

УТВЕРЖДЕНО
протоколом заседания
Экспертного совета по
структурированию финансирования
проектов Госкорпорации «Росатом»
и ее организаций
от 08.11.2022 № 1-10.8/85-Пр

Концепция выпуска «зеленых» облигаций АО «Атомэнергопром»

Общие сведения

Эмитент

Краткое наименование, аббревиатура	АО «Атомэнергопром»
Полное наименование	Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»
Наименование на английском языке	Joint Stock Company "Atomic Energy Power Corporation" (JSC "AEP")
Сведения о переименованиях	-
ИНН	7706664260
Юридический адрес	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24
Фактический адрес	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24
Телефон	+7 (495) 969-2939
Факс	+7 (495) 969-2936
Адрес сайта	http://atomenergoprom.ru/ru/corp/cont/
Год создания	2007
Дата государственной регистрации	19.07.2007
Регистрационный номер	1077758081664
Орган государственной регистрации	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Контактное лицо от компании (ФИО, должность)	Карева Виктория Олеговна, начальник отдела структурирования финансирования проектов и сделок с акционерным капиталом Госкорпорации «Росатом»
Телефон контактного лица	8 (499) 949-20-77
Адрес электронной почты контактного лица	VOKareva@rosatom.ru

Облигационный выпуск

ISIN	
Объем эмиссии	9,0 млрд рублей

Резюме проекта

Суть проекта	Все денежные средства, полученные Эмитентом от размещения Биржевых облигаций, будут направлены на рефинансирование ранее понесенных расходов по программе
--------------	---

«Ветроэнергетика» со стороны организаций, входящих в одну с Эмитентом группу компаний (АО «НоваВинд», АО «АтомКапитал»).

Эмитент – интегрированная компания в структуре Госкорпорации «Росатом», консолидирующая гражданские активы российской атомной отрасли, выполняющая роль отраслевого пул-лидера, привлекающего средства централизованно на финансовом рынке и предоставляющего их далее в заем организациям отрасли на принципах платности и возвратности. Схожую функцию отраслевого пул-лидера выполняет АО «АтомКапитал».

АО «НоваВинд» (в контуре Эмитента) выступает системным интегратором проектов по ветроэнергетике и эффективно решает весь спектр задач, таких как: проектирование ветроэнергетических станций, собственное производство компонентов ВЭУ, управление цепочкой поставщиков и логистикой компонентов на площадке, последующий сервис и эксплуатация.

На базе **АО «ВетроОГК-2»** осуществляется реализация проекта «Строительство ВЭС 375 МВт», в рамках которого Медвеженская ВЭС мощностью 60 МВт уже поставляет мощность с декабря 2021 года, Берестовская мощностью ВЭС 60 МВт сооружена и находится в процессе технологического присоединения к электросетям, по Кузьминской ВЭС мощностью 160 МВт и Труновской ВЭС мощностью 95 МВт начаты работы по сооружению на строительных площадках.

Медвеженская ВЭС расположена на территории Труновского муниципального округа Ставропольского края. В составе ВЭС работают 24 ветроустановки мощностью 2,5 МВт каждая. Установленная мощность ветропарка – 60 МВт. Плановая среднегодовая выработка энергии – 171 млн кВт*ч. Степень локализации оборудования объекта,

	<p>подтвержденная Минпромторгом России, составила 68 %.</p> <p>Берестовская ВЭС расположена на территории Петровского района Ставропольского края. Установленная мощность ветропарка – 60 МВт. На площадке установлено 24 ветроустановки мощностью 2,5 МВт каждая. Плановая среднегодовая выработка энергии – 175,5 млн кВт*ч.</p> <p>Разрешение на строительство Кузьминской ВЭС было получено в мае 2022 года. ВЭС будет расположена на территории Кочубеевского муниципального района Ставропольского края. Установленная мощность ветропарка составит 160 МВт. На площадке будет установлено 64 ветроустановки мощностью 2,5 МВт каждая. Плановая среднегодовая выработка энергии – 378 млн кВт*ч.</p> <p>Разрешение на строительство Труновской ВЭС было получено в июне 2022 года. ВЭС будет расположена на территории Труновского муниципального округа Ставропольского края. На площадке будут размещены 38 ветроустановок мощностью 2,5 МВт каждая. Строительство и ввод в эксплуатацию Труновской ВЭС будут осуществляться в два этапа:</p> <p>Первый этап включает в себя монтаж и ввод в эксплуатацию 24 ВЭУ общей мощностью 60 МВт;</p> <p>Второй – 14 ВЭУ общей мощностью 35 МВт.</p> <p>Суммарная мощность ВЭС составит 95 МВт. Плановая среднегодовая выработка – 225 млн кВт*ч.</p> <p>В целях финансирования проекта «Строительство ВЭС 375 МВт» АО «ВетроОГК-2» привлечены внутригрупповые займы от АО «НоваВинд» и АО «АтомКапитал» (входит в структуру Госкорпорации «Росатом») на совокупную сумму 9,0 млрд рублей, которые подлежат рефинансированию из средств, полученных Эмитентом от размещения Биржевых облигаций.</p>
Сайт проекта	http://www.novawind.ru/production/

Опишите процедуру, с помощью которой эмитент определяет соответствие проекта категории зеленых

Направление «Ветроэнергетика» включено в таксономию (критерии) зеленых проектов (раздел 2 – Энергетика), утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 21.09.2021 № 1587.

В соответствии с Едиными отраслевыми методическими указаниями Госкорпорации «Росатом» и ее организаций по организации работы в области устойчивого развития разработана Форма оценки для внутренней отраслевой квалификации устойчивости дивизиона «Ветроэнергетика», а также индикаторы устойчивого развития для привлечения устойчивого («зеленого») финансирования в проектах/программах Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.

Одновременно целевой набор индикаторов устойчивого развития для привлечения устойчивого («зеленого») финансирования в проектах/программах Госкорпорации «Росатом» и ее организаций предусмотрен в составе утвержденных в 2022 году Единых отраслевых методических указаний по организации работы в области устойчивого («зеленого») финансирования.

Кроме этого, в отрасли создан Экспертный совет по структурированию финансирования проектов Госкорпорации «Росатом» и ее организаций (далее – Экспертный совет), наделенный следующими полномочиями:

- о подтверждении соответствия программы / проекта категории устойчивых («зеленых») программ/проектов для целей устойчивого («зеленого») финансирования;
- о подтверждении целесообразности использования инструментов устойчивого («зеленого») финансирования программ/проектов Корпорации и ее организаций, соответствующих квалификационным критериям отнесения

	<p>программ/проектов к категории устойчивых («зеленых») программ/проектов (включая применение индикаторов устойчивого («зеленого») развития в рамках привлекаемого финансирования).</p> <p>С учетом вышеизложенного, процедура, с помощью которой Эмитент определяет соответствие проекта категории устойчивого («зеленого»), выглядит следующим образом:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) на основании Формы оценки для внутренней отраслевой квалификации устойчивости дивизионом, претендующим на статус устойчивого («зеленого»), проводится самооценка, по итогам которой определяется уровень «устойчивости» бизнеса и подтверждается статус «зеленого» направления бизнеса; 2) результаты самооценки подтверждаются Департаментом устойчивого развития Госкорпорации «Росатом»; 3) на основании заключения Департамента устойчивого развития об уровне устойчивости направления «Ветроэнергетика» и целесообразности его включения в Перечень устойчивых «зеленых» направлений бизнеса Экспертный совет подтверждает соответствие программы / проекта категории устойчивых («зеленых») программ/проектов для целей устойчивого («зеленого») финансирования и целесообразность использования инструментов устойчивого («зеленого») финансирования в рамках реализации конкретной программы/проекта.
<p>Опишите применяемые квалификационные критерии и критерии исключения (с учетом</p>	<p>Подробно описаны в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> · Единых отраслевых методических указаний

<p>потенциальных экологических рисков) вариантов реализации проекта</p>	<p>Госкорпорации «Росатом» и ее организаций по организации работы в области устойчивого развития, в соответствии с которыми разработана Форма оценки для внутренней отраслевой квалификации устойчивости;</p> <ul style="list-style-type: none"> · Единых отраслевых методических указаний по организации работы в области устойчивого («зеленого») финансирования, предусматривающих целевой набор индикаторов устойчивого развития для привлечения устойчивого («зеленого») финансирования в проектах/программах Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
<p>Опишите процедуру, с помощью которой эмитент определяет целевые показатели экологического эффекта от реализации проекта</p>	<p>Предоставление следующей информации:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Объем электроэнергии, выработанной квалифицированными объектами ВИЭ за отчетный период. 2. Оценка экономии выбросов парниковых газов от работы ВЭС АО «НоваВинд» (в том числе АО «ВетроОГК-2») в России. Данная информация включена в состав счетчика экономии выбросов, размещенном на официальном сайте Госкорпорации «Росатом» (https://www.rosatom.ru/sustainability/). 3. Проведение инвентаризации выбросов, подтверждающей отсутствие источников выбросов (вредных) загрязняющих веществ в соответствии с требованиями ФЗ от 04.05.1999 N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха" и ФЗ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ. 4. О реализации атрибутов низкоуглеродной энергии (объем э/э, реализованной и подтвержденной сертификатами ее происхождения. В настоящее время - механизм свободных двухсторонних договоров (СДД) купли-продажи электроэнергии).
<p>Как учитываются поступления от размещения зеленых облигаций / как их предполагается</p>	<p>Все денежные средства, полученные Эмитентом от размещения</p>

<p>учитывать (нет обособленного учета, отдельный счет, иное)?</p>	<p>Биржевых облигаций, будут направлены на рефинансирование ранее понесенных расходов по программе «Ветроэнергетика» со стороны организаций, входящих в одну с Эмитентом группу компаний (АО «НоваВинд», АО «АтомКапитал»).</p> <p>В данной связи целесообразность в открытии отдельного счета отсутствует.</p>
<p>Зафиксирован ли способ учета поступлений от размещения облигаций и, если да, то в каком документе?</p>	<p>Процедурные аспекты, связанные с выпуском облигаций и учетом поступлений от их размещения, установлены в эмиссионной документации (проспект, программа, решение о выпуске).</p>
<p>Корректируется ли (предполагается ли корректировать) баланс средств с учетом вложений в соответствующие зеленые проекты? С какой периодичностью?</p>	<p>Все денежные средства, полученные Эмитентом от размещения Биржевых облигаций, будут направлены на рефинансирование ранее понесенных расходов по программе «Ветроэнергетика» со стороны организаций, входящих в одну с Эмитентом группу компаний (АО «НоваВинд», АО «АтомКапитал»).</p>
<p>Информирует ли (предполагает ли информировать) эмитент инвесторов о предполагаемых временных инструментах размещения неиспользованных средств?</p>	<p>Все денежные средства, полученные Эмитентом от размещения Биржевых облигаций, будут направлены на рефинансирование ранее понесенных расходов по программе «Ветроэнергетика» со стороны организаций, входящих в одну с Эмитентом группу компаний (АО «НоваВинд», АО «АтомКапитал»).</p> <p>Таким образом, фактически неиспользованные средства в рамках размещения конкретного выпуска облигаций на 9,0 млрд рублей не возникают.</p>