.15. РАЗРЕШЕНИЕ НА ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОБМЕН

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель генерального
директора АО «АТОМПРОЕКТ»

С.В. Онуфриенко

« 20 » 2016 г.

РАЗРЕШЕНИЕ № 859
на информационный обмен

Выдано: Путронен Е.Е.

(фамилия, имя, отчество)

Документированная информация Годовой отчет за 2015 год Акционерного общества
«Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт энергетических
технологий «АТОМПРОЕКТ»

(наименование или описание)

не содержит сведений, составляющих государственную тайну; в том числе подлежащих
засекречиванию Госкорпорацией «Росатом»;

не содержит:

сведений, составляющих служебную тайну (служебную информацию ограниченного
распространения);

информации, содержащей коммерческую тайну Госкорпорации «Росатом»,
организации;

результаты интеллектуальной деятельности, права на которые принадлежат
Российской Федерации;

сведений, описывающих научно-технические достижения, которые могут составлять
предмет изобретения (не защищенные патентами);

сведений о товарах, технологиях, экспорт которых контролируется,

направляется: для размещения на сайте Общества в рамках информационного обмена
как общедоступной информацией

(для информационного обмена как общедоступной информацией или на конфиденциальной основе)

12.16. АНКЕТА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

Благодарим Вас за проявленное внимание к годовому отчету АО «АТОМПРОЕКТ» за 2015 год. Мы будем признательны, если Вы ответите на предложенные ниже вопросы. Ваши предложения и рекомендации помогут повысить качество отчета, сделать его интереснее и полезнее.

1. Пожалуйста, укажите к какой группе заинтересованных сторон Вы относитесь:

- ☐ Акционеры
- ☐ Инвесторы / партнеры
- ☐ Подрядчики / поставщики
- ☐ Заказчики
- ☐ Отраслевые компании
- ☐ Компании-конкуренты
- ☐ Представители экологических организаций
- ☐ Представители СМИ
- ☐ Представители органов власти
- ☐ Трудовой коллектив
- ☐ Жители региона присутствия
- ☐ Представители деловой ассоциации или иного общественного объединения
- ☐ Иное _____

2. Нашли ли Вы в отчете отражение значимой для Вас информации?

- ☐ Да
- ☐ Нет
- ☐ Ваш комментарий _____

3. Назовите, по Вашему мнению, самое большое достоинство отчета:

Ваш комментарий _____

4. Назовите, по Вашему мнению, наиболее значительный недостаток отчета:

Ваш комментарий _____

5. Какую информацию необходимо включить в следующие отчеты?

Ваш комментарий _____

6. Как Вы оцениваете отчет по 5-балльной шкале с точки зрения:

Доверия к представленным данным и информации	5	4	3	2
Удобства поиска нужной информации	5	4	3	2
Уровня раскрытия и существенности отраженной информации	5	4	3	2
Дизайна и структуры	5	4	3	2
Стиля изложения	5	4	3	2

7. Возможно, Вам хотелось оставить дополнительные комментарии:

8. Если Вы захотите получить ответ на свои комментарии, пожалуйста, оставьте контактную информацию (ФИО, почтовый адрес с индексом, номер телефона, адрес электронной почты), и мы обязательно свяжемся с Вами.

Заполненную анкету можно отправить на электронный адрес **info@atomproekt.com** с пометкой «Годовой отчет». Спасибо!

