

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

акционерное общество "Атомный энергопромышленный комплекс"

Код эмитента: 55319-E

за 12 месяцев 2025 г.

Информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Адрес эмитента	119017 Россия, город Москва, Большая Ордынка 24
Контактное лицо эмитента	Лютова Елена Сергеевна, - Телефон: (499) 949-46-17 Адрес электронной почты: ESLyutova@rosatom.ru

Адрес страницы в сети Интернет	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11230
--------------------------------	---

Директор Дата: 30 апреля 2026 г.	
-------------------------------------	----------

_____ К.Б. Комаров
подпись

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	4
Раздел 1. Управленческий отчет эмитента	4
1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности	4
1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли	6
1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента	13
1.4. Основные финансовые показатели эмитента	16
1.4.1. Финансовые показатели рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности)	16
1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности	17
1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации	17
1.4.4. Иные финансовые показатели	17
1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4 настоящего пункта	17
1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента	18
1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента	18
1.7. Сведения об обязательствах эмитента	19
1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента	19
1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения	19
1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента	20
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента	20
1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента	22
1.9.1. Отраслевые риски	22
1.9.2. Страновые и региональные риски	25
1.9.3. Финансовые риски	27
1.9.4. Правовые риски	28
1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	31
1.9.6. Стратегический риск	31
1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	32
1.9.8. Риск информационной безопасности	32
1.9.9. Экологический риск	33
1.9.10. Природно-климатический риск	33
1.9.11. Риски кредитных организаций	34
1.9.12. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)	34
Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента	34
2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	34
2.1.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	34
2.1.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	34
2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	35
2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	35
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита	36
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита	38
2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале	

эмитента	39
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента	39
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента	39
3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента	39
3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (золотой акции)	40
3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность	41
3.5. Крупные сделки эмитента	41
Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах	41
4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	41
4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	41
4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	41
4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	43
4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	43
4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций	44
4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития	44
4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода	44
4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	44
4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	45
4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	45
4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	45
4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	45
4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента	45
4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента	45
4.6. Информация об аудиторе эмитента	46
Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	50
5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента	50
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность	50

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

Сведения об отчетности, которая (ссылка на которую) содержится в отчете эмитента и на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В отчёте содержится ссылка на отчетность следующего вида: консолидированная финансовая отчетность, на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В отчёте также содержится ссылка на бухгалтерскую (финансовую) отчётность, на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента в пунктах: 2.2., 4.6., 5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента; ссылка на отчетность: <https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=11230&type=3>.

Информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента отражает его деятельность в качестве организации, которая вместе с другими организациями в соответствии с МСФО определяется как группа.

Консолидированная финансовая отчетность, на основании которой в настоящем отчете эмитента раскрыта информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, дает объективное и достоверное представление об активах, обязательствах, финансовом состоянии, прибыли или убытке эмитента. Информация о финансовом состоянии и результатах деятельности эмитента содержит достоверное представление о деятельности эмитента, а также об основных рисках, связанных с его деятельностью.

Настоящий отчет эмитента содержит оценки и прогнозы в отношении будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, его планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы, приведенные в настоящем отчете эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, в том числе описанными в настоящем отчете эмитента.

Раздел 1. Управленческий отчет эмитента

1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности

Полное фирменное наименование эмитента: *акционерное общество "Атомный энергопромышленный комплекс"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО "Атомэнергопром"*

Место нахождения эмитента:

Адрес эмитента: *119017 Россия, город Москва, Большая Ордынка 24*

Сведения о способе создания эмитента:

АО "Атомэнергопром" было создано в июле 2007 в соответствии с Федеральными законами от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и от 05.02.2007 № 13-ФЗ «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» и

постановлением Правительства Российской Федерации от 26.05.2007 № 319 «О мерах по созданию открытого акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс».

Дата создания эмитента: **19.07.2007**

Все предшествующие наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента

Наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента, не изменялись

Реорганизации эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента, не осуществлялись

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): **1077758081664**

ИНН: **7706664260**

Краткое описание финансово-хозяйственной деятельности, операционных сегментов и географии осуществления финансово-хозяйственной деятельности группы эмитента:

Краткая характеристика группы эмитента с указанием общего числа организаций, составляющих группу эмитента, и личного закона таких организаций.

Краткая характеристика группы эмитента:

Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее по тексту – АО «Атомэнергопром», или Компания) и его дочерние организации, а также частные учреждения АО «Атомэнергопром» (далее совместно именуемые «Группа») представляют собой интегрированную Группу компаний, консолидирующую гражданские активы российской атомной отрасли, которая обеспечивает полный цикл производства в сфере ядерной энергетики. Дочерние организации включают российские акционерные общества, общества с ограниченной ответственностью (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации) и компании, зарегистрированные за рубежом.

Основными направлениями деятельности Группы являются:

- **добыча урана;**
- **производство гексафторида урана (конверсия) и обогащение природного и регенерированного урана, используемого для изготовления топлива для атомных электростанций;**
- **производство ядерного топлива для атомных электростанций;**
- **производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях, тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, а также электроэнергетики, вырабатываемой ветровыми электростанциями в Российской Федерации, реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности, транспортировка и реализация тепловой энергии на розничном рынке;**
- **производство оборудования для ядерной и традиционной энергетики;**
- **проектирование, инжиниринг, конструирование сооружений и оборудования для объектов атомной промышленности;**
- **комплексные работы по сервисному обслуживанию атомных электростанций, в том числе ремонтные работы и техническое обслуживание, пусконаладочные работы и испытания;**
- **выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ в различных областях: создание конструкционных материалов, технологий производств, оборудования для атомной энергетики и других отраслей промышленности;**
- **оказание комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов.**

Общее число организаций, составляющих группу эмитента:

В консолидированную финансовую отчетность эмитента, подготовленную в соответствии с МСФО, включены данные АО «Атомэнергопром» и его организаций, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы. Общее число организаций, консолидируемых эмитентом, - 290 (в том числе АО «Атомэнергопром»), 259 из которых зарегистрированы в Российской Федерации, остальные 31 зарегистрированы в зарубежных странах.

Группа установила структуру подготовки внутренней управленческой отчетности на основе операционных сегментов. В состав одного операционного сегмента входят юридические лица,

сгруппированные по признаку единства выпускаемой продукции (оказываемых услуг).

На основе данной информации и в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» были выделены семь отчетных сегментов, краткий обзор деятельности которых представлен ниже.

Горнорудный. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся добычей природного урана в Российской Федерации.

Топливный. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся обогащением ураносодержащей продукции и изготовлением топливных элементов для атомных станций. Кроме того, сегмент объединяет организации, производящие оборудование в рамках единой технологической платформы центрифужного обогащения урана для сублиматно-разделительного комплекса Российской Федерации.

Электроэнергетический. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся производством электроэнергии на атомных электростанциях в Российской Федерации и ее реализацией, а также строительством и сервисом атомных электростанций в Российской Федерации и за ее пределами.

Сбыт и трейдинг. В данный сегмент включаются организации, занимающиеся реализацией товаров и услуг преимущественно за пределы Российской Федерации, включая урановую продукцию, прочие энергоресурсы, а также организации, специализирующиеся на добыче природного урана за пределами Российской Федерации.

Машиностроительный. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на производстве оборудования для тепловой и атомной энергетики, газового и нефтехимического сектора.

Транспортный. В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на оказании комплекса транспортных услуг по перевалке грузов и организации железнодорожных и мультимодальных контейнерных перевозок на базе собственных терминалов и складов.

REIN (РЭИН). В данный сегмент включаются организации, специализирующиеся на управлении зарубежными проектами по сооружению и эксплуатации атомных электростанций при участии в акционерном капитале строящихся АЭС, а также организации, чьим основным направлением деятельности является строительство объектов ядерной энергетики за рубежом в рамках данных проектов. В сентябре 2025 года контроль над сегментом REIN перешел к Госкорпорации «Росатом».

Прочие направления деятельности Группы включают деятельность в сфере науки, образования и медицины, деятельность по разработке перспективных материалов и технологий, производству тепловой и электрической энергии (мощности) активами неатомного энергетического комплекса, транспортировке тепловой энергии и организации вспомогательной инфраструктуры, а также деятельность в сфере информационных технологий и прочих услуг производственного характера. Они отражены как «Все прочие сегменты».

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, установленные его уставом

В соответствии с п. 23 Устава АО «Атомэнергпром» все акции Общества находятся в федеральной собственности или в собственности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Продажа и иные способы отчуждения акций, передача их в залог, а также иное распоряжение указанными акциями осуществляется на основании федерального закона, за исключением передачи по решению Президента Российской Федерации в качестве имущественного взноса акций Общества в собственность Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Иные ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, не установлены.

1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли

Тенденции развития атомной отрасли

К факторам, влияющим на развитие атомной отрасли, относятся¹:

- *рост численности мирового населения с 8,2 млрд человек в 2025 году до 8,5 млрд человек к 2030 году и доли городского населения с 57,8 до 59,2%;*
- *рост мирового ВВП около 3,3% в год;*

¹ Использованы данные World Bank, IMF, IEA World Energy Outlook 2025 (Stated Policies Scenario), Global Carbon Project 2025, МАГАТЭ.

- *рост мирового производства и потребления электроэнергии. Ожидается, что уже к 2030 году производство электроэнергии в мире увеличится на ~18% по сравнению с 2025 годом и составит 37,9 тыс. ТВт·ч. Две трети прироста будет обеспечено за счет Азиатско-Тихоокеанского региона;*

- *увеличение объема накопленных парниковых газов. По предварительным оценкам в 2025 году выбросы углекислого газа достигли нового максимума – более 38,1 млрд тонн. Рост выбросов в 2025 году составил 1,1% относительно 2024 года.*

Развитие низкоуглеродной генерации, в частности на базе АЭС, является необходимой мерой снижения выбросов и реализации международных климатических целей. В последние годы сохраняется внимание к экологическим аспектам электроэнергетики, доля низкоуглеродной генерации в мировом энергобалансе продолжает увеличиваться. В 2025 году на фоне геополитической нестабильности, роста инфляции и перебоев в традиционных цепочках поставок энергоносителей сохранилась глобальная приверженность низкоуглеродным и устойчивым решениям в энергетике. Общий курс на снижение выбросов приведет к значительному росту электрификации мировой экономики, что потребует активного развития всех низкоуглеродных источников генерации, в том числе атомной генерации.

Мировая атомная энергетика останется востребованным источником энергии на долгосрочном горизонте. Международное агентство по атомной энергии прогнозирует рост установленной нетто мощности в атомной энергетике с 398 ГВт² до 425-445 ГВт³ к 2030 году в различных сценариях.

Тепловая генерация будет проигрывать атомной в первую очередь из-за ценовых колебаний и ограничений на рынке топлива, а также наличия выбросов CO₂, которые ухудшают экологическую ситуацию и увеличивают себестоимость производства электроэнергии ввиду наличия во многих странах платы за выбросы. В перспективе ожидается развитие проектов по установке систем улавливания и утилизации CO₂ на тепловых электростанциях с целью минимизации выбросов. Однако существующие оценки таких проектов показывают увеличение LCOE тепловой генерации более чем на 35-55%, что делает ее экономически непривлекательной.

Указанные факторы обуславливают востребованность спроса на атомную энергетiku в долгосрочной перспективе.

В своей деятельности АО «Атомэнергопром» содействует реализации глобальной повестки в области устойчивого развития и придерживается 10 принципов⁴ Глобального договора ООН. Эмитент влияет на достижение Целей устойчивого развития ООН за счет продуктовой линейки и обеспечения устойчивости внутренних процессов в области воздействия на окружающую среду, социальной сферы и качества управления.

Структура атомной отрасли

В отличие от большинства других стран, где различные секторы атомной отрасли разделены, АО «Атомэнергопром» совместно с «дочерними» организациями Госкорпорации «Росатом» объединяет все значимые предприятия и организации гражданской части атомного энергопромышленного комплекса России, создавая полную технологическую цепочку.

По мнению АО «Атомэнергопром», такая консолидация позволяет эффективно организовывать работу всех предприятий и организаций в целях максимизации результата и усиливает общую конкурентную позицию Эмитента на мировом рынке.

Конкурентное положение АО «Атомэнергопром»

Конкурентоспособность Эмитента основывается на уникальной материально-технической базе и кадровых ресурсах, а также опыте координации деятельности научных, проектных и конструкторских организаций. Российская атомная отрасль – одна из наиболее передовых в мире по научно-техническим разработкам в области проектирования реакторов, по компетенциям и технологиям в ядерном топливном цикле,

² Данные приведены с учетом нового демонстрационного блока мощностью ≈1427 МВт (net), введенного в эксплуатацию в 2024 году в провинции Шаньдун (Китай), который по состоянию на 31.12.2025 не отражался в информационной системе МАГАТЭ по энергетическим реакторам (PRIS) (<https://pris.iaea.org>).

³ МАГАТЭ, Energy, Electricity and Nuclear Power Estimates for the Period up to 2050.

⁴ <http://globalcompact.ru/about/ten-principles/>

эксплуатации атомных станций, а также по развитию перспективных реакторных технологий, в том числе на базе реакторов на быстрых нейтронах с замкнутым ядерным топливным циклом.

АО «Атомэнергпром» активно укрепляет свои позиции за рубежом, являясь одним из лидеров во всех переделах атомной отрасли. В 2025 году Эмитент совместно с дочерними обществами Госкорпорации «Росатом» занимал следующие позиции на ключевых рынках:

- I место в мире по экспорту АЭС (22 э/б большой мощности в стадии сооружения в 7 странах мира – 88% мирового рынка), в портфеле зарубежных проектов сооружения АЭС 35 э/б большой мощности и 6 э/б малой мощности в 11 странах мира.
- II место в мире по показателю установленной мощности АЭС среди атомных генерирующих компаний (29,7 ГВт).
- I место на мировом рынке обогащения урана (36%).
- III место в мире по добыче урана (12% рынка).
- III место на мировом рынке фабрикации ядерного топлива (18%⁵).

АО «Атомэнергпром», являясь глобальным технологическим лидером в атомной индустрии, во многом определяет ключевые тренды развития отрасли. Достигнутые Эмитентом результаты соответствуют поставленным задачам и отражают текущее положение мировой атомной промышленности.

Ключевые рынки присутствия

Один из ключевых приоритетов деятельности Эмитента – создание глобально конкурентоспособных продуктов, способных не только обеспечить эффективное импортозамещение внутри страны, но и занимать лидирующие позиции на глобальных рынках: как на традиционных, так и на новых.

Добыча природного урана

Мировые реакторные потребности в уране в 2025 году составили 70,3 тыс. тонн⁶. Мировой спрос с учетом формирования запасов коммерческого и стратегического характера, не предназначенных для текущего потребления, оценивается в 83 тыс. тонн.

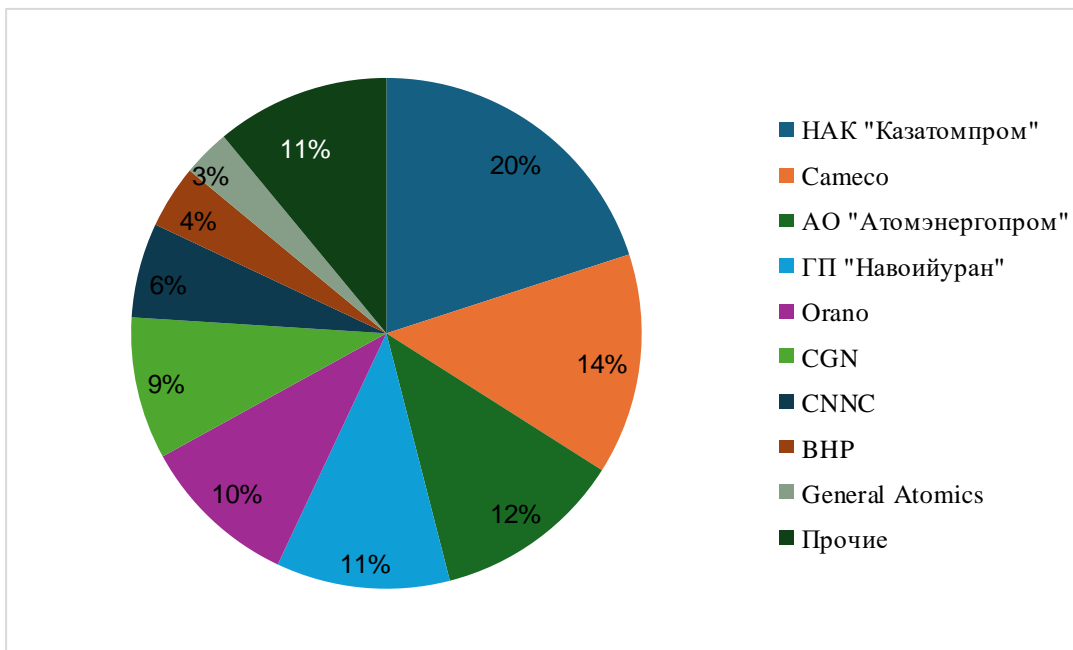
Крупнейшей уранодобывающей компанией в мире с 2010 года остается НАК «Казатомпром» (20% мировой добычи в 2025 году). Второе место по итогам 2025 года сохранила за собой канадская Cameco (14% мировой добычи), доля которой снизилась из-за падения объемов добычи на руднике McArthur River в связи с производственными проблемами. Эмитент по итогам 2025 года занимает третье место среди крупнейших компаний (12% мировой добычи).

Поставки из вторичных источников в 2025 году (складские запасы энергокомпаний и некоторых государств, дообогащение обедненного гексафторида урана, регенерированный уран и пр.) составили 16,5 тыс. тонн в эквиваленте природного урана.

Крупнейшие участники рынка природного урана в 2025 году

⁵ В расчете не учтены 23 блока АЭС (Япония, Индия), которые по состоянию на 31.12.2025 по данным информационно-аналитической системы МАГАТЭ по энергетическим реакторам (PRIS) находились в статусе «suspended operation».

⁶ Здесь и далее используются данные по рынку урана из отчета UxС UMO Q1 2026.



Источники: отчетность компаний, UxC

Конверсия и обогащение урана

Продукты и услуги, предлагаемые на рынке: гексафторид урана (UF_6), услуги по конверсии урана, услуги по обогащению урана и обогащенный урановый продукт (низкого обогащения – до 5%, и среднего обогащения – от 5% до 20%⁷).

По данным Всемирной ядерной ассоциации, мировые реакторные потребности в услугах по конверсии урана в отчетном году оценивались в 66 тыс. тонн, потребности в услугах по обогащению – ~ 54 млн ЕРР (единиц работы разделения).

Основными участниками мирового рынка услуг по конверсии урана, наряду с Эмитентом, являются компании Orano (Франция), Самесо (Канада), CNNC (КНР) и ConverDyne (США).

Основными участниками мирового рынка услуг по обогащению урана, наряду с Эмитентом (36% мирового рынка), остаются URENCO (Великобритания, Германия, Нидерланды) – 32%, CNNC (КНР) – 19%, Orano (Франция) – 13%. Указанные компании совместно контролируют почти 100% рынка. На сегодняшний день все участники используют современную газоцентрифужную технологию обогащения урана.

Фабрикация ядерного топлива

По оценкам АО «Атомэнергопром», в 2025 году емкость мирового рынка ядерного топлива составила около 10,9 тыс. тонн тяжелого металла (тТМ). Из них ~ 7,2 тыс. тТМ пришлось на топливо для легководных и других типов реакторов, требующих обогащения урана (~ 1,5 тыс. тТМ – топливо для водо-водяных энергетических реакторов (ВВЭР)) и ~ 3,1 тыс. тТМ пришлось на топливо для тяжеловодных реакторов.

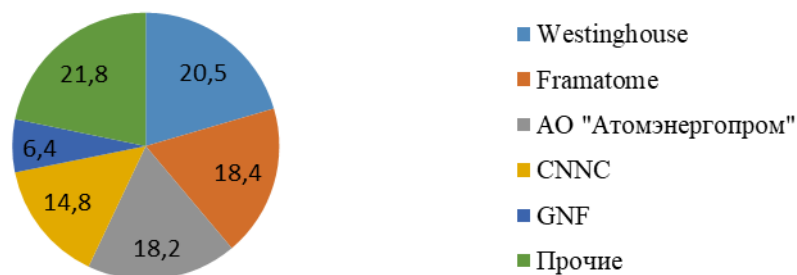
К 2030 году вследствие роста реакторного парка потребность в услугах по фабрикации может увеличиться до 11,6 тыс. тТМ, в том числе для ВВЭР до 1,4 тыс. тТМ.

Глобальными поставщиками на рынке фабрикации являются Westinghouse (доля – 20,5%), Framatome (доля – 18,4%), АО «Атомэнергопром» (доля – 18,2%⁸), CNNC (доля – 14,8%) и Global Nuclear Fuel (доля – 6,4%).

Доли участников на рынке фабрикации ядерного топлива, %

⁷ В зарубежных источниках также HALEU (сокращение от High-Assay Low-Enriched Uranium).

⁸ В расчете не учтены 23 блока АЭС (Япония, Индия), которые по состоянию на 31.12.2025 по данным информационной системы МАГАТЭ по энергетическим реакторам (PRIS) находились в статусе «suspended operation».



АО «Атомэнергопр
топлива для АЭС российского дизайна в Российской Федерации и за рубежом, а также предоставления комплекса сопутствующих услуг, необходимых потребителю.

Производство оборудования для АЭС

Энергетическое машиностроение выполняет ключевую роль в современном мире, так как доступность электроэнергии необходима для всех отраслей промышленности, развития науки и обеспечения комфортной жизни. Основным потребителем электроэнергии в России является промышленность. В 2025 году промышленное производство в России выросло на 1,3%, при этом темп роста обрабатывающей промышленности составил 3,6%. Вместе с этим индекс производства машин и оборудования, включающий энергетическое оборудование, снизился за прошлый год на 6,9%, что связано со снижением уровня производства по отдельным группам продукции машиностроения.

Учитывая необходимость модернизации и обновления существующих основных фондов энергетики, а также перспективного энергообеспечения растущей экономики в условиях импортозамещения, ожидается рост отечественного рынка энергетического машиностроения. Утвержденной Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2042 года предполагается ввод в эксплуатацию генерирующего оборудования общей мощностью более 88 ГВт, в том числе около 29 ГВт мощностей АЭС, что формирует долгосрочную перспективу развития рынка энергетического оборудования в России.

Машиностроительные предприятия АО «Атомэнергопром» обеспечивают полный спектр решений по проектированию, производству и поставке оборудования для АЭС и топливно-энергетического сектора, нефтегазовой отрасли, судостроения, металлургии.

Ключевой задачей машиностроительного направления является производство реакторного оборудования для проектов строительства АЭС, реализуемых Госкорпорацией Росатом в России и за рубежом. Работу строящихся в мире энергоблоков АЭС российского дизайна будет обеспечивать произведенное на предприятиях Эмитента ключевое оборудование реакторных установок и машзалов.

Ключевым конкурентным преимуществом Эмитента является полный контроль всей производственной цепочки – от выпуска специальных сталей до изготовления готового оборудования, что позволяет гарантировать высокое качество продукции и надежность ее работы. Налаженные производственные процессы обеспечивают эффективное участие в проектах строительства новых АЭС, модернизации существующих энергообъектов и предоставлении сервисных услуг.

Сооружение АЭС и ВЭС, генерация и сбыт электроэнергии

Ключевыми тенденциями развития мирового энергетического рынка за последние годы стали: повышение внимания к экологическим аспектам электроэнергетики и увеличение доли низкоуглеродной генерации в мировом энергобалансе. Страны стремятся к сокращению доли электростанций на ископаемом виде топлива, таком как уголь и газ, и развитию возобновляемых источников энергии (ВИЭ), таких как ветряные, солнечные станции и др. Несмотря на стремительный рост ВИЭ, вопрос их стабильности в отсутствие дорогостоящих систем хранения энергии остается открытым. В связи с этим на текущий момент именно атомная энергетика является одним из самых надежных и при этом экологически чистых и дешевых источников электроэнергии. Международное агентство по

атомной энергии оценивает мировую установленную мощность АЭС в 425-445 ГВт⁹ к 2030 году, что свидетельствует о стабильном росте атомной энергетики.

В 2025 году доля атомной энергетики в глобальной генерации электроэнергии составила около 9%. По данным МАГАТЭ, 14 государств более чем на 1/4 зависят от генерации электроэнергии атомными станциями. Страны с наибольшей долей электроэнергии, производимой на АЭС: Франция (67,3%), Словакия (60,6%), Венгрия (47,1%)¹⁰.

По данным МАГАТЭ¹¹, на 31.12.2025 в эксплуатации находились 437 энергетических реактор суммарной мощностью 398 ГВт (включая временно остановленные японские реакторы). Еще 66 реакторов находились на этапе сооружения. По итогам 2025 года на территории России АО «Атомэнергопром» эксплуатировало 32 энергоблока на 9 АЭС, а также энергоблок плавучей атомной теплоэлектростанции «Академик Ломоносов» с двумя реакторными установками (далее – ПАТЭС) общей установленной мощностью 29,7 ГВт. В 2025 году Эмитент по показателю установленной мощности АЭС занимал второе место в мире среди атомных генерирующих компаний после французской EDF.

АО «Атомэнергопром» продолжает оставаться одним из ключевых производителей электроэнергии в России.

В отчетном году АЭС Эмитента выработали 218,35 млрд кВт·ч (за 2024 год было выработано 215,52 млрд кВт·ч). В результате АО «Атомэнергопром» удалось сохранить лидерство среди компаний-генераторов, а доля АЭС в генерации электроэнергии в ЕЭС России составила 18,7%.

АО «Атомэнергопром» является заметным игроком на рынке тепловой энергетики. Суммарная электрическая мощность ТЭС под управлением Эмитента составила около 4 ГВт, тепловая мощность – более 19 тыс. Гкал/ч. Выработка электроэнергии и полезный отпуск теплоэнергии на ТЭС Эмитента в 2025 году составили 14,48 млрд кВт·ч и 29,6 млн Гкал соответственно (за 2024 год – 14,1 млрд кВт·ч и 26,8 млн Гкал). ТЭС и котельные АО «Атомэнергопром» обеспечивали электроэнергией и теплом регионы Дальневосточного, Сибирского, Уральского и Центрального федеральных округов.

Кроме того, АО «Атомэнергопром» ведет деятельность по сооружению и эксплуатации ВЭС в России. Суммарный портфель объектов ветроэнергетики составляет порядка 2 ГВт, из которых введено в эксплуатацию чуть менее 1,2 ГВт. Выработка на ВЭС АО «Атомэнергопром» в 2025 году составила 2,32 млрд кВт·ч (в 2024 году – 2,75 млрд кВт·ч).

Помимо эксплуатации АЭС, ТЭС и ВЭС Эмитент ведет энергосбытовую деятельность. В отчетном году подконтрольные общества Эмитента реализовали на розничном рынке более 36 млрд кВт·ч, что в 2 раза выше показателя 2024 года (18,4 млрд кВт·ч).

Сервис АЭС

АО «Атомэнергопром» оказывает услуги по сервисному обслуживанию АЭС на протяжении всего жизненного цикла: подготовка персонала, оснащение учебно-тренировочных центров, инженерно-техническая поддержка при вводе и на стадии эксплуатации, техническое обслуживание и ремонт, модернизации, поставки ЗИП и оборудования, продление срока эксплуатации.

Основные рынки сбыта по данному направлению – зарубежные страны с действующими или строящимися энергоблоками российского дизайна: Армения, Бангладеш, Белоруссия, Болгария, Венгрия, Египет, Индия, Китай, Словакия, Турция, Финляндия, Чехия.

Портфель обслуживаемых энергоблоков в отчетном году составил 48 энергоблоков АЭС российского дизайна за рубежом.

При этом на рынках Китая, Болгарии и Армении Эмитент занимает лидирующие позиции и является генподрядчиком работ по продлению сроков эксплуатации, выполнению планово-предупредительных ремонтов и модернизации оборудования АЭС ВВЭР.

⁹ МАГАТЭ, Energy, Electricity and Nuclear Power Estimates for the Period up to 2050.

¹⁰ МАГАТЭ, 2025: Nuclear Power Reactors in the World

¹¹ Данные приведены с учетом нового демонстрационного блока мощностью ≈1427 МВт (net), введенного в эксплуатацию в 2024 году в провинции Шаньдун (Китай), который по состоянию на 31.12.2025 не отражался в информационной системе МАГАТЭ по энергетическим реакторам (PRIS) (<https://pris.iaea.org>).

Конкурентами АО «Атомэнергопром» на рынке являются национальные эксплуатирующие организации и локальные сервисные организации, входящие в структуру местных энергохолдингов, либо имеющие с ними партнерские отношения, а также крупные международные компании (Framatome, Engie, Westinghouse, AFRY и др.).

Для укрепления позиций на рынках сервиса инициирована и продолжается работа по локализации в ключевых регионах путем создания партнерств и совместных предприятий с местными участниками рынка, формирования дочерних зависимых обществ или развития филиалов.

На горизонте до 2030 года Эмитент прорабатывает возможность локализации в других регионах присутствия (Турция, Египет, Бангладеш и др.), а также планирует развитие линейки сервисных продуктов для АЭС.

Рынок ядерной медицины

Ядерная медицина – высокотехнологичная отрасль медицины, в которой для диагностики и терапии различных заболеваний применяются радиофармпрепараты (РФП), изготавливаемые с использованием изотопов, медицинские изделия и медицинское оборудование на основе технологий с ионизирующим излучением.

Мировой рынок изотопной продукции составил в 2025 г. – 9,5 млрд долл. США, из него до 80 % (>7,5 млрд долл. США) приходится на РФП. Около 60% РФП относятся к диагностике, а 40% к терапии, наблюдается постепенное смещение пропорций в сегмент терапии. Рынок РФП характеризуется высоким темпом роста (в 2 раза за 10 лет), прежде всего, это связано с развитием применения таргетных радиофармацевтических препаратов. Общий прогноз рынка изотопов и РФП составляет 12,6 млрд долл. США к 2030 году.

Эмитент является крупнейшим поставщиком изотопов и радиофармпрепаратов для ядерной медицины России. Около 30% мирового реакторного парка, задействованного в наработке радиоизотопов в промышленных объемах, составляют реакторы АО «Атомэнергопром». Доля Эмитента по наработке изотопов в мире составляет ~30% (по отдельным видам радиоизотопной продукции достигает 50-100%). Долгосрочная цель Эмитента - войти в топ-3 мировых поставщиков изотопной продукции медицинского назначения, в том числе оригинальных радиофармацевтических препаратов и дженериков.

Научные и производственные компетенции Эмитента также позволяют развивать предложение оборудования для ядерной медицины. Суммарный объем мирового рынка основных видов оборудования для ядерной медицины (ПЭТ, ОФЭКТ, оборудование для лучевой терапии) составляет 26 млрд долл. США, с перспективой роста до 46 млрд долл. США в 2030 году.

АО «Атомэнергопром» также разрабатывает диагностическое и терапевтическое медицинское оборудование. К 2030 году планируется организация серийного производства аппаратов брахитерапии и МРТ. Прорабатывается создание аппаратов лучевой терапии, КТ, циклотронно-радиохимических комплексов.

Сегодня Эмитент строит объекты медицинской инфраструктуры сразу в нескольких регионах России для повышения доступности высокотехнологичной помощи с использованием технологий ядерной медицины для населения. Активно прорабатываются проекты строительства объектов инфраструктуры ядерной медицины за рубежом.

В ближайшие годы основным драйвером роста ядерной медицины в России будет национальный проект «Продолжительная активная жизнь», который стал преемником национального проекта «Здравоохранение». В его рамках продолжится финансирование федеральной целевой программы «Борьба с онкологическими заболеваниями». Другими драйверами будут повышение частоты назначения процедур ядерной медицины в высокотехнологичной медицинской помощи, а также развитие медицинской инфраструктуры - создание центров ядерной медицины (радионуклидной диагностики и терапии). В ряде регионов России ведутся или запланированы работы как по сооружению новых отделений радионуклидной диагностики и терапии, так и по переоснащению действующих лечебных учреждений современным оборудованием, позволяющим проводить диагностику и лечение методами ядерной медицины. Кроме того, Национальным проектом «Новые технологии сохранения здоровья» предусмотрено развитие новых радиофармацевтических лекарственных препаратов на территории Российской Федерации, что также положительно скажется на распространении методов ядерной медицины.

1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента

Операционные показатели деятельности АО «Атомэнергпром»

1. Операционные показатели деятельности Машиностроительного сегмента

Наименование показателя	2024	2025	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Отгрузка машиностроительной продукции, количество блоков АЭС	21	21	Динамика отсутствует.
Консолидированная выручка дивизиона, млрд руб.	201	219	Рост выручки обусловлен увеличением объемов поставки продукции в рамках выполнения программы строительства АЭС Госкорпорации «Росатом» и выполнения контрактов по новым неатомным бизнесам
Среднесписочная численность персонала, чел. ¹²	22 813	23 689	Увеличение численности связано с плановым расширением производственных мощностей в соответствии с производственной программой по выпуску продукции
Объем уплаченных налогов, млрд руб.	23,8	12,8	Уменьшение объема уплаченных налогов обусловлено возросшим возмещением НДС из бюджета
Коэффициент производственного травматизма, LTIFR ¹³	0,09	0,07	Уменьшение показателя является результатом реализации дополнительных программ и мероприятий по профилактике и снижению производственного травматизма
Расходы на благотворительность, млн руб.	176,2	167,5	Уменьшение расходов на благотворительность обусловлено изменением состава мероприятий
Затраты на охрану труда, млн руб.	1 567	1 687	Изменение показателя связано с увеличением затрат на охрану труда и производственную безопасность, в том числе за счет реализации технических и технологических инноваций

2. Операционные показатели деятельности Горнорудного сегмента

Наименование показателя	2024	2025	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Производство урана, тонн	2738	2623	Снижение выпуска урана в 2025 году связано с высокой степенью отработки действующих рудников в

¹² Показатель рассчитан по контуру предприятий в периметре управления Госкорпорации «Росатом».

¹³ Показатель рассчитан без учета зарубежных предприятий Дивизиона

			Забайкальском крае.
Минерально-сырьевая база урана (российские активы), тыс. тонн	497,2	502,3	Рост показателя связан с лицензированием месторождения Широндукуйское.
Среднесписочная численность, чел.	12 932	12 915	Динамика незначительна.
Коэффициент производственного травматизма, LTIFR	0,16	0,21	Рост показателя связан с увеличением количества пострадавших (5 человек), в основном на предприятии, вошедшем в горнорудный сегмент в 2024 году.

3. Операционные показатели деятельности Электроэнергетического сегмента

Наименование показателя	2024	2025	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Выработка электроэнергии на АЭС, млрд кВт·ч	215,523	218,349	Увеличение показателя выработки по сравнению с 2024 г. достигнуто за счет: реализации ПСР-проектов в период проведения плановых ремонтов энергоблоков АЭС, повышения устойчивости и эффективности работы энергоблоков АЭС.
Выполнение балансового задания ФАС по выработке электроэнергии, %	100,70	101,4	Динамика незначительна.
Среднесписочная численность дивизиона, чел.	79 201,15	75 946,65	Динамика связана с переводом сотрудников в другие компании для реализации проектов в Российской Федерации и за рубежом.
Коэффициент производственного травматизма, LTIFR	0,05	0,09	Увеличение показателя связано с увеличением количества несчастных случаев по сравнению с 2024 г. (1 смертельный, 3 тяжелых, 8 легких).
Благотворительные расходы, млн руб.	4 433,2	5 563,7	Рост показателя связан с изменением перечня благополучателей и количества мероприятий.

4. Операционные показатели деятельности Топливного сегмента

Наименование показателя	2024	2025	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Портфель зарубежных заказов по продукции и услугам начальной стадии ЯТЦ на 10 лет, млрд долл. США	21,8	23,9	Рост портфеля в соответствии с контрактацией.

Наименование показателя	2024	2025	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Коэффициент производственного травматизма, LTIFR	0,02	0,1	Увеличение показателя связано с увеличением несчастных случаев. За отчетный год на объектах сегмента зафиксировано 5 легких несчастных случаев.
Расходы на охрану окружающей среды, млн руб.	3996,96	4888,8	Динамика обусловлена развитием и совершенствованием системы мониторинга радиационной обстановки, а также затратами на оборудование по обращению с отходами производства.
Среднесписочная численность, чел.	25 860	29 036	Динамика обусловлена развитием новых направлений бизнеса и ростом объемов производства.

5. Операционные показатели деятельности сегмента «Сбыт и трейдинг»

Операционные показатели деятельности	2024	2025	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Число компаний-заказчиков, которым поставлена урановая продукция	26	23	Динамика обусловлена колебаниями потребностей заказчиков и разными графиками поставок по контрактам в условиях меняющейся рыночной и внешнеэкономической среды.
Количество стран, в которые поставлена урановая продукция	13	13	
Объем добычи урана ¹⁴ , тыс. тонн	5,8	5,6	Динамика обусловлена производственной программой.
Среднесписочная численность дивизиона, чел.	3141,86	3119,35	Динамика незначительна.

6. Операционные показатели деятельности Транспортного сегмента

Наименование показателя	2024	2025	Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности
Контейнерооборот в морских портах Российской Федерации, тыс. TEU	1765	1 726	Снижение контейнерооборота связано со снижением импортного потока и снижением вместимости на судах
Контейнерные доходные ж/д перевозки, тыс. TEU	2112	1 943	Снижение объема контейнерных доходных ж/д перевозок вследствие ухудшения эксплуатационной обстановки на железнодорожной сети
Перевалка зерна, млн. тонн	10 319	7 372	Снижение объема перевалки зерна связано с неурожайностью зерновых в 2024 году.

¹⁴ В доле владения зарубежными уранодобывающими предприятиями.

Среднесписочная численность персонала Группы компаний, человек (65 компаний)	10 917	10 968	Динамика незначительна
Среднесписочная численность персонала Группы компаний, человек (периметр консолидации - Эмитента - 19 компаний)	9151	9 167	

В соответствии с Анализом динамики изменений приведенных показателей операционной деятельности за 12 месяцев 2025 года по отношению к аналогичному периоду 2024 года (см. выше), макроэкономические факторы не оказывали прямое и существенное влияние на показатели операционной деятельности Группы.

1.4. Основные финансовые показатели эмитента

1.4.1. Финансовые показатели рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности)

№ п/п	Наименование показателя	2025	2024 (пересчитано*)
1	Выручка, млн руб.	2 822 867	2 507 859
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (ЕБИТДА), млн руб.	738 898	627 364
3	Рентабельность по ЕБИТДА (ЕБИТДА margin), %	26%	25%
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	37 116	347 643
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн руб.	-118 071	47 228
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.	-530 353	-844 049
7	Свободный денежный поток, млн руб.	-648 424	-796 821
8	Чистый долг, млн руб.	1 951 819	2 738 680
9	Отношение чистого долга к ЕБИТДА за последние 12 месяцев	2,6	4,4
10	Рентабельность капитала (ROE), %	1,1%	10,4%

*Пересчет связан с ретроспективным отражением в консолидированной финансовой отчетности сделок под общим контролем и эффекта от оценки справедливой стоимости признанных активов и принятых обязательств дочерних организаций

Статьи консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), на основе которых рассчитан показатель "Чистый долг":

Кредиты и займы (долгосрочные и краткосрочные)

Оценочные обязательства (долгосрочные и краткосрочные)

Обязательства по вознаграждениям работникам (долгосрочные и краткосрочные)

Обязательства по пенсионной деятельности (долгосрочные и краткосрочные)

Обязательства по аренде (долгосрочные и краткосрочные)

Обязательства по соглашениям о финансировании задолженности перед поставщиками

(долгосрочные и краткосрочные)

Денежные средства и их эквиваленты

Статьи консолидированной финансовой (финансовой) отчетности, на основе которых рассчитан показатель EBITDA:

Результаты операционной деятельности;

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности в коммерческих расходах;

Амортизация;

Эффект от изменения оценочного обязательства по ОЯТ и ОБЯТ, относящийся к последней топливной загрузке;

Неденежные статьи расходов и доходов:

эффект от изменения в оценках обязательств;

доход/убыток от выбытия основных средств;

доход/убыток от выбытия нематериальных активов;

доход/убыток от выбытия прочих активов;

целое финансирование и безвозмездно полученное имущество;

доход от восстановления/убыток от обесценения основных средств;

доход от восстановления/убыток от обесценения гудвилла;

доход от восстановления/убыток от обесценения нематериальных активов;

изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки депозитов, денежных средств и займов выданных;

доход/убыток от изменения справедливой стоимости инвестиций;

доход/убыток от выбытия и продажи долей дочерних организаций.

1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности

Эмитент составляет и раскрывает консолидированную финансовую отчетность (финансовую отчетность)

1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации

Эмитент не является кредитной организацией

1.4.4. Иные финансовые показатели

Информация не указывается

1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4 настоящего пункта

Приводится анализ динамики изменения приведенных финансовых показателей.

Описываются основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые оказали существенное влияние на изменение приведенных финансовых показателей:

По сравнению с 2024 годом рост выручки составил 12,6% или 315,0 млрд рублей, в том числе:

Рост выручки сегмента «Электроэнергетический», обусловленный в основном ростом тарифов на произведенную электроэнергию, а также увеличением объемов энергосбытовой деятельности;

Рост выручки сегмента «Топливный», обусловленный преимущественно ростом реализации ядерного топлива;

Рост выручки сегмента «Машиностроительный», обусловленный ростом реализации оборудования и реализации проектов по сооружению АЭС;

Рост выручки сегмента «Сбыт и трейдинг», обусловленный ростом реализации ураносодержащей продукции;

Снижение выручки от реализации транспортных услуг операционного сегмента «Транспортный».

Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (ЕБИТДА) в 2025 году увеличилась в основном за счет роста прибыли от продаж.

По сравнению с 2024 годом чистая прибыль снизилась на 310,5 млрд рублей, прибыль за 2025 год составила 37,1 млрд рублей. На финансовый результат в том числе повлияли отрицательные курсовые разницы в сумме 192,2 млрд рублей. В 2024 году отражён доход по положительным курсовым разницам на 48,5 млрд рублей.

Снижение в 2025 году чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности, связано с ростом платежей по процентам по заемным средствам и налогу на прибыль.

Свободный денежный поток увеличился преимущественно в результате снижения в 2025 году расходов на приобретение основных средств и нематериальных активов.

Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты) уменьшились в основном в связи с выбытием из Группы сегмента REIN (РЭИН) (в сентябре 2025 года контроль над сегментом REIN перешел к Госкорпорации «Росатом»).

Чистый долг в 2025 году по сравнению с 2024 годом снизился в основном за счет снижения задолженности по кредитам и займам. Что обусловлено выбытием из Группы сегмента REIN (РЭИН) (в сентябре 2025 года контроль над сегментом REIN перешел к Госкорпорации «Росатом»).

1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности

Уровень (количественный критерий) существенности объема и (или) доли поставок, осуществлённых внешнегрупповыми поставщиками: **10% от объема поставок сырья и товаров (работ, услуг), осуществленных внешнегрупповыми поставщиками.**

Объем и (или) доля поставок сырья и товаров (работ, услуг), приходящихся на поставщиков, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых поставщиков: **Доля поставщиков, входящих в группу эмитента: 85%; Доля внешнегрупповых поставщиков: 15%**

Сведения о поставщиках, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности

Поставщиков, подпадающих под определенный эмитентом уровень существенности, нет

Сведения об иных поставщиках, имеющих для эмитента существенное значение

Иных поставщиков, имеющих для эмитента существенное значение, нет

1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности

Уровень существенности дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов: **10% от общей суммы дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов.**

Объем и (или) доля дебиторской задолженности, приходящейся на дебиторов, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых дебиторов: **Доля дебиторской задолженности, приходящейся на дебиторов, входящих в группу эмитента: 69.68%; Доля дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов: 30,32%**

Основные дебиторы, имеющие для эмитента (группы эмитента) существенное значение, подпадающие под определенный эмитентом уровень существенности

Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Атомстройэкспорт"

Сокращенное фирменное наименование: АО АСЭ

Место нахождения: 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3

ИНН: 7701186067

ОГРН: 1027739496014

Сумма дебиторской задолженности: 190 967

Единица измерения: млн. руб.

Доля основного внешнегруппового дебитора в объеме дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов: 13,24%

Полное фирменное наименование: Акционерное общество АККУЮ НУКЛЕАР (AKKUYU NUKLEER ANONIM SIRKETI)

Сокращенное фирменное наименование: Акционерное общество АККУЮ НУКЛЕАР (AKKUYU NUKLEER ANONIM SIRKETI)

Место нахождения: Махалл Анкара, квартал Мустафа Кемаль, бульвар Думлупынар, блок Б, улица 274/7, этаж 11, No 117, 06510, Чанкая, Анкара, Турция

ИНН: не присвоен

ОГРН: не присвоен

Сумма дебиторской задолженности: 162 995

Единица измерения: млн. руб.

Доля основного внешнегруппового дебитора в объеме дебиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых дебиторов: 11,30%

Иные дебиторы, имеющие для эмитента существенное значение

Иных дебиторов, имеющих для эмитента существенное значение, нет

1.7. Сведения об обязательствах эмитента

1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности

Уровень существенности кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов: **10% от суммы кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов.**

Объем и (или) доля кредиторской задолженности, приходящейся на кредиторов, входящих в группу эмитента, и на внешнегрупповых кредиторов: **Доля кредиторской задолженности, приходящейся на кредиторов, входящих в группу эмитента: 56,83%; Доля кредиторской задолженности, приходящейся на внешнегрупповых кредиторов: 46,40%**

Основные кредиторы, имеющие для эмитента (группы эмитента) существенное значение

Информация не раскрывается эмитентом на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102.

Иные кредиторы, имеющие для эмитента существенное значение, отсутствуют.

1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности

Единица измерения: **млн. руб.**

Наименование показателя	На 31.12.2025 г.
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, лицам, не входящим в нее	3 621 382

- в том числе в форме залога:	164 527
- в том числе в форме поручительства, независимой гарантии:	3 456 855
Размер обеспечения, предоставленного лицами, входящими в группу эмитента, иным лицам, входящим в группу эмитента	662 790
- в том числе в форме залога:	288
- в том числе в форме поручительства, независимой гарантии:	662 502

Уровень существенности размера предоставленного обеспечения: *10% от размера обеспечения, предоставленного организациями, входящими в группу эмитента, лицам, не входящим в группу эмитента*

Сделки по предоставлению обеспечения, имеющие для эмитента (группы эмитента) существенное значение

Информация не раскрывается эмитентом на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102.

Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению обеспеченного обязательства, и вероятности возникновения таких факторов: -.

1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента

Информация настоящего пункта раскрывается на основе данных консолидированной финансовой отчетности

Указываются любые обязательства, которые, по мнению эмитента, могут существенным образом воздействовать на финансовое положение эмитента (а если эмитентом составляется и раскрывается консолидированная финансовая отчетность - на финансовое положение группы эмитента), в том числе на ликвидность, источники финансирования и условия их использования, результаты деятельности и расходы, с описанием факторов, при которых указанные обязательства могут повлечь такое воздействие.:

В консолидированной финансовой отчетности Группы отражены оценочные обязательства по выводу из эксплуатации основных средств, на рекультивацию нарушенных земель и реабилитацию загрязненных территорий, на обращение с отработавшим и облученным ядерным топливом, на обращение с радиоактивными отходами в общей сумме 179 916 млн рублей на 31 декабря 2025 года. Сумма оценочных обязательств может подлежать существенным изменениям в будущих периодах в силу наличия оценочных суждений, использованных при проведении оценки, и описанных в Пояснении 28 к консолидированной финансовой отчетности.

1.8. Сведения о перспективах развития эмитента

Приводится описание стратегии дальнейшего развития эмитента (а если эмитентом составляется и раскрывается консолидированная финансовая отчетность - стратегии дальнейшего развития группы эмитента) не менее чем на год в отношении организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

АО «Атомэнергпром» вносит существенный вклад в развитие экономики Российской Федерации – рост ВВП страны, увеличение количества высокотехнологичных рабочих мест, улучшение торгового баланса Российской Федерации, эффективное обеспечение экономики страны электроэнергией и теплом.

АО «Атомэнергпром» обеспечивает безусловное выполнение обязательств по международным договорам Российской Федерации, обязательств, вытекающих из членства Российской Федерации в международных организациях, и обязательств по реализации проектов сооружения АЭС за рубежом в полном объеме в соответствии с установленными параметрами по срокам, стоимости и качеству, в целях создания благоприятных международных условий для продвижения российских ядерных технологий и сохранения статуса Российской Федерации и Эмитента как надежного партнера на мировом рынке.

Эмитент нацелен на максимизацию эффектов от использования научно-технического потенциала и производственных мощностей, что отражается в реальном росте ключевых финансово-экономических показателей. АО «Атомэнергпром» развивает и совершенствует технологии, способные повысить эффективность деятельности в краткосрочной перспективе, обеспечить конкурентные преимущества своей продукции в долгосрочной перспективе, а также сформировать имидж Эмитента и Российской Федерации как одного из мировых технологических

лидеров. Производство высокотехнологичной, уникальной продукции позволяет обеспечить высокую норму рентабельности и платформу для роста глобального присутствия Эмитента.

Развитие АО «Атомэнергпром» основано на долгосрочной технологической политике с освоением ядерных энергетических технологий нового поколения (включая реакторы на быстрых нейтронах и технологии замкнутого ядерного топливного цикла), обеспечении технологического суверенитета, а также увеличением экспортного потенциала российских ядерных технологий (строительство АЭС за рубежом, предоставление услуг по конверсии и обогащению урана, фабрикация ядерного топлива и др.).

Эмитент определяет свою миссию как использование достижений атомной науки и безопасных современных технологий на службу людям. Своей деятельностью АО «Атомэнергпром» содействует реализации глобальной повестки в области устойчивого развития за счет продуктовой линейки и обеспечения устойчивости внутренних процессов в области воздействия на окружающую среду, социальную сферу и качество управления.

АО «Атомэнергпром» определяет свое целевое видение как лидер национального технологического суверенитета и глобальный технологический лидер, что требует развития как в традиционных сегментах, так и активный выход на новые высокотехнологичные рынки. С учетом этого Эмитент будет увеличивать масштаб своей деятельности.

К 2030 году АО «Атомэнергпром» достигнет значительного роста выручки за счет продуктов атомной отрасли, активной разработки и развития производства и сбыта новых продуктов, а также расширения своей деятельности за рубежом.

Эмитент фокусируется на развитии высоких и современных технологий, задает амбициозные цели для каждого из приоритетных направлений. В части атомной энергетики обеспечивается полная преемственность стратегических целей, а именно сохранение Эмитентом статуса безусловного лидера мировой атомной промышленности.

АО «Атомэнергпром» постоянно адаптирует систему управления, соответствующую лучшим международным стандартам, к новым условиям, использует в своей деятельности клиентоцентричный подход, то есть проактивное выявление потребностей клиентов, а также стремится максимально раскрыть потенциал работников за счет формирования среды непрерывного образования, развития программ привлечения лучших кадров.

Приоритетом Эмитента остается развитие атомных технологий, неатомных инновационных технологий и смежных технологий, дополняющих атомную генерацию и оказывающих мультипликативный эффект на отрасль в целом. АО «Атомэнергпром» фокусируется на продвижении атомной продукции и реализации потенциала текущих зрелых технологий при существующих рыночных возможностях. Параллельно, по мере укрепления позиций на текущих рынках, осуществляется активная диверсификация как в смежные сегменты, так и в перспективные инновационные технологии. Одним из ключевых критериев для принятия решения о развитии нового направления деятельности является его ожидаемая экономическая привлекательность в долгосрочной перспективе и безопасность для человека и окружающей среды.

Фокус на развитии передовых технологий также определяет роль Эмитента как флагамена национального технологического суверенитета, предполагающего технологическую самостоятельность и независимость, как в масштабах атомной отрасли, так и в масштабах всей Российской Федерации. Развитие новых продуктовых направлений позволит АО «Атомэнергпром» удовлетворять значительный объем потребности в новых технологических решениях большинства ключевых отраслей промышленности. При этом разработка новых технологических решений будет преимущественно опираться на отечественные разработки, позволяющие обеспечить надежность и безопасность операционной деятельности и исключить риски срывов сроков реализации проектов развития Эмитента по причине дискриминационных мер со стороны отдельных стран.

На горизонте до 2030 года перед АО «Атомэнергпром» стоят четыре долгосрочные стратегические цели:

- повышение доли на международных рынках – Эмитент обеспечивает сохранение и улучшение своих позиций на традиционных рынках атомной энергетики в мире (строительство АЭС в Российской Федерации и за рубежом, реализация продукции ядерного топливного цикла (далее – ЯТЦ), а также концентрирует усилия на международной экспансии по новым направлениям развития с целью максимизации экономического результата;*
- снижение себестоимости продукции и сроков протекания процессов – Эмитент обеспечивает постоянный процесс повышения операционной и инвестиционной эффективности, включая поддержания на возможно низком уровне издержек на всех этапах цепочки создания стоимости для обеспечения конкурентоспособности реализуемых продуктов при безусловном обеспечении безопасности;*
- новые продукты для российского и международных рынков – Эмитент обеспечивает развитие новых энергетических и неэнергетических направлений бизнеса с целью формирования новых точек долгосрочного роста отрасли;*
- достижение глобального лидерства в ряде передовых технологий – Эмитент обеспечивает*

имплементацию приоритетных научно-технологических направлений, разработку, создание и постоянную модернизацию технологий и продуктов на их основе, а также ставит цель войти в ТОП-5 мировых компаний не менее чем по 5 передовым технологиям из перечня приоритетных для развития отрасли.

1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента

Описываются риски, реализация которых может оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение эмитента, а если эмитентом составляется и раскрывается консолидированная финансовая отчетность, - на финансово-хозяйственную деятельность и финансовое положение группы эмитента.

Информация, раскрываемая в настоящем пункте, должна объективно и достоверно описывать риски, относящиеся к эмитенту (группе эмитента), с указанием возможных последствий реализации каждого из описанных рисков применительно к эмитенту (группе эмитента) с учетом специфики деятельности эмитента (группы эмитента).

Для детализированного представления информации эмитент может приводить сведения о рисках в отношении выделяемых сегментов операционной деятельности, видов товаров (работ, услуг), географии ведения бизнеса, иных аспектов, характеризующих специфику деятельности эмитента (группы эмитента).

1.9.1. Отраслевые риски

Общие принципы построения, совершенствования корпоративной системы управления рисками, ее цели и задачи, общие подходы к организации, распределение ответственности между ее участниками и характер их взаимодействия установлены Положением о системе управления рисками Госкорпорации «Росатом» (приказ Госкорпорации «Росатом» от 11 ноября 2015 г. № 1/1067-П с изменениями и дополнениями) и принятые к исполнению в соответствии с приказом Эмитента № 5/64-П от 29.10.2020.

Корпоративная система управления рисками (КСУР) интегрирована в процессы планирования и управления Эмитента. В основе КСУР лежит непрерывный циклический процесс выявления, оценки и управления рисками, которые могут оказать влияние на показатели деятельности Эмитента в краткосрочном и долгосрочном периодах.

Политика Эмитента в области управления рисками основана на постоянном мониторинге внешней и внутренней среды и своевременном принятии мер по уменьшению воздействия рисков. В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Перечень проводимых мероприятий будет зависеть от особенностей ситуации, создавшейся в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных последствий, смогут привести к полному исправлению ситуации, поскольку многие из изложенных факторов находятся вне сферы контроля Эмитента.

Отраслевые риски на рынке Российской Федерации:

На дату окончания отчетного периода Эмитент является управляющей компанией, объединяющей организации гражданской части атомного энергопромышленного комплекса России, которые обеспечивают полный цикл производства в сфере ядерной энергетики, от добычи урана до строительства АЭС и выработки электроэнергии, и уделяет приоритетное внимание повышению качества выпускаемой продукции, внедрению новых технологий и экологическому менеджменту.

Ухудшение ситуации в отрасли может наступить в результате:

- 1) снижения цен (тарифов) на электроэнергию (мощность) или превышения темпов роста себестоимости производства электроэнергии над темпами роста указанных цен (тарифов) на электроэнергию (мощность), устанавливаемых Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России), и цен, складывающихся на конкурентных рынках электрической энергии и мощности;*
- 2) долгосрочного тренда снижения энергопотребления;*
- 3) существенного падения платежеспособности основных потребителей продукции (включая электроэнергию) вследствие макроэкономической ситуации в стране, ограничительных действий регуляторов;*
- 4) увеличения затрат дочерних обществ, а также самого Эмитента в результате ухудшения общей макроэкономической ситуации (роста инфляции, процентных ставок, существенной ограниченности доступа к финансовым ресурсам, разнонаправленного изменения валютных курсов и т.д.) в России и странах-покупателях российского ядерного топлива, услуг по обогащению урана и услуг по строительству АЭС;*
- 5) изменения отношения населения к атомной энергетике вследствие радиационных инцидентов;*
- 6) снижения рыночных котировок природного урана, услуг по конверсии и обогащению урана,*

рыночного уровня цен на услуги по фабрикации ядерного топлива или опережающий темп роста издержек производства продукции и услуг ядерного топливного цикла по отношению к темпу роста уровня рыночных цен;

7) усиления санкционного давления со стороны недружественных стран и ограничений, связанных с риском введения вторичных санкций.

Фактор (1) является отражением социальной политики государства, поддерживаемой государственным регулированием цен на электроэнергию и мощность для населения и приравненных к нему потребителей. Для снижения влияния данного фактора организации, чьи тарифы регулируются ФАС России либо органами государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации, ведут постоянную работу с регулятором для утверждения экономически обоснованных ставок. Остальная электрическая энергия поставляется на рынок на сутки вперед (РСВ), где цена формируется по конкурентным правилам: на уровень цены оказывают влияние показатели, тепловых электростанций, замыкающих баланс спроса и предложения на рынке. При уменьшении спроса на электроэнергию, АЭС, как одни из наиболее экономичных генераторов, сохраняют свою выработку, при этом цена на электроэнергию снижается, так как с рынка вынужденно уходят наименее экономичные среди замыкающих баланс тепловых станций генераторы, объективно «поднимающие» до этого цену на электроэнергию на рынке. Для снижения регуляторных рисков в части доходов от поставок по нерегулируемым ценам, совместно с заинтересованными субъектами рынка проводится постоянная работа по доопределению рыночных правил и регламентов, обеспечивающих баланс интересов.

Факторы (2) - (4): Возможное падение спроса на электроэнергию со стороны основных потребителей на внутреннем рынке, а также снижение их платежеспособности находятся вне сферы влияния Эмитента и его дочерних обществ. Действия Эмитента направлены на снижение, в первую очередь, финансовых рисков, присущих деятельности Группы, на внутреннем рынке: консолидация активов отрасли позволила создать крупного игрока, что обеспечило снижение рисков инвесторов и, в свою очередь, уменьшение стоимости привлекаемого капитала, который может быть использован для финансирования инвестиционной программы организаций. Кроме того, в текущей макроэкономической ситуации Эмитентом дополнительно предпринимаются действия, направленные на: импортозамещение закупаемого оборудования и комплектующих, заключение контрактов на закупку с фиксированием цены в рублях, оптимизация инвестиционных программ организаций с приоритизацией реализуемых проектов, активизация продвижения товаров и услуг Эмитента на внешних дружественных рынках, привлечение дополнительного финансирования, аудит управленческих и обеспечивающих функций для целей оптимизации процессов и снижения затрат, повышение мотивации на снижение затрат.

Фактор (5): изменение отношения населения к атомной энергетике вследствие ядерных событий. Действия Эмитента для уменьшения данного фактора: соблюдение всеми дочерними компаниями Эмитента международных и российских норм в сфере ядерной и радиационной безопасности, что является для организаций Эмитента задачей номер один. Для обеспечения надлежащего контроля ядерной и радиационной безопасности действует общероссийская автоматизированная система контроля радиационной обстановки АСКРО. Данные доступны в режиме реального времени на сайте Единой государственной автоматизированной системы мониторинга радиационной обстановки на территории Российской Федерации, а также на сайте www.russianatom.ru.

Фактор (6): параметры финансового результата дочерних компаний Эмитента, осуществляющих поставки продукции и услуг ядерного топливного цикла на внешние рынки в значительной мере зависят от колебаний (волатильности) рыночных котировок на природный уран, услуги по конверсии и обогащению. Действия Эмитента: выстраивание ценовой политики, обеспечивающей поддержание оптимального баланса между рыночно-ориентированным и эскалационным (инфляционный рост цен) ценообразованием в контрактах.

Фактор (7): усиление санкционного давления со стороны недружественных стран с введением в отношении руководства Эмитента и отдельных дочерних организаций блокирующих санкций США, а также ограничения, связанные с риском введения вторичных санкций, способны оказать существенное влияние на внешнюю среду функционирования Эмитента и его дочерних обществ и привести к необходимости внесения корректировок в текущие бизнес-процессы. Действия Эмитента направлены на минимизацию негативных последствий, выработку эффективных решений и выстраивание устойчивой работы дочерних организаций Эмитента.

Отраслевые риски за пределами Российской Федерации:

Эмитент является управляющей компанией, объединяющей организации гражданской части атомного энергопромышленного комплекса России, которые обеспечивают полный цикл производства в сфере ядерной энергетики, от добычи урана до строительства АЭС и выработки электроэнергии, и уделяет приоритетное внимание повышению качества выпускаемой продукции, внедрению новых технологий и экологическому менеджменту. Ухудшение ситуации в отрасли может наступить в результате:

1) падения платежеспособности основных потребителей продукции (включая электроэнергию)

вследствие макроэкономической ситуации в стране, ограничительных действий регуляторов;
2) увеличения затрат дочерних обществ, а также самого Эмитента в результате ухудшения общей макроэкономической ситуации (роста инфляции, процентных ставок, существенной ограниченности доступа к финансовым ресурсам, разнонаправленного изменения валютных курсов и т.д.) в России и странах-покупателях российского ядерного топлива, услуг по обогащению урана и услуг по строительству АЭС;

3) изменения отношения населения к атомной энергетике вследствие радиационных инцидентов;

4) снижения рыночных котировок природного урана, услуг по конверсии и обогащению урана, рыночного уровня цен на услуги по фабрикации ядерного топлива или опережающий темп роста издержек производства продукции и услуг ядерного топливного цикла по отношению к темпу роста уровня рыночных цен;

5) усиления санкционного давления со стороны недружественных стран и ограничений, связанных с риском введения вторичных санкций.

Факторы (1) - (2): Возможное снижение платежеспособности основных потребителей находится вне сферы влияния Эмитента и его дочерних обществ. Действия Эмитента направлены на снижение, в первую очередь, финансовых рисков, присущих деятельности Группы, как на внутреннем, так и на внешнем рынках: консолидация активов отрасли позволила создать крупного игрока, что обеспечило снижение рисков инвесторов и, в свою очередь, уменьшение стоимости привлекаемого капитала, который может быть использован для финансирования инвестиционной программы организаций. Кроме того, в текущей макроэкономической ситуации Эмитентом дополнительно предпринимаются следующие действия: импортозамещение закупаемого оборудования и комплектующих, заключение контрактов на закупку с фиксированием цены в рублях, оптимизация инвестиционной программы, активизация продвижения товаров и услуг Эмитента на внешних дружественных рынках, аудит управленческих и обеспечивающих функций для целей оптимизации процессов и снижения затрат, повышение мотивации на снижение затрат.

Фактор (3): изменение отношения населения к атомной энергетике вследствие ядерных событий. Действия Эмитента для уменьшения данного фактора: соблюдение всеми дочерними компаниями Эмитента международных и российских норм в сфере ядерной и радиационной безопасности, что является для организаций Эмитента задачей номер один.

Фактор (4): параметры финансового результата дочерних компаний Эмитента, осуществляющих поставки продукции и услуг ядерного топливного цикла на внешние рынки в значительной мере зависят от колебаний (волатильности) рыночных котировок на природный уран, услуги по конверсии и обогащению. Действия Эмитента: выстраивание ценовой политики, обеспечивающей поддержание оптимального баланса между рыночно-ориентированным и эскалационным (инфляционный рост цен) ценообразованием в контрактах.

Фактор (5): усиление санкционного давления со стороны недружественных стран с введением в отношении руководства Эмитента и отдельных дочерних организаций блокирующих санкций США, а также ограничения, связанные с риском введения вторичных санкций, способны оказать существенное влияние на внешнюю среду функционирования Эмитента и его дочерних обществ и привести к необходимости внесения корректировок в текущие бизнес-процессы. Действия Эмитента направлены на минимизацию негативных последствий, выработку эффективных решений и выстраивание устойчивой работы дочерних организаций Эмитента.

Конкурентные позиции Группы имеют серьезный запас прочности, который поддерживается, в том числе, за счет передовых высокотехнологичных научных разработок, проводимых в настоящее время и уникального опыта, накопленного за 80 лет по всему спектру технологий ядерно-топливного цикла и строительства АЭС. Над сохранением за Россией передовых позиций в развитии технологий атомной энергетики трудятся научно-исследовательские институты, являющиеся, в том числе, дочерними обществами Эмитента.

Эмитент не предполагает столь значительного ухудшения ситуации в отрасли, которое может отразиться на способности исполнять обязательства и предпримет все необходимые меры для снижения негативного влияния факторов в случае их появления. Особенностью деятельности Эмитента и его дочерних обществ является полный цикл производства, где все ключевые организации выстроены в единую вертикаль. Это позволяет управлять рисками, связанными с возможным негативным влиянием изменения цен на сырье. Потребность в природном уране внутри группы полностью обеспечивается добычей на производственных предприятиях, входящих в Группу, но не весь объем добычи природного урана реализуется внутри группы, поэтому добывающие предприятия для большей части своей продукции имеют гарантированный рынок сбыта и полностью обеспечивают потребности перерабатывающих предприятий в урановом сырье (с учетом вторичных источников), а также другой химической продукции, используемой в ядерно-топливном цикле.

Основные услуги, используемые организациями Группы Эмитента в своей деятельности – геологоразведочные, инжиниринговые, транспортные, строительные и т.д. – также предоставляются организациями внутри Группы.

Таким образом, влияние изменения цен на сырье и/или услуги на внешнем и внутреннем рынках

одинаково воздействует на Группу и возможности Эмитента исполнять обязательства по ценным бумагам: снижение цен на уран может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи, осуществляемой дочерними компаниями Эмитента и снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ. С другой стороны, сокращение геологоразведочных работ и добычи приведет к новому балансу спроса и предложения и росту цен на урановое сырье. В случае роста затрат на закупки материально-технических ресурсов и использование услуг сторонних организаций Эмитент предполагает систему действий для уменьшения указанных рисков, включая:

- оптимизацию затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.

Падение мировых цен на урановое сырье и услуги по обогащению может сократить общую величину доходов Эмитента, и, как следствие, повлечь за собой в том числе вынужденное сокращение инвестиционной программы Эмитента и его дочерних обществ.

В среднесрочной перспективе Эмитент не предполагает серьезных негативных изменений на рынке уранового сырья и услуг по его обогащению, а также снижения цен (тарифов) на производимую электрическую и тепловую энергию ниже себестоимости, которые могли бы повлиять на получение доходов Эмитентом и исполнение Эмитентом своих обязательств по ценным бумагам.

1.9.2. Страновые и региональные риски

На дату окончания отчетного периода политическая ситуация в стране и регионах присутствия является приемлемой для деятельности Эмитента. За последние годы были разработаны и приняты ряд нормативно-правовых документов, позволивших сформировать правовую базу для ведения деятельности Эмитента и его дочерних обществ, а также решить вопросы управления организациями атомной отрасли, земельных отношений и многие другие.

В рамках государственной программы «Развитие атомного энергопромышленного комплекса» (постановление Правительства Российской Федерации от 02.06.2014 № 506-12 в редакции с последующими изменениями и дополнениями), предусматривающей основные мероприятия в области реформирования и дальнейшего развития атомной отрасли, выделяются бюджетные средства на финансирование федеральных целевых программ, в частности, строительство атомных электростанций. Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2042 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.12.2024 № 4153-р, определены места размещения планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию новых атомных электростанций с указанием предполагаемых типов энергоблоков и сроков строительства, что свидетельствует об обеспечении дочерних организаций Эмитента отраслевыми заказами на период до 2042 года, с положительным влиянием на финансово-экономические показатели.

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2024 № 309 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года» утверждены и реализуются новые национальные проекты, включая национальный проект по обеспечению технологического лидерства «Новые атомные и энергетические технологии», целью которого является обеспечение мирового лидерства в атомных технологиях и технологического суверенитета в новых энергетических технологиях. Дочерние организации Эмитента включены в состав участников данного национального проекта, что на горизонте до 2030 года обеспечивает надежную перспективу деятельности, формирует предпосылки развития организаций, включая развитие компетенций, технологий и объектов, что соответствующим образом снижает риски непрерывности деятельности и обеспечения получения надлежащей прибыли.

Таким образом, Группа оценивает политическую и экономическую ситуацию в стране и регионах присутствия как прогнозируемую.

В 2022-2025 гг. внешнеполитическая напряженность усилилась в результате развития событий на Украине, которые могут оказать негативное влияние на товарные и финансовые рынки, а также на повышенную волатильность, особенно в отношении курсов российского рубля и иностранных валют, финансовых рынков. Введены дополнительные санкции, возможны дальнейшие санкционные ограничения, способные оказать негативные последствия для экономики в целом, но их полный характер и возможные последствия неизвестны.

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения сохранения устойчивой деятельности.

Вероятность усиления политически-мотивированных ограничений, существенно влияющих на деятельность Эмитента на основных рынках сбыта урановой продукции, учитывается Эмитентом и его дочерними организациями при выстраивании соответствующих бизнес-процессов с формированием мероприятий по нивелированию негативного влияния на исполнение контрактных обязательств.

Введенные торговые ограничения покрываются встречными решениями по расширению рынка, включая анализ возможностей переноса заказов на внутрироссийские предприятия, юридической защиты интересов Группы.

Возможны неблагоприятные изменения условий реализации строительных проектов со стороны иностранных государств, что может повлечь ограничение способности выполнять обязательства по заключенным контрактам. В значительной степени факторы политического риска находятся вне зоны влияния Группы.

Предполагаемые действия Группы на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Группа осуществляет деятельность в социально-значимом секторе экономики. Организации, находящиеся под управлением Эмитента, обладают определенным уровнем финансовой стабильности, достаточным для преодоления краткосрочных негативных экономических изменений в стране. В случае, если негативные изменения ситуации в стране в целом и регионах, где Группа осуществляет свою деятельность, будут продолжаться, Группа будет проводить соответствующие мероприятия по минимизации издержек, сокращению инвестиционной программы, реализации антикризисной программы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем финансирования федеральных проектов и программ, принятия решений уполномоченными органами государственной власти в отношении отдельных аспектов деятельности дочерних обществ при производстве и продаже продукции (включая установление тарифов на продукцию). Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента и его дочерних обществ.

Параметры проводимых мероприятий, предпринимаемых Группой при неблагоприятных тенденциях, будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Группа не может в полной мере гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к полному исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Группы.

Любые изменения политической ситуации в Российской Федерации, военные конфликты, введение чрезвычайного положения и забастовки оказывают значительное влияние на все сферы предпринимательской деятельности независимо от отраслевой принадлежности. Данные изменения могут привести к ухудшению экономического положения всей страны, к заметному спаду экономики России, и как следствие, иметь отрицательное влияние на финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

Страна и регион, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность, обладают развитой инфраструктурой, хорошим транспортным сообщением и в основном не являются удаленными и труднодоступными.

Повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения оцениваются Эмитентом как минимальные. Социальная напряженность в основных регионах присутствия Эмитента на территории Российской Федерации невелика, регионы удалены от зон вооруженных конфликтов. Тем не менее, с целью снижения негативных последствий наступления таких событий, в том числе террористических актов, Эмитент и Группа предпринимают все необходимые меры, предписываемые действующим законодательством, в том числе в части обеспечения антитеррористической защищенности объектов.

Эмитент рассматривает возможность реализации рисков, связанных с введением чрезвычайного положения и забастовками, в основных регионах присутствия Эмитента и его подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение, как минимальную, и оценивает вероятность их реализации как незначительную. Реализация данных рисков может негативно повлиять на производственный процесс Эмитента и подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение, и отрицательно сказаться на финансовом результате.

Дочерние компании Эмитента осуществляют деятельность в различных регионах России и за рубежом, на огромной территории с различными географическими особенностями, природно-климатическими условиями и геофизическими факторами. С точки зрения возможности проведения превентивных мероприятий, опасные природные процессы, как источник чрезвычайных ситуаций, могут прогнозироваться с небольшой заблаговременностью. В каждом конкретном случае дочерние общества реализуют свой набор мероприятий, призванный минимизировать риски, связанные с географическими особенностями регионов присутствия, включая опасность стихийных бедствий и негативное влияние природно-климатических условий: проводятся подготовительные мероприятия, создаются аварийные запасы материально-технических ресурсов, контролируются показатели работы техники и электронных систем управления, реализуются прочие специализированные мероприятия.

1.9.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Эмитента, а предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер защиты затруднена неопределенностью и многовариантностью развития возможной ситуации. Финансовые риски возникают в сфере отношений Эмитента и его дочерних обществ с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Эмитента, тем больше он зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов:

Общая стратегия Эмитента направлена на снижение риска курсовых разниц, связанного с использованием валют, отличных от российского рубля. Учитывая, что АО «Атомэнергострой» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, риски, связанные с колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

Изменения курсов валют могут иметь косвенное влияние на Эмитента через снижение уровня дохода, получаемого Эмитентом от участия в дочерних обществах, имеющих займы или кредиты, номинированные в иностранной валюте, имеющих вложения в зарубежные проекты, а также от организаций, значительную долю в выручке которых составляет экспорт, в случае, если эти величины не сбалансированы между собой.

Изменения курсов валют являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности организаций, входящих в Группу, имеющих займы или кредиты, номинированные в иностранной валюте, имеющих вложения в зарубежные проекты, а также организаций, значительную долю в выручке которых составляет экспорт, в случае, если эти величины не сбалансированы между собой.

В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют, прежде всего, на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность Эмитента.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния валютного курса:

Подходы к управлению валютными рисками:

- 1) Диверсификация валют по портфелю при соблюдении в каждом конкретном контракте одной валюты в качестве базовой;*
- 2) Привлечение кредитов в валюте экспортных контрактов для соблюдения баланса требований и обязательств в валюте (естественное хеджирование);*
- 3) Применение инструментов финансового хеджирования при наличии открытой валютной позиции (ОВП) в целях ее сокращения.*

В случае негативного влияния изменения валютного курса на финансово-экономическую деятельность, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае (рекомендовать дочерним обществам определенный план действий с учетом общего баланса интересов).

Риски, связанные с изменениями процентных ставок:

Основные риски, связанные с изменениями процентных ставок: неблагоприятное изменение процентных ставок, несоответствие процентных доходов и процентных расходов во времени. Повышение процентных ставок может ограничить темпы развития деятельности дочерних обществ Эмитента и косвенно (через выплату дивидендов) сказаться на деятельности Эмитента (риск снижения доходов Эмитента).

Деятельность Эмитента подвержена риску изменения процентных ставок, но риск является сбалансированным. Однако повышение процентных ставок может ограничить темпы развития деятельности дочерних обществ Эмитента и косвенно (через выплату дивидендов) сказаться на деятельности Эмитента.

Подходы к управлению процентными рисками:

- 1) Соблюдение баланса процентных доходов и расходов по срокам и объемам;*
- 2) При привлечении новых кредитов или займов руководство Группы решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.*
- 3) Для снижения риска по кредитам, по которым имеется риск повышения ставки, производится их*

погашение за счет свободной ликвидности пула.

В случае отрицательного влияния изменения процентных ставок Эмитент планирует осуществление следующих мероприятий (всех или части):

- пересмотр структуры финансирования;
- оптимизация затратной части производства;
- пересмотр программы капиталовложений и заимствований;
- принятие мер по повышению оборачиваемости дебиторской задолженности.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и регионах присутствия, рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, что приведет к необходимости реализации мероприятий по митигации рисков, связанных с изменением процентных ставок, подходы к управлению которыми указаны выше).

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание товаров, используемых в работе материалов и услуг, могут увеличить себестоимость продукции дочерних обществ Эмитента (непосредственно в случае Эмитента – управленческие расходы, т.к. Эмитент осуществляет управление дочерними обществами). Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности АО «Атомэнергопром» и результаты финансово-хозяйственной деятельности, однако это влияние не является фактором прямой зависимости. Опосредованная зависимость рентабельности Эмитента от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что риску инфляции подвержены дочерние общества Эмитента, а сам Эмитент занимается управлением, а не производством и реализацией продукции, работ и услуг. Таким образом, нет никаких гарантий, что возможное увеличение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности Эмитента в будущем. Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения инфляции могут включать: гибкое планирование с соблюдением баланса доходов и расходов, заключение долгосрочных контрактов с контрагентами, диверсификация бизнеса.

Показатели консолидированной финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности: Наибольшему влиянию в отчетности Эмитента в результате наступления указанных рисков подвержены показатели кредитов и займов (рост процентных ставок, рост величины кредитов, номинированных в иностранной валюте и пр. показатели в соответствии с влиянием финансовых рисков) и дебиторской задолженности (рост величины дебиторской задолженности), возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги компаний Группы или поставить оплаченную продукцию. Вероятность возникновения данного риска невелика и сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией и изменением курса валют, дефицитом рабочей силы и их влиянием на экономику России в целом.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание товаров, используемых в работе материалов и услуг, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса, и увеличить себестоимость (непосредственно в случае Эмитента – управленческие расходы, т.к. Эмитент осуществляет управление дочерними обществами). При этом Эмитент оценивает вероятность возникновения таких изменений как низкую.

1.9.4. Правовые риски

Описываются правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (группы эмитента), в том числе риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент (подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение), а также с изменением:

валютного законодательства:

Внутренний и внешние рынки:

В Российской Федерации регулирование валютных отношений осуществляется на основании Федерального закона от 10 декабря 2003 г. № 173-РФ «О валютном регулировании и валютном контроле» (далее по тексту пункта – «Закон»). Закон направлен на либерализацию валютного регулирования в России путем ограничения полномочий регулирующих органов и снижения административных барьеров для осуществления валютных операций. Несмотря на то что в Законе содержится ряд положений прямого действия, включая ограничения на совершение отдельных валютных операций, в большей степени Закон носит рамочный характер и устанавливает общие правила, в пределах которых Правительство Российской Федерации и Банк России уполномочены

вводить те или иные меры валютного регулирования, в связи с чем может возникнуть некоторая неопределенность в процессе осуществления компаниями Группы валютных операций по внешнеэкономическим сделкам.

После начала специальной военной операции на территории Украины в России начали вводиться специальные меры в области валютного регулирования, например, в части установления обязанности резидентов - участников внешнеэкономической деятельности осуществить обязательную продажу иностранной валюты, запрета зачисления резидентами иностранной валюты на свои счета (вклады), открытые в расположенных за пределами территории РФ банках и иных организациях финансового рынка, осуществление переводов денежных средств без открытия банковского счета с использованием электронных средств платежа, предоставленных иностранными поставщиками платежных услуг и проч. На отчетную дату угрозу введения новых ответных действий и мер со стороны Российской Федерации оценить затруднительно.

Изменение валютного регулирования (и на внутреннем, и на внешнем рынках) может негативно отразиться на исполнении обязательств по договорам, ранее заключенным с иностранными контрагентами, предусматривающим необходимость совершения платежей по ним в иностранной валюте и потребовать заключения дополнительных соглашений к соответствующим договорам (контрактам).

При ведении хозяйственной деятельности Группа выстраивает договорные отношения преимущественно с резидентами Российской Федерации, расчеты с которыми номинированы в российских рублях.

Основные валютные операции осуществляются с контрагентами и заказчиками из стран присутствия.

С учетом изложенного, изменение валютного законодательства в настоящее время прямо не оказывает сильного влияния на деятельность Группы.

В будущем риски, связанные с изменением валютного законодательства, могут существенно увеличиваться в случаях невозможности Группы осуществлять расчеты с контрагентами и заказчиками из стран присутствия.

законодательства о налогах и сборах:

Внутренний рынок:

Правовое регулирование налоговых отношений осуществляется в соответствии с Налоговым кодексом РФ, а также рядом законов, регулирующих различные налоги и сборы, устанавливаемые на федеральном уровне, уровне субъекта Российской Федерации, местном уровне. При этом законодательство о налогах и сборах нередко содержит нечеткие формулировки и/или пробелы в регулировании отдельных вопросов.

Кроме того, ФНС России и Минфин России выпускают разъяснения по вопросам налогового законодательства, которые нередко представляют собой противоположные позиции по одному и тому же вопросу. Указанные разъяснения, а также судебная практика по налоговым спорам существуют по ограниченному кругу вопросов, подвержены периодическим изменениям, характеризуются непоследовательностью толкования.

Как следствие изложенного, имеет место риск оспаривания со стороны налоговых органов корректности применения налогового законодательства и доначисления Эмитенту и/или компаниям Группы сумм налогов, применения штрафов, суммы которых могут оказаться значительными. Такие условия создают трудности при планировании налоговых расходов и могут оказать неблагоприятное воздействие на результаты деятельности Группы.

Основные риски, связанные с изменениями налогового законодательства, выражаются в возможности введения новых и/или увеличения существующих налогов (например, повышение НДС, введение постоянного налога на «сверхприбыль»), а также в возможном отказе в предоставлении налоговых льгот и/или их отмене (0% налога на прибыль, 0% НДС и т.д.).

В случае наступления соответствующих событий Группа может понести дополнительные расходы или не достичь ожидаемого уровня прибыли за счет увеличения налоговой нагрузки, что может в свою очередь сказаться на общих результатах финансово-хозяйственной деятельности Группы и исполнении обязательств Эмитентом, в том числе по его ценным бумагам.

Для минимизации рисков, связанных с изменением законодательства о налогах и сборах, Группа корректирует при необходимости бизнес-процессы, проводит актуализацию существующих типовых форм договоров, вносит изменения в учетные политики. Эмитент оценивает степень влияния на бизнес новых законодательных инициатив, изменений в правоприменительной практике, связанных с налоговыми спорами, проводит своевременные оценки влияния возможных изменений в налоговом законодательстве на показатели своей деятельности.

Внешний рынок:

Зарубежная деятельность компаний Группы также может быть подвержена рискам изменения налогового законодательства иностранных государств, а также рискам, связанным с изменением

условий ныне действующих соглашений об избежании двойного налогообложения, заключенных Российской Федерацией с другими государствами, в том числе, рискам, связанным с прекращением действия таких соглашений. Это в том числе может привести к увеличению расходов Группы. В настоящее время Эмитент оценивает влияние на деятельность Группы рисков, связанных с изменением налогового законодательства на внешних рынках, как малозначительное. Однако следует учитывать, что в случае привлечения финансирования на внешних рынках и увеличении количества операций с нерезидентами Группа будет в большей степени подвержена рискам изменения налогового законодательства иностранных государств.

правил таможенного контроля и таможенных пошлин:

Внутренний рынок.

Существует риск появления дополнительных требований со стороны таможенных органов в случае изменения правил таможенного контроля и уплаты вывозной таможенной пошлины.

Группа соблюдает требования таможенного законодательства, отслеживая уже на начальных этапах подготовки изменения в нормативно-правовых актах, и вносит свои предложения, осуществляя взаимодействие с государственными органами.

Группа оценивает данный риск как средний.

Внешний рынок.

Существует риск появления дополнительных требований со стороны иностранных таможенных органов в случае изменения правил таможенного контроля и уплаты вывозной таможенной пошлины.

Риски Группы, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин на внешнем рынке, Эмитент расценивает как средние, и они находятся вне зоны влияния Группы.

требований по лицензированию основной деятельности эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение), а также лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок.

Деятельность Группы регулируется обширными лицензионными требованиями. Группа должна получать лицензии на следующие ключевые виды деятельности:

- добыча урановой и ториевой руд;
- производство, передача и распределение электроэнергии;
- деятельность издательская;
- деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, мониторинга состояния окружающей среды, ее загрязнения;
- осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Коммерческая деятельность и операции Группы также подлежат регулярной проверке лицензирующими органами. Если какие-либо лицензионные требования не выполняются Группой, уполномоченные государственные органы могут приостановить или отозвать лицензии Группы или наложить другие ограничения на её деятельность. Кроме того, эти лицензионные требования являются сложными и могут изменяться, поэтому невозможно спрогнозировать, что текущие лицензионные требования не изменятся, и Группа не может предсказать влияние, которое такое изменение может оказать на её деятельность.

Лицензии компаний Группы в основном бессрочные, в отношении иных лицензий компании Группы при необходимости осуществляют действия по обновлению лицензий в установленном порядке.

Эмитент оценивает риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности, как незначительные. В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Эмитента и дочерних компаний, Эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

Внешний рынок.

Указанные риски на внешнем рынке, по мнению Эмитента, для Группы отсутствуют.

судебной практики по вопросам, связанным с финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (группы эмитента), которые могут негативно сказаться на результатах его (ее) финансово-хозяйственной деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент (подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение).

Внутренний и внешний рынки:

Группа ведет свою деятельность на рыночных условиях на внутреннем и международном рынках, осуществляя операции с большим количеством контрагентов, также привлекает и погашает заемные средства. По результатам любой из указанных операций могут возникнуть судебные

притязания от любой из сторон.

Группа осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судебными инстанциями, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов и районных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности компаний Группы.

Российской судебной практике присущи противоречия между принимаемыми судебными актами.

Текущее корпоративное законодательство и регулирование на рынке ценных бумаг вносит неопределенность для компаний и инвесторов в связи с возможными изменениями в будущем.

По состоянию на отчетную дату Эмитент и компании Группы не участвуют в судебных процессах, которые по мнению Эмитента, могут оказать существенное негативное влияние на результаты деятельности Эмитента и Группы.

Судебные процессы, в которых участвует Эмитент и компании Группы, в основном связаны с нарушением сроков исполнения договорных обязательств и не могут негативно сказаться на результатах деятельности Эмитента и Группы в целом.

При этом Эмитент не может полностью исключить возможность участия в судебных процессах, способных оказать влияние на финансовое состояние Группы в будущем. Группа находится в равном положении с остальными участниками рынка и обладает всеми средствами правовой защиты своих интересов, что позволяет оценить данный риск в качестве приемлемого.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с финансово-хозяйственной деятельностью Группы, которые могут негативно сказаться на результатах ее финансово-хозяйственной деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвуют компании Группы, по мнению Эмитента отсутствуют.

Участие компаний Группы в судебных разбирательствах, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности, в т.ч. текущих судебных разбирательствах, по оценке Группы не будет иметь существенных негативных последствий на операционные результаты Группы, поэтому риски изменения судебной практики по вопросам, связанным с финансово-хозяйственной деятельностью Группы, которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Группа не являются существенными.

Риски, связанные с участием компаний Группы в текущих судебных процессах, по оценке Группы отсутствуют.

В случае ведения эмитентом (группой эмитента) финансово-хозяйственной деятельности на рынках за пределами Российской Федерации, отдельно описываются правовые риски, связанные с ведением такой деятельности.

Данная информация приведена выше по пункту применительно к каждому риску. Иные правовые риски за пределами Российской Федерации отсутствуют.

1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск состоит в изменении восприятия заинтересованными сторонами надежности и привлекательности Группы в качестве партнера.

Группа дорожит репутацией надежного партнера, всегда исполняющего свои обязательства, для чего Группой наряду с постоянным повышением уровня безопасности и надежности продукции, реализуется комплекс мероприятий, направленных на повышение информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами, в том числе: публикуются отчеты об основных финансово-экономических и производственных результатах деятельности, а также результаты в области обеспечения ядерной и радиационной безопасности, охраны окружающей среды, вкладов в развитие территорий присутствия, реализации социальной политики и других аспектах устойчивого развития Группы и ее ключевых организаций. Сформирована и расширяется сеть информационных центров атомной отрасли, через которые проводится информационно-разъяснительная работа в регионах присутствия предприятий Группы с получением обратной связи по вопросам деятельности и анализа полученных результатов. С учетом качества и развития таких инструментов риски снижения деловой репутации Группы не усматриваются.

1.9.6. Стратегический риск

Стратегия деятельности Группы Эмитента базируется на стратегии инновационного технологического развития, что обеспечивает Группе: повышение конкурентоспособности продукции и услуг на атомных энергетических рынках за счет модернизации существующих технологий и технического перевооружения производственных мощностей; создание новых прорывных технологий и продуктов для энергетических рынков как в сфере традиционной для атомной отрасли крупномасштабной генерации, так и для растущих сегментов малой генерации, передачи и хранения

электроэнергии; технологическую и продуктовую диверсификацию за счет трансфера отраслевых наработок в новые рынки.

Стратегическими рисками является недостижение:

- повышения конкурентоспособности продукции и услуг на атомных энергетических рынках за счет модернизации существующих технологий и технического перевооружения производственных мощностей;
- создания новых прорывных технологий и продуктов для энергетических рынков как в сфере традиционной для атомной отрасли крупномасштабной генерации, так и для растущих сегментов малой генерации, передачи и хранения электроэнергии;
- технологической и продуктовой диверсификации за счет трансфера отраслевых наработок в новые рынки.

Стратегия деятельности Группы Эмитента сформирована в соответствии с текущими и прогнозируемыми глобальными макроэкономическими, геополитическими и технологическими тенденциями. Изменения внешней среды оказывают разнонаправленное влияние на ключевые показатели Группы, при этом в стратегии деятельности Группы предусмотрена активная диверсификация бизнеса, в том числе развитие новых направлений и международного бизнеса – строительство АЭС и АСММ за рубежом, позволяющее достичь заявленных в стратегии показателей.

Одновременно с этим, Группой реализуется план мероприятий, направленный не только на увеличение валютной выручки, но и оптимизацию затрат и развитие производства на территории Российской Федерации, что также позволит компенсировать негативные эффекты изменения внешней среды. Ресурсное обеспечение стратегии деятельности Группы соответствует ее целям и задачам. Реализация стратегии деятельности Группы подвержена воздействию рисков, поэтому эффективное управление рисками является обязательным условием достижения стратегических целей. Управление рисками включает: идентификацию и оценку рисков, способных оказать воздействие на стратегическом горизонте; определение владельцев рисков – руководителей, ответственных за разработку и реализацию мероприятий по управлению рисками и их мониторинг.

1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента на ведение определенного вида деятельности, либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), оцениваются Эмитентом как незначительные, поскольку Группа соблюдает все необходимые нормативы и требования, предусмотренные применимым действующим законодательством, а объекты, нахождение которых в обороте ограничено, у Эмитента и Группы отсутствуют.

В случае, если в будущем у Эмитента появятся иные лицензируемые виды деятельности, Эмитент приложит все необходимые усилия по получению таких лицензий, продлению срока их действия. На дату окончания отчетного периода указанный риск оценивается Эмитентом как незначительный. Риски, связанные с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, в том числе дочерних компаний Эмитента:

Эмитент и его подконтрольные организации в некоторых случаях, предусмотренных российским законодательством, могут нести ответственность по обязательствам третьих лиц, которая может привести к отвлечению финансовых средств и негативно повлиять на бизнес, результаты деятельности и финансовое состояние Группы.

При этом на дату окончания отчетного периода действует система контроля и лимитирования объемов обязательств по долгам третьих лиц Эмитента и его дочерних компаний – риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, оцениваются Эмитентом как незначительные.

1.9.8. Риск информационной безопасности

Обеспечение информационной безопасности (далее – ИБ) – одна из главных задач современного предприятия. Эмитент осознает важность современных вызовов и угроз ИБ.

Основная цель управления рисками ИБ – создание и постоянное поддержание условий, при которых риски, связанные с обеспечением ИБ, постоянно контролируются и находятся на приемлемом уровне. Надлежащий уровень ИБ Эмитента обеспечивается в соответствии с требованиями бизнеса, требованиями законодательства и регуляторов в части ИБ путем внедрения и непрерывного совершенствования системы управления ИБ на основе международных стандартов и практик. Соблюдение принципов, правил и требований ИБ является элементом корпоративной культуры и важным условием при осуществлении повседневной деятельности, включая совместную работу с контрагентами.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- нормативное обеспечение ИБ;

- непрерывный мониторинг состояния ИБ;
- оценка рисков ИБ и их актуализация;
- внедрение современных средств контроля, позволяющих отслеживать состояние ИБ всех корпоративных информационных систем;
- внутренний аудит ИБ информационных систем;
- совершенствование процессов ИБ;
- централизованное взаимодействие с регуляторами по вопросам ИБ;
- повышение осведомленности работников и формирование необходимых навыков в области ИБ, создание корпоративной культуры в данной области и атмосферы осознания необходимости соблюдения требований ИБ.

1.9.9. Экологический риск

Риск причинения вреда окружающей среде в результате осуществления деятельности на объектах использования атомной энергии и других объектах АО «Атомэнергопром».

Производственная деятельность организаций АО «Атомэнергопром» при неблагоприятном воздействии внешних и внутренних факторов может привести к возникновению экологического риска, который в своем проявлении причиняет вред окружающей среде и приводит к санкциям со стороны государственных органов, финансовым потерям АО «Атомэнергопром», снижению общественной приемлемости и увеличению репутационных рисков. Основными источниками возникновения экологического риска являются: ужесточение требований природоохранного законодательства; использование устаревшего оборудования, имеющего значительный износ; недостаточное финансирование природоохранных мероприятий или их низкая эффективность, недостаточная квалификация персонала и другие.

Гарантированное обеспечение экологической безопасности в регионах присутствия входит в число приоритетов корпоративной стратегии

АО «Атомэнергопром». Сочетание эффективности производства, ответственного использования природных ресурсов и своевременных мер по охране окружающей среды демонстрирует экологически ориентированное управление и высокий уровень экологической культуры АО «Атомэнергопром».

Экологические принципы, задачи и механизмы закреплены в Единой отраслевой экологической политике, которая является основой для функционирования, совершенствования системы экологического менеджмента и ведения природоохранной деятельности организаций АО «Атомэнергопром».

Для управления экологическим риском в АО «Атомэнергопром» задействованы следующие механизмы: законодательное и нормативное правовое регулирование;

регулярный мониторинг состояния окружающей среды и производственный экологический контроль; обновление оборудования и внедрение прогрессивных ресурсосберегающих технологий;

внутренний инспекционный контроль;

система корпоративной отчетности;

формирование отраслевых планов по реализации мероприятий, направленных на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду;

формирование кадровой политики и программ обучения персонала, а также содействие развитию культуры безопасности;

информационно-аналитическое и экспертное сопровождению в решении отдельных локальных проблем организаций АО «Атомэнергопром».

Результатом реализации механизмов по управлению экологическим риском является согласованность экологических и экономических аспектов деятельности АО «Атомэнергопром», что позволяет обеспечить выполнение производственных, инвестиционных и финансовых показателей с низкой вероятностью возникновения риска в течение продолжительного периода времени.

С момента основания (2007 год) АО «Атомэнергопром» приостановки хозяйственной деятельности организаций, входящих в контур его управления, по причине нанесения вреда окружающей среде не было.

1.9.10. Природно-климатический риск

Риск ущерба и утраты имущества, обусловленный воздействием случайных природных (стихийные бедствия) и климатических (аномальные метеорологические, гидрологические и др. явления) факторов.

Риск, связанный с воздействием окружающей среды на организации АО «Атомэнергопром» и вызванный природно-климатическими факторами, такими как оползни, сели, лавины, подтопление территорий (наводнение, паводок), экстремально высокие и низкие температуры, наледообразование, сильный ветер (ураганы, смерчи), штиль, засуха, природные пожары, сильные осадки (ливень, снегопад, град), сейсмическая активность, способен привести к частичной или полной потере

имущества, недополучению прибыли или возникновению дополнительных расходов, а также увеличению административной и социальной ответственности.

АО «Атомэнергпром» уделяет внимание вопросам реагирования на климатические изменения и адаптации инфраструктуры. В рамках процесса управления природно-климатическим разработаны и утверждены Единые отраслевые методические указания по управлению природно-климатическим риском в Госкорпорации «Росатом» и ее организациях.

Управление риском основывается на:

комплексной оценке климатических и сейсмических особенностей региона, в котором планируется сооружение объектов капитального строительства;

осуществлении производственного экологического контроля, основная задача которого –

соответствие деятельности организаций, оказывающих воздействие на окружающую среду,

установленным нормативам и требованиям действующего природоохранного законодательства;

формировании кризисных планов сокращения выбросов загрязняющих веществ при наступлении неблагоприятных метеорологических условий;

формировании и поддержании готовности сил и средств по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, в том числе природного характера;

поддержании работоспособности инженерной инфраструктуры организаций (дренажные системы, молниеотводы, гидротехнические сооружения и др.) и резервных источников тепловой и электрической энергии;

системе учета выбросов парниковых газов Госкорпорации «Росатом», включающей в себя организации АО «Атомэнергпром»;

разработке и реализации мероприятий, направленных на сокращение эмиссии парниковых газов при осуществлении производственной деятельности и пр.

С учетом климатической специфики регионов расположения организаций АО «Атомэнергпром» разрабатываются решения по снижению воздействия факторов природно-климатического риска на производственные объекты/технологические операции и реализуются инвестиционные программы, предусматривающие внедрение ресурсосберегающих технологий с низким уровнем воздействия на окружающую среду. Для ограничения экономических потерь климатические факторы учитываются при планировании и принятии стратегических отраслевых решений.

Реализация мероприятий по управлению риском позволяет обеспечить выполнение производственных, инвестиционных и финансовых показателей АО «Атомэнергпром» с низкой вероятностью его возникновения.

1.9.11. Риски кредитных организаций

Эмитент не является кредитной организацией

1.9.12. Иные риски, которые являются существенными для эмитента (группы эмитента)

Существенные для деятельности эмитента (группы эмитента) риски данного вида отсутствуют

Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента

2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

2.1.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

Информация не раскрывается эмитентом на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102.

2.1.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Фамилия, имя, отчество (последнее при наличии): *Комаров Кирилл Борисович*

Информация не раскрывается эмитентом на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102.

2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Основные положения политики в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления эмитента:

В целях установления единых подходов при формировании и реализации кадровой политики в атомной отрасли в рамках обеспечения единства управления организациям эмитента внедрена система управления эффективностью деятельности.

Действующая отраслевая система управления эффективностью деятельности обеспечивает преемственность долгосрочных и операционных целей компании, их взаимосвязь с целями и задачами работников.

Отраслевой подход к управлению эффективностью деятельности базируется на унифицированных принципах, что обеспечивает единые критерии при принятии решений о вознаграждении, горизонтальном и вертикальном перемещении работников, о включении работников в планы преемственности и в кандидаты в кадровый резерв.

Процесс управления эффективностью деятельности автоматизирован на базе единой отраслевой системы РЕКОРД

Действующая у эмитента система оплаты труда обеспечивает:

- конкурентоспособный уровень вознаграждения за труд, соответствующий уровню вознаграждения в лучших компаниях России;

- вознаграждение за результат: взаимосвязь размера заработной платы сотрудника и его результативности, профессионализма и выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ).

В соответствии с требованиями единой отраслевой системы оплаты труда и единой отраслевой политики управления эффективностью деятельности, размер годовой премии работников зависит от выполнения установленных КПЭ и отражает эффективность достижения основных показателей деятельности эмитента и входящих в его состав организаций.

КПЭ руководителей формируются на основе стратегических целей, приоритетов и основных показателей деятельности, а поставленные организациям стратегические задачи трансформируются в карты КПЭ руководителей и каскадируются до структурных подразделений и сотрудников.

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2025, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	1 537.4
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 537.4

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2025, 12 мес.
--------------------------------	---------------

компенсации отсутствуют

2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента Уставом не предусмотрено

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров (наблюдательного совета)

Основные функции комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета):

1. В области контроля за формированием бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности:

1.1. Комитет проводит анализ и обсуждение с внешними аудиторами и руководством Общества аудированной ежегодной индивидуальной бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества, аудиторского заключения в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности, включая анализ любых значительных изменений в учетных политиках и применении данных политик.

2. В области контроля за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе:

2.1. контроль за надежностью и эффективностью системы внутреннего контроля и управления рисками Общества по данным отчетов внешней независимой оценки, профильных подразделений, руководителей Общества, материалам проверок внутреннего аудита, предоставляемых в Комитет не реже одного раза в год;

2.2. формирование предложений по развитию, функционированию и мониторингу системы внутреннего контроля и управления рисками Общества;

2.3. проведение встреч с исполнительными органами по рассмотрению существенных рисков и недостатков системы внутреннего контроля и управления рисками Общества и планов по их устранению.

3. В области внешнего аудита:

3.1. принимает участие в определении набора критериев оценки участников конкурентной процедуры выбора внешнего аудитора, формирования технического задания и/или согласовании конкурсной документации;

3.2. осуществляет оценку качества работы внешнего аудитора, в том числе нефинансовой отчетности (независимости, объективности, эффективности процесса внешнего аудита, по результатам которой могут быть предложены иные критерии оценки для выбора внешнего аудитора) и оплаты его услуг;

3.3. анализирует результаты ежегодных аудитов индивидуальной бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества, включая аудиторские заключения и отчеты аудитора, а также информацию для руководства Общества;

3.4. согласовывает любые неаудиторские услуги, осуществляемые внешним аудитором на предмет влияния на независимость и объективность внешнего аудитора.

4. В области внутреннего аудита:

4.1. формирование предложений в отношении проектов документов в области внутреннего аудита;

4.2. оказание содействия в обеспечении независимости, объективности и эффективности осуществления функции внутреннего контроля и аудита;

4.3. рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;

4.4. формирование предложений в отношении плана деятельности подразделения внутреннего аудита (включая рассмотрение и одобрение плана контрольных мероприятий);

4.5. анализ результатов контрольных мероприятий, включая анализ выполнения планов корректирующих мероприятий, утвержденных в Обществе, по результатам выявленных внутренним аудитом нарушений и недостатков системы внутреннего контроля;

4.6. осуществление взаимодействия с руководством подразделений внутреннего аудита по вопросам планирования деятельности внутреннего аудита, выполнения плана, отдельных аудиторских проверок, существенных недостатков и эффективности системы внутреннего контроля и

управления рисками;

4.7. оценка качества деятельности внутреннего аудита.

Информация не раскрывается эмитентом на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и (или) внутреннему контролю, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (подразделений): -.

Информация о наличии структурного подразделения (должностного лица), ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (должностного лица):

С 09.06.2021 в штатное расписание Общества введены должности главного аудитора, внутреннего аудитора (деятельность производится в соответствии с должностными инструкциями).

Назначение должности (главный аудитор).

Обеспечение разумных гарантий достижения целей деятельности Общества и его ДЗО посредством проведения контрольных мероприятий, функционального управления СОВК, находящимися в контуре управления общества, эффективного взаимодействия с Комитетом по аудиту.

Основные обязанности (главный аудитор).

Организация планирования и проведения проектных аудитов по оценке эффективности бизнес процессов Общества и его ДЗО.

Организация функционального управления специализированными органами внутреннего контроля и аудита, находящихся в контуре управления Общества.

Организация взаимодействия с комитетом по аудиту Общества.

Выполнение других поручений руководителя.

Уведомление непосредственного руководителя о ставших известными случаях коррупционных или иных правонарушений.

Наличие ревизионной комиссии (ревизора) не предусмотрено Уставом

Политика эмитента в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита:

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля.

Принято к исполнению Положение о системе управления рисками Госкорпорации «Росатом» (Приказ №5/64-П от 29.10.2020), которая определяет отношение к рискам, устанавливает общие принципы построения корпоративной системы управления рисками (КСУР), ее цели и задачи, общие подходы к организации, распределение ответственности между ее участниками и характер их взаимодействия.

Основными целями КСУР являются:

- выявление, оценка и минимизация угроз, способных повлиять на результаты деятельности

Госкорпорации «Росатом» и ее организаций;

- интеграция управления рисками с основными процессами принятия решений и планирования Госкорпорации «Росатом».

Основными задачами КСУР являются:

- своевременная идентификация возникающих рисков, влияющих на достижение целей Госкорпорации «Росатом»;

- поддержка стабильной финансовой среды организаций Госкорпорации «Росатом» с учетом оценки рисков;

- постоянный мониторинг рисков и контроль исполнения планов мероприятий по снижению вероятности возникновения рисков и их митигации.

Организация системы управления рисками включает 3 уровня управления:

- стратегический уровень осуществляется генеральным директором Госкорпорации «Росатом».

Тактический уровень осуществляется уполномоченным коллегиальным органом (Стратегическим Советом Госкорпорации «Росатом», Комитетом по рискам Госкорпорации «Росатом» и пр.).

Операционный уровень осуществляется подразделением риск-менеджмента Госкорпорации «Росатом», владельцами рисков разных уровней, риск-офицерами дивизионов, подразделениями ВКиА.

В соответствии с приказом Госкорпорации «Росатом» от 28 декабря 2011 г. № 1/1143-П «Об утверждении политики в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций» действует Политика в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и её организаций, которая регулирует функционирование и развитие системы внутреннего контроля

Госкорпорации «Росатом» и устанавливает:

единую терминологию в области внутреннего контроля;

цели, структуру и принципы организации системы внутреннего контроля;

требования к компонентам системы внутреннего контроля;

роли и ответственность субъектов системы внутреннего контроля;

В соответствии с Договором оказания услуг по сопровождению деятельности ОАО «Атомэнергпром» № 48 ДКО-10 от 02.03.2010 Госкорпорацией «Росатом» в отношении Эмитента оказываются услуги в сфере проведения мероприятий внутреннего аудита с целью предоставления на системной основе независимых и объективных консультаций и оказания услуг, направленных на совершенствование деятельности Эмитента, включая:

- *оценку эффективности системы внутреннего контроля, включая оценку эффективности действующей системы внутренних контролей финансовой отчетности;*
- *оценку соответствия деятельности нормативным требованиям и действующему законодательству;*
- *разработку рекомендаций по устранению выявленных недостатков.*

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Приказом АО «Атомэнергпром» от 29.12.2011 №5/65-П утверждены:

- *Положение о должностном лице акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс», в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и принятых в соответствии с ним нормативных правовых актов;*
- *Порядок доступа к инсайдерской информации акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс»;*
- *Порядок формирования списков инсайдеров, уведомления инсайдеров и передачи списков инсайдеров акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс»;*
- *Правила охраны конфиденциальности инсайдерской информации акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс».*

Указанные локальные нормативные акты являются составными частями правил внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулированию рынком.

Приказом АО «Атомэнергпром» от 24.08.2023 №5/74-П утвержден Перечень инсайдерской информации АО «Атомэнергпром».

Дополнительная информация:

Органы управления Эмитента организуют и осуществляют внутренний контроль совершаемых фактов финансово-хозяйственной жизни в соответствии с внутренними документами и локальными нормативными актами АО «Атомэнергпром».

По решению наблюдательного совета, генерального директора или правления Госкорпорации «Росатом» контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «Атомэнергпром» осуществляется Управлением контрольно-ревизионной деятельности и Департаментом внутреннего аудита Госкорпорации «Росатом», в соответствии с п. 6 ч. 3 ст. 32 Федерального закона от 1 декабря 2007 г. № 317-ФЗ «О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», с целью:

- 1) Повышения результативности и эффективности финансово-хозяйственной деятельности организаций Корпорации;*
- 2) Выявления причин отклонений плановых целевых показателей, скрытых потерь в использовании ресурсов;*
- 3) Осуществления контроля надежности, достоверности и полноты финансовой и управленческой отчетности организаций Корпорации.*

2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента Уставом не предусмотрено: *Да*

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

В июне 2021 года в штатное расписание Общества введены должности главного аудитора (ответственное должностное лицо ответственное за организацию и осуществление внутреннего аудита) и внутреннего аудитора. Деятельность производится в соответствии с должностными инструкциями).

Информация не раскрывается эмитентом на основании Постановления Правительства Российской

2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

В случае если имеют место любые соглашения или обязательства эмитента или подконтрольных эмитенту организаций, предусматривающие право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в его уставном капитале, указываются сведения о заключении таких соглашений или обязательств, их общий объем, а также совокупная доля участия в уставном капитале эмитента (совокупное количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств. Для эмитентов, являющихся акционерными обществами, дополнительно раскрываются сведения о предоставлении или возможности предоставления работникам эмитента и работникам подконтрольных эмитенту организаций опционов эмитента.

Соглашения или обязательства эмитента или подконтрольных эмитенту организаций, предусматривающие право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в уставном капитале, отсутствуют.

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента

3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного периода: **2**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **0**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), или иной имеющийся у эмитента список, для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента: **2**

Дата, на которую в данном списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: **23.12.2025**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **1**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **1**

Информация о количестве акций, приобретенных и (или) выкупленных эмитентом, и (или) поступивших в его распоряжение, на дату окончания отчетного периода, отдельно по каждой категории (типу) акций

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие

уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

1. Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»*
Сокращенное фирменное наименование: *Госкорпорация "Росатом"*

Место нахождения

119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом.24

ИНН: *7706413348*

ОГРН: *1077799032926*

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: **100**

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: ***прямое распоряжение***

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: ***Самостоятельное распоряжение***

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента: ***Участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте***

3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (золотой акции)

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности: ***4.6423 % уставного капитала эмитента (привилегированных акций) принадлежит Российской Федерации в лице Министерства финансов Российской Федерации***

В уставном капитале эмитента нет долей, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации

В уставном капитале эмитента нет долей, находящихся в муниципальной собственности

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Информация о лице, которое осуществляет функции участника (акционера) эмитента:

Министерство финансов Российской Федерации

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: ***4.6423***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции")

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что у эмитента отсутствуют акции, допущенные к организованным торгам

3.5. Крупные сделки эмитента

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что у эмитента отсутствуют акции, допущенные к организованным торгам

Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах

4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Информация не раскрывается эмитентом на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102.

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Наименование проекта: *«Строительство ВЭС 660 МВт и Завода ВЭУ» в части сооружения ветроэнергетических станций (ВЭС) мощностью 660 МВт (далее – проект «Строительство ВЭС 660 МВт») в рамках стратегической программы «Ветроэнергетика» Госкорпорации «Росатом».*

Идентификационные признаки ценных бумаг:

Вид: биржевые облигации;

Серия: 001P-01;

Регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг (программы облигаций) и дата его (ее) регистрации (идентификационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и дата его присвоения):

Регистрационный номер выпуска ценных бумаг эмитента: 4B02-01-55319-E-001P.

Дата его регистрации: 21.06.2021.

Международный код (номер) идентификации ценных бумаг (ISIN): RU000A103AT8.

Международный код классификации финансовых инструментов (CFI): DBFUFB.

Иные идентификационные признаки ценных бумаг, указанные в решении о выпуске ценных бумаг: зеленые биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 001P-01, размещаемые по открытой подписке в рамках Программы биржевых облигаций серии 001P, имеющей регистрационный номер 4-55319-E-001P-02E от 31.05.2021.

Цели и направления реализации проекта:

Смягчение последствий изменения климата и снижение загрязнения атмосферного воздуха и, как следствие, положительное воздействие на окружающую среду (экологию). Ветроэлектростанции характеризуются отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу или образования отходов.

Принципы, критерии и стандарты проектов, указанные в решении о выпуске облигаций, которым соответствует проект:

Международно признанные принципы и стандарты в сфере экологии и «зеленого» финансирования (GBP) Международной ассоциации рынков капитала (ICMA), а также Методическим рекомендациям ВЭБ.РФ по развитию инвестиционной деятельности в сфере зеленого финансирования в Российской Федерации.

Характеристики проекта, подтверждающие его соответствие принципам, критериям и стандартам проектов, указанным в решении о выпуске облигаций:

проект «Строительство ВЭС 660 МВт»: соответствует международно признанным принципам и стандартам в сфере экологии и «зеленого» финансирования (GBR) Международной ассоциации рынков капитала (ISMA), а также Методическим рекомендациям ВЭБ.РФ по развитию инвестиционной деятельности в сфере зеленого финансирования в Российской Федерации.

Качественные и количественные показатели, характеризующие положительный эффект от реализации проекта на окружающую среду и (или) климат и (или) на развитие общественной жизни:

Ветроэлектростанции характеризуются отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Проект	Объекты	Регион	Статус проекта	Период строительства ¹	Экономия выбросов CO ₂ -экв. ² , тонн в год
Строительство ВЭС 660 МВт	Адыгейская ВЭС	Республика Адыгея	Эксплуатация	09.2018-03.2020	511 689
	Кочубеевская ВЭС	Ставропольский край	Эксплуатация	09.2019-01.2021	
	Кармалиновская ВЭС	Ставропольский край	Эксплуатация	06.2020-04.2021	
	Марченковская ВЭС	Ростовская область	Эксплуатация	08.2020-07.2021	
	Бондаревская ВЭС	Ставропольский край	Эксплуатация	11.2020-09.2021	

Прим.: 1) фактические даты начала и окончания строительства объекта;

2) фактическое значение по итогам 2025 года (экспертная оценка на основе внутренней методики Госкорпорации «Росатом»).

Описание того, как эмитент планирует выявлять риски возникновения возможных негативных последствий для окружающей среды и социальной сферы, связанных с реализацией проекта, и управлять такими рисками:

Подходы к оценке рисков возникновения возможных негативных последствий для окружающей среды и социальной сферы, связанных с реализацией проекта, и управлению такими рисками встроены в процесс экспертизы соответствия проектов, регулируемый Едиными отраслевыми методическими указаниями Госкорпорации «Росатом» и ее организаций по организации работы в области устойчивого развития, утвержденными приказом Госкорпорации «Росатом» №1/1623-П от 25.12.2020 г. (в ред. приказа №1/807-П от 28.04.2025). Экспертиза соответствия проектов осуществляется Департаментом устойчивого развития Госкорпорации на основании специально разработанной формы внутренней оценки, которая состоит из перечня вопросов для определения уровня зрелости УР (далее – Форма оценки). Форма оценки применяется к продуктовым направлениям отрасли, форма оценки заполняется организацией Госкорпорации «Росатом», отвечающей за развитие продуктового направления. По результатам анализа заполненной формы оценки Департамент устойчивого развития выпускает заключение об уровне устойчивости продуктового направления (устойчивое/зеленое, промежуточный уровень) и формирует рекомендации по повышению уровня зрелости. Процедура и Форма оценки закрепляются в «Единых отраслевых методических указаниях Госкорпорации «Росатом» и ее организаций по организации работы в области устойчивого развития» от 25.12.2020 №1/1623-П (в ред. приказа №1/807-П от 28.04.2025), соблюдение которых также является обязательным для всех подконтрольных Госкорпорации «Росатом» организаций, включая АО «Атомэнергпром».

Описание того, как цели и направления использования денежных средств, полученных от размещения облигаций, соотносятся со стратегией эмитента по вопросам устойчивого развития (стратегией устойчивого развития) (если применимо):

Политика Эмитента в отношении устойчивого развития закреплена на уровне материнской компании – Госкорпорации «Росатом», в которой действует утвержденная 27.07.2020 «Единая отраслевая политика Госкорпорации «Росатом» и её организаций в области устойчивого развития» (в ред. приказа №1/433-П от 11.03.2025), соблюдение которой является обязательным для всех подконтрольных ей организаций, в том числе для АО «Атомэнергпром». Цель и направление использования денежных средств, полученных от размещения облигаций (смягчение последствий изменения климата и снижение загрязнения атмосферного воздуха и, как следствие, положительное воздействие на окружающую среду), соотносится с основными задачами в области устойчивого развития, закрепленными в «Единой отраслевой политике Госкорпорации «Росатом» и её организаций в области устойчивого развития» в части: содействия борьбе с изменением климата и

минимизации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Дата начала реализации проекта: *26.04.2016 (в соответствии с параметрами утвержденных инвестиционных проектов)*

Дата окончания реализации: *31.12.2023 (в соответствии с параметрами утвержденных инвестиционных проектов)*

Описание стадии, на которой находится реализация проекта или указание на то, что реализация проекта не начата, с установлением планируемого срока начала реализации проекта и (или) условий, при выполнении которых будет начата реализация проекта:

проект находится на операционной фазе, все объекты генерации введены в эксплуатацию.

Сведения о достижении качественных и количественных показателей, характеризующих положительный эффект от реализации проекта на окружающую среду и (или) климат и (или) на развитие общественной жизни:

экономия выбросов парниковых газов (фактическое значение по итогам 2025 года (экспертная оценка на основе внутренней методики Госкорпорации «Росатом»): 511 689 CO₂-экв. в год;

4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Уполномоченный орган управления эмитента, принявшего решение об утверждении политики эмитента по управлению денежными средствами, дату принятия указанного решения, а если такое решение принято уполномоченным коллегиальным органом управления эмитента, - также дату составления и номер протокола собрания (заседания) коллегиального органа управления эмитента, на котором принято указанное решение:

Политика Эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения облигаций, отдельно не утверждалась. Подходы к управлению денежными средствами в части проектного финансирования в отрасли регулируются Единой отраслевой финансовой политикой Госкорпорации «Росатом», а также Единой отраслевой политикой реализации проектов Госкорпорации «Росатом» и ее организаций с привлечением проектного финансирования. Эмитент направил в полном объеме все полученные от размещения облигаций средства на рефинансирование ранее понесенных расходов в рамках реализации проекта «Строительство ВЭС 660 МВт».

Сведения об использовании денежных средств до их направления на цели, предусмотренные решением о выпуске зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, или на цели, информация о которых раскрыта в составе политики эмитента по использованию денежных средств, полученных от размещения таких облигаций, а также после достижения указанных целей:

Эмитент не использовал денежные средства, полученные от размещения облигаций, до их направления на цели, предусмотренные решением о выпуске, поскольку проект «Строительство ВЭС 660 МВт», для целей рефинансирования которых размещались облигации, уже были профинансированы.

Информация о механизме контроля за целевым использованием денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, указанном в решении о выпуске таких облигаций:

Механизм контроля за целевым использованием денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, не применялся, принимая во внимание характер целевого использования средств, подразумевающий рефинансирование ранее понесенных расходов по проекту «Строительство ВЭС 660 МВт». Необходимости в обособлении счетов у Эмитента не возникло.

График планируемых расходов на финансирование и (или) рефинансирование проекта (проектов) (в случае наличия): *весь объем денежных средств, полученный от размещения облигаций, Эмитент направил на рефинансирование ранее понесенных расходов по проекту «Строительство ВЭС 660 МВт» единовременно. Использование денежных средств в рамках рефинансирования указанного проекта по графику не применялось.*

4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Общий объем денежных средств, полученных от размещения облигаций:

В 2021 году в рамках проекта «Строительство ВЭС 660 МВт» Эмитентом получено 10 млрд рублей

от размещения облигаций.

В отчетном периоде (отчетном периоде, состоящем из 12 месяцев) эмитенту поступили денежные средства от размещения облигаций: *Нет*

Информация об общем объеме и объеме в отчетном периоде (отчетном периоде, состоящем из 12 месяцев) использованных денежных средств и о распределении указанных денежных средств между проектами с указанием объемов денежных средств, направленных на финансирование (рефинансирование) каждого из проектов:

Общий объем использованных денежных средств, направленных на рефинансирование проекта: 10 млрд рублей использовано в полном объеме в 2021 году в рамках проекта «Строительство ВЭС 660 МВт».

Объем использованных денежных средств, направленных на рефинансирование проекта в отчетном периоде: 0 (не использовалось денежных средств в отчетном периоде).

Оценка эмитентом соответствия расходов на финансирование и (или) рефинансирование проекта (проектов) в отчетном периоде (отчетном периоде, состоящем из 12 месяцев) графику планируемых расходов на финансирование и (или) рефинансирование проекта (проектов) (при наличии такого графика) или отклонения от него:

В отчетном периоде Эмитентом денежных средств от размещения облигаций не привлекалось.

Оценка эмитентом соответствия использования денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, в отчетном периоде политике эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения таких облигаций, а в случае если проект (проекты) не определен (определены), - также политике по использованию денежных средств, полученных от размещения облигаций:

В отчетном периоде денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, Эмитентом не привлекались.

Сведения о верификаторе, подготовившем заключение (документ) о соответствии отчета об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, принципам и стандартам финансовых инструментов, указанным в решении о выпуске облигаций:

проект «Строительство ВЭС 660 МВт»:

Наименование: Акционерное общество Рейтинговое агентство «Эксперт РА»

Место нахождения: г. Москва, ул. Николаямская, д. 13, стр. 2.

Результаты независимой внешней оценки верификатором соответствия отчета об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, принципам и стандартам финансовых инструментов, указанным в решении о выпуске облигаций:

проект «Строительство ВЭС 660 МВт»: соответствует

Ссылка на заключение (документ) верификатора о соответствии отчета об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций, принципам и стандартам финансовых инструментов, указанным в решении о выпуске облигаций, раскрытое (раскрытый) на странице в сети Интернет:

проект «Строительство ВЭС 660 МВт»: <https://raexpert.ru/releases/2021/jun03c;>

<https://raexpert.ru/releases/2022/jun14b;> <https://raexpert.ru/releases/2023/jun14>

4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций

У эмитента отсутствуют в обращении инфраструктурные облигации

4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития

У эмитента отсутствуют в обращении облигации, связанные с целями устойчивого развития

4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода

У эмитента отсутствуют в обращении облигации климатического перехода

4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям

эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

В обращении нет облигаций эмитента, в отношении которых зарегистрирован проспект или размещенные путем открытой подписки, в отношении которых предоставлено обеспечение

4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием

4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что эмитент не выпускал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что у эмитента отсутствуют акции, допущенные к организованным торгам

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Независимая регистраторская*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «НРК-Р.О.С.Т.»*

Место нахождения: *107076, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б, помещение IX*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13976-000001*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Срок действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *28.10.2009*

Иные сведения о ведении реестра владельцев ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *-*.

4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента

В обращении находятся ценные бумаги эмитента с централизованным учетом прав

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО "НРД"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 105066, город Москва, улица Спартаковская, дом 12.**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Срок действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

4.6. Информация об аудиторе эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации, индивидуального аудитора) эмитента, который проводил проверку промежуточной отчетности эмитента, раскрытой эмитентом в отчетном периоде, и (или) который проводил (будет проводить) проверку (обязательный аудит) годовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

На текущий, 2026 год, аудитор бухгалтерской (финансовой) отчетности не определен.

Информация в отношении аудитора (аудиторской организации, индивидуального аудитора) эмитента, который проводил проверку за последний заверченный отчетный год (2025 год):

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФБК»**

Место нахождения: **101000, Москва, ул. Мясницкая 44 строение 2**

ИНН: **7701017140**

ОГРН: **1027700058286**

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех заверченных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех заверченных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента	Вид отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась (будет проводиться) проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность; консолидированная финансовая отчетность или финансовая отчетность)
12 месяцев 2023	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
12 месяцев 2024	Бухгалтерская (финансовая) отчетность
12 месяцев 2025	Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались (будут оказываться) эмитенту в течение последних трех заверченных отчетных лет и текущего года аудитором:

Сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг в течение последних трех заверченных отчетных лет и текущего года аудитором не оказывалось

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членом

органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы:

Указанные факторы отсутствуют

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору за последний завершённый отчетный год, с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Размер оплаты услуг аудитора определяется по итогам закупочной процедуры и утверждается решением Совета директоров Общества и не превышает средний размер оплаты услуг аудитора, сформировавшийся на российском рынке данных услуг:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного в 2025 году аудитору, составил: 472 273,44 рублей, включая НДС.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудитора для проведения обязательного ежегодного аудита Общества за 2025 год происходил путем проведения закрытого запроса предложений в соответствии с федеральными законами от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», от 18.07.2011 N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Единого отраслевого стандарта закупок (Положения о закупке) Госкорпорации «Росатом» (далее – ЕОСЗ), утвержденного решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 07.02.2012 № 37, в редакции с последующими изменениями и дополнениями. Основные условия проведения запроса предложений: аудиторская организация, претендующая на участие в запросе предложений, должна отвечать критериям, определенным в соответствии с ЕОСЗ; информация о проведении запроса предложений публикуется на официальном государственном сайте <http://www.zakupki.gov.ru/>, официальном сайте Госкорпорации «Росатом» (www.zakupki.rosatom.ru), на электронной торговой площадке (ЭТП) «АСТ ГОЗ», не менее чем за 7 рабочих дней до срока окончания подачи заявок на участие в запросе предложений; заявки могут быть поданы аудиторскими организациями Организатору запроса предложений после опубликования извещения о проведении запроса предложений до момента окончания срока подачи заявок на участие в запросе предложений; открытие доступа к заявкам производится Организатором в день, во время и в месте, которые указаны в извещении о проведении запроса предложений; рассмотрение заявок на участие в запросе предложений на предмет их соответствия требованиям, установленным конкурсной документацией, производится комиссией на заседании Закупочной комиссией в течение 20 дней после размещения на официальном сайте и на ЭТП протокола по рассмотрению заявок на отборочной стадии, Комиссия на заседании осуществляет оценку и сопоставление заявок аудиторских организаций, признанных участниками запроса предложений, с целью выявления лучших условий проведения обязательного ежегодного аудита Общества. Оценка и сопоставление заявок осуществляется на основании критериев, указанных в извещении о проведении запроса предложений и в документации по проведению запроса предложений. Комиссия оценивает и сопоставляет предложения участников в соответствии с Методикой установления требований и критериев оценки заявок в документации о закупке, рассмотрения заявок участников (отборочная и оценочная стадии), предложению участника, в котором содержатся лучшие условия проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, присваивается первый номер. Победителем запроса предложений признается участник, который предложил лучшие условия проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, и заявке которого на участие в запросе предложений присвоен первый номер; в срок не позднее 10 дней от даты публикации результатов запроса предложений, Победитель запроса предложений направляет в адрес Заказчика проект договора на проведение обязательного ежегодного аудита АО «Атомэнергпром». Проект договора должен быть составлен в соответствии с документацией по проведению запроса предложений и условиями, предложенными победителем запроса предложений в заявке, и подписан уполномоченным лицом аудиторской организации. По результатам запроса предложений, проведенного в 2025 гг., победителем признано ООО «ФБК», которое утверждено аудитором АО «Атомэнергпром» на 2025 отчетный год.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения общим собранием акционеров

(участников) эмитента, в том числе орган управления эмитента, принимающий решение о выдвижении кандидатуры аудитора эмитента:

Совет директоров Эмитента утверждает кандидатуру (кандидатуры) аудитора и определяет размер оплаты услуг аудитора (подпункт 14 пункта 85 Устава Общества в редакции от 18.03.2024 года).

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Кэпт»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Кэпт»*

Место нахождения: *125040, г. Москва, Ленинградский пр-кт, д. 34А*

ИНН: *7702019950*

ОГРН: *1027700125628*

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех завершенных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех завершенных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента	Вид отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась (будет проводиться) проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность; консолидированная финансовая отчетность или финансовая отчетность)
3 месяца 2023	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
6 месяцев 2023	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
9 месяцев 2023	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
2023	Консолидированная финансовая отчетность
3 месяца 2024	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
6 месяцев 2024	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
9 месяцев 2024	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
2024	Консолидированная финансовая отчетность
3 месяца 2025	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
6 месяцев 2025	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
9 месяцев 2025	Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
2025	Консолидированная финансовая отчетность

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались (будут оказываться) эмитенту в течение последних трех завершенных отчетных лет и текущего года аудитором:

услуги по обзору консолидированных промежуточных сокращенных финансовых отчетностей, составленных в соответствии с МСФО; оценочная деятельность.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы:

Указанные факторы отсутствуют

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, указанному аудитору за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента за последний завершённый отчетный год и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

За аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и подконтрольных эмитенту организациям, имеющим для него существенное значение: 95 644 040 рублей.

За сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги: 126 960 444 рублей.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Выбор аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества за последние два завершённых года (2024 г. и 2025 г.) происходил путем проведения закрытого запроса предложений в соответствии с федеральными законами от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», от 18.07.2011 N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Единого отраслевого стандарта закупок (Положения о закупке) Госкорпорации «Росатом» (далее – ЕОСЗ), утвержденного решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 07.02.2012 № 37, в редакции с последующими изменениями и дополнениями.

Основные условия проведения запроса предложений:

- *аудиторская организация, претендующая на участие в запросе предложений, должна отвечать определенным в ЕОСЗ требованиям;*
- *информация о проведении запроса предложений публикуется на официальном государственном сайте <http://www.zakupki.gov.ru/>, официальном сайте Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» (www.zakupki.rosatom.ru), на электронной торговой площадке (ЭТП) «АСТ ГОЗ» и на официальном сайте Российской Федерации в сети Интернет для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг (<http://zakupki.gov.ru>) не менее чем за 7 дней до дня открытия доступа к заявкам на участие в запросе предложений;*
- *заявки могут быть поданы аудиторскими организациями Организатору запроса предложений после опубликования извещения о проведении запроса предложений до срока, указанного в извещении;*
- *открытие доступа к заявкам производится закупочной комиссией публично в день, во время и в месте, которые указываются в извещении о проведении запроса предложений;*
- *рассмотрение заявок на участие в запросе предложений на предмет их соответствия требованиям, установленным закупочной документацией, производится на заседании комиссии;*
- *со дня подписания Протокола рассмотрения заявок на участие в запросе предложений, закупочная комиссия осуществляет оценку и сопоставление заявок аудиторских организаций, признанных участниками запроса предложений, с целью выявления лучших условий проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества. Оценка и сопоставление заявок осуществляется на основании критериев, указанных в извещении о проведении запроса предложений и в документации о проведении запроса предложений. Комиссия оценивает и сопоставляет предложения участников в соответствии с Методикой установления требований и критериев оценки заявок в документации о закупке, рассмотрения заявок участников (отборочная и оценочная стадии)*
- *предложению участника, в котором содержатся лучшие условия проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, присваивается первый номер. Победителем запроса предложений признается участник, который предложил лучшие условия проведения консолидированной финансовой отчетности Общества и заявке которого на участие в запросе предложений присвоен первый номер;*
- *в срок не позднее 10 дней от даты публикации результатов запроса предложений, Победитель запроса предложений направляет в адрес Заказчика проект договора на проведение аудита консолидированной финансовой отчетности АО «Атомэнергопром». Проект договора должен быть составлен в соответствии с документацией о проведении запроса предложений и условиями, предложенными победителем запроса предложений в заявке, и подписан уполномоченным лицом аудиторской организации.*

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения общим собранием акционеров (участников) эмитента, в том числе орган управления эмитента, принимающий решение о выдвижении кандидатуры аудитора эмитента:

Одобрения органами управления Общества кандидатуры аудитора консолидированной финансовой

отчетности не требуется. Кандидатура аудитора определяется по результатам закупочных процедур.

В период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности, бухгалтерской (финансовой) отчетности) в составе соответствующей информации изменения не происходили

Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована указанная отчетность:

<https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=11230&type=4>

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Ссылка на страницу в сети Интернет, на которой опубликована указанная отчетность:

<https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=11230&type=3>