



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

---

# Презентация АО «Концерн Росэнергоатом» для инвестиционной сессии по итогам 2015 года

---

Москва



# Общие сведения АО «Концерн Росэнергоатом»

Территория обслуживания, тыс. кв. км	<u>1 563</u>
% в объеме РФ	<b>9,1 %</b>

Население на обслуживаемой территории, млн. чел.	<u>20,1</u>
% в объеме РФ	<b>13,7 %</b>

## Основные показатели

Территория функционирования:

Саратовская область  
Тверская область  
Мурманская область  
Воронежская область  
Смоленская область  
Курская область  
Ленинградская область  
Свердловская область  
Ростовская область  
Чукотский АО

Показатель	План 2015	Факт 2015
Количество электрических станций, шт.	10	10
Установленная мощность станций, МВт	27 479,5	26 315,3
Рабочая мощность станций, МВт	22 226,0	22 572,9
Износ основного оборудования, %	13	12
Выработка электроэнергии, млрд. кВт·ч	189,151	195,214
Расход электроэнергии на собственные нужды, % к выработке	7,0	6,6
Отпуск электроэнергии в сеть, млрд. кВт·ч	175,805	182,406
Списочная численность персонала, чел.	38 189	38 045



# Общие сведения АО «Концерн Росэнергоатом»

млн руб.

## Финансово-экономические показатели в 2015 году по основной деятельности компании

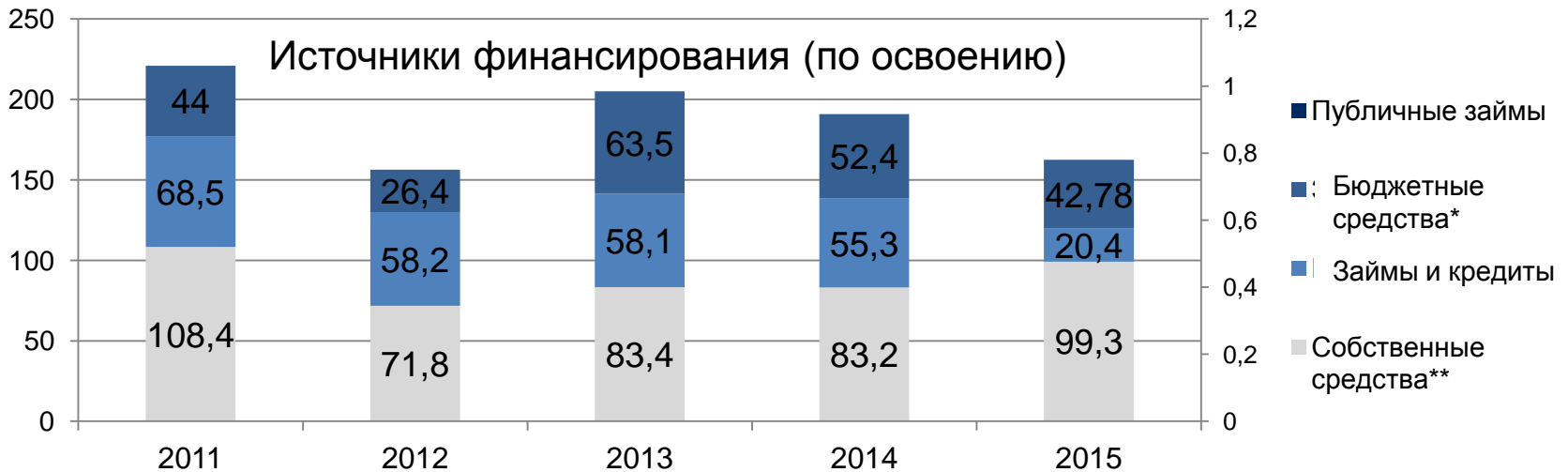
	План	Факт	абс. откл	% Откл
<b>Выручка</b>	<b>260 695</b>	<b>262 234</b>	<b>1 539</b>	<b>0,6%</b>
от реализации электроэнергии (мощности)	259 711	261 257	1 546	0,6%
от реализации теплоэнергии	984	977	- 7	-0,7%
<b>Затраты, в том числе прочие расходы</b>	<b>255 091</b>	<b>249 122</b>	<b>-5 969</b>	<b>-2,3%</b>
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>5 604</b>	<b>13 112</b>	<b>7 508</b>	<b>134%</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>497</b>	<b>3 906</b>	<b>3 409</b>	<b>686%</b>

## Движение потоков наличности

		План	Факт	абс. Откл	% откл.
По основной деятельности	Приход	309 779	320 087	10 309	3,3%
	Расход	182 227	185 973	3 745	2,1%
По инвестиционной деятельности	Приход	42 729	339 742	297 013	695,1%
	Расход	113 924	498 082	384 157	337,2%
По финансовой деятельности	Приход	9 664	93 113	83 449	863,5%
	Расход	56 139	56 816	677	1,2%
Сальдо		9 881	12 072	2 191	22,2%



# Капитализация и объем инвестиций АО «Концерн Росэнергоатом», млрд. рублей



\* - допэмиссий за счет бюджетных средств

\*\* - без учета средств от допэмиссий за счет бюджетных средств

Данные по размеру УК, рыночной капитализации, стоимости чистых активов указываются на конец года



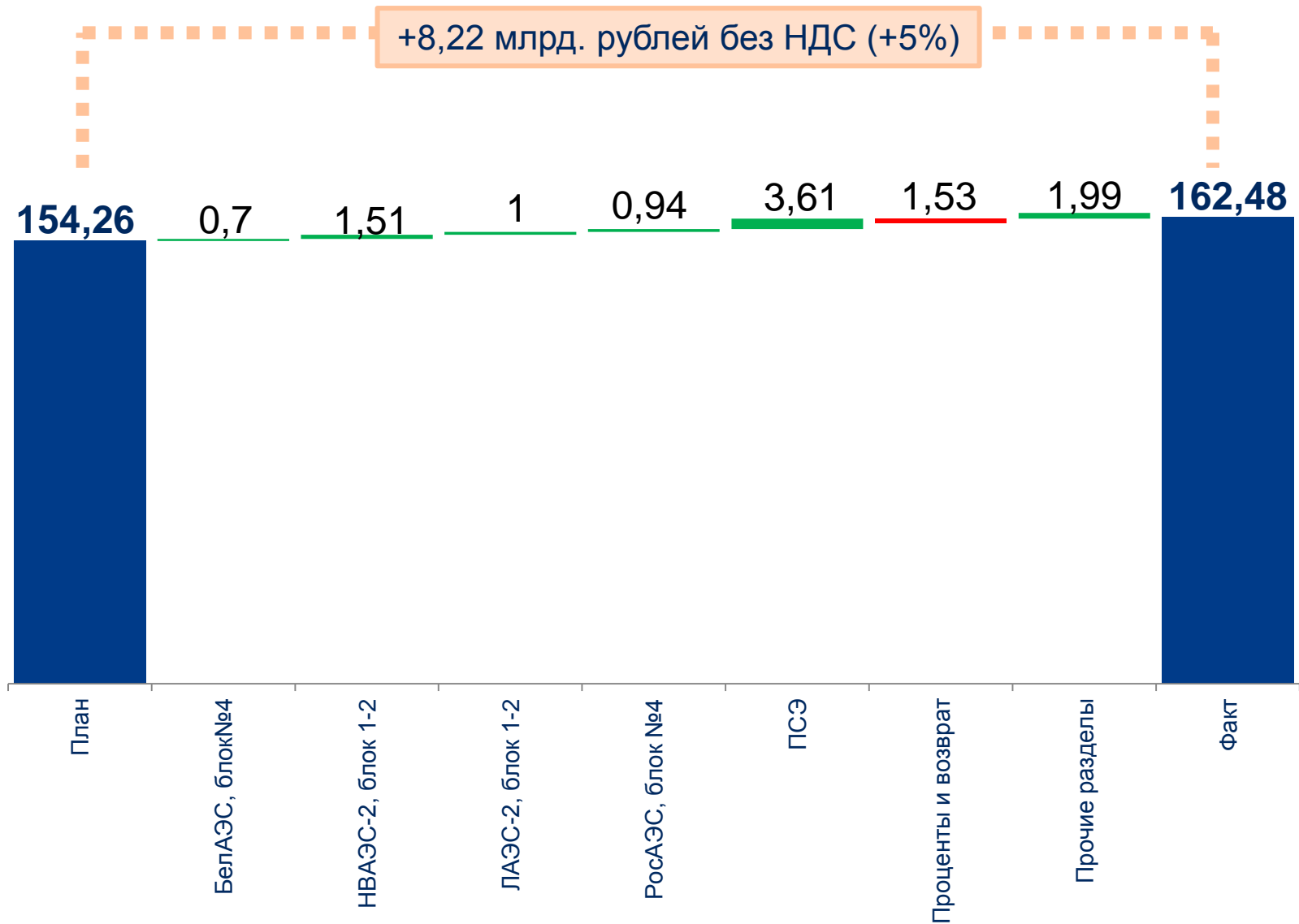
# Финансирование инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 год

млрд. рублей без НДС

Наименование разделов инвестиционной программы и основных проектов	Финансирование			Причины отклонений
	План	факт	% выполнения	
<b>ВСЕГО ПО ИП</b>	<b>154,26</b>	<b>162,48</b>	<b>105%</b>	
ПСЭ	3,14	6,75	215%	
РАО и ОЯТ	2,58	2,47	95%	
<b>СТРОИТЕЛЬСТВО АЭС, в т. ч.:</b>	<b>71,44</b>	<b>75,27</b>	<b>105%</b>	
Белоярская АЭС, эб №4	9,69	10,37	107%	
ЛАЭС-2, эб №1	15,00	17,14	114%	
ЛАЭС-2, эб №2	3,63	2,48	68%	Замена Генподрядчика ФГУП «ГУССТ № 3 при Спецстрое России» в связи с невыполнением договорных обязательств.
НВАЭС-2, эб №1	21,72	22,59	104%	
НВАЭС-2, эб №2	3,69	4,33	117%	
Ростовская АЭС, эб №3	5,00	5,09	102%	
Ростовская АЭС, эб №4	6,49	7,43	114%	
Курская АЭС-2, эб №1	1,84	2,04	111%	
<b>Прочие разделы (Консервация, НТД, ОБУРДЭ, НИОКР)</b>	<b>26,61</b>	<b>29,02</b>	<b>109%</b>	1. Досрочное выполнение работ по модернизации; 2. Дополнительное финансирование поставок технологических каналов для Курской АЭС и Смоленской АЭС.
<i>Проценты</i>	<b>10,10</b>	<b>9,10</b>	<b>90%</b>	Экономия расходов по процентам.
<i>Погашение тела кредита</i>	<b>40,39</b>	<b>39,86</b>	<b>99%</b>	



# Факторный анализ исполнения инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 год





# Источники финансирования инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 год

№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2015 год		Причины отклонений
		план	факт	
1	<b>Собственные средства</b>	<b>96,27</b>	<b>99,30</b>	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, включая: <i>в т.ч. от технологического присоединения</i>	<b>9,68</b>	<b>9,98</b>	
1.2.	Амортизация	<b>39,24</b>	<b>40,79</b>	Фактическое начисление амортизации и амортизации прошлых лет.
1.3.	Возврат НДС			
1.4.	Прочие собственные средства <i>в т.ч. от средства допэмиссии</i>	<b>47,35</b>	<b>47,69</b>	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	<b>0,00</b>	<b>0,83</b>	Источники прошлых лет, не использованные ранее.
2.	<b>Привлеченные средства</b>	<b>57,98</b>	<b>63,18</b>	
2.1.	Кредиты	<b>15,26</b>	<b>20,40</b>	Фактическое привлечение кредитных средств в 2015 году составило 10 797,37 тыс.руб. На сумму 9 603,81 тыс.руб. сформирована кредиторская задолженность со сроком оплаты в 2016 году, в связи с поставкой оборудования не в январе 2016 года, а в декабре 2015 года.
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование	<b>42,73</b>	<b>42,78</b>	Увеличение целевого финансирования за счет бюджетных средств на строительство станций малой мощности Плавучая АЭС, г. Певек, КЛТ-40С в размере 50 млн руб.
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>154,26</b>	<b>162,48</b>	



# **Вводы мощностей и синхронизация вводов генерирующего и электросетевого оборудования**





# Ввод мощностей в 2015 году

Наименование проекта	Ввод мощностей МВт, Гкал/час, км, МВА			Причины отклонений
	план	факт	% выпол- нения	
Ростовская АЭС, э/б № 3	01.10.2015	16.09.2015	100	



# Информация о синхронизации генерирующего и электросетевого оборудования

Объект генерации				Электросетевые объекты				Примечания
Наименование/Мощность (МВт)	Начало ПНР	Дата ввода в эксплуатацию	Готовность к синхронизации с сетью (+/-)	Наименование/Мощность (МВА/кМ)	Постановка под напряжение	Дата ввода в эксплуатацию	Готовность к синхронизации с объектом генерации (+/-)	
Белоярская АЭС, э/б № 4, 885 МВт	*	25.09.2016	+					С 19.02.2016 блок введен в Опытно-промышленную эксплуатацию
Нововоронежская АЭС-2, э/б №1, 1195,4 МВт	01.01.2016	21.12.2016	+					Получено разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергоустановки (турбогенератор) от 12.05.2016 №В10-123
Ленинградская АЭС-2, э/б №1, 1198,8 МВт	18.02.2016	23.05.2018	-					
Ростовская АЭС, э/б № 3, 1070 МВт	28.10.2014	16.09.2015	+					Энергоблок введен в эксплуатацию 16.09.2015
Ростовская АЭС, э/б № 4, 1070 МВт	21.07.2016	06.10.2018	-					
Нововоронежская АЭС-2, э/б № 2, 1195,4 МВт	30.06.2016	20.10.2018	-					
Ленинградская АЭС-2, э/б №2, 1198,8 МВт	11.11.2016	26.09.2019	-					
Курская АЭС-2, э/б №1, 1255 МВт	21.11.2021	21.09.2023	-					Получена лицензии на сооружение от 03.06.2016 № ГН-02-101-3213. Получено разрешение на строительство от 09.06.2016 № 46-31-252-2016.
Курская АЭС-2, э/б №2, 1255 МВт	09.03.2023	21.08.2024	-					



# **Информация о ходе реализации проектов ДПМ по состоянию на 01.06.2016**



# Информация о реализации проектов ДПМ

Объект ДПМ	Срок ввода			Процент освоения по проекту	Текущее состояние работ по проекту
	В соответствии с условиями ДПМ	В соответствии уведомлением о переносе*	Прогнозный срок ввода		
Белоярская АЭС, э/б № 4	01.01.2017		25.09.2016	98 %.	Выполняются предусмотренные нормативной, проектно-конструкторской и пусконаладочной документацией объемы работ на этапе «Опытно-промышленная эксплуатация».
Нововоронежская АЭС-2, э/б №1	01.01.2017		21.12.2016	95 %	Завершен этап «Физический пуск». Выполняются подготовительные работы к этапу энергетический пуск и опытно-промышленной эксплуатации
Ленинградская АЭС-2, э/б №1	01.01.2018		23.05.2018	75%	Завершено бетонирования купола наружной оболочки. Обеспечена готовность очистных сооружений для приема промывочных вод энергоблока. Ведутся работы по подготовке пролива технологических систем на открытый реактор. Завершены пуско-наладочные работы насосного оборудования на объединенной насосной станции (01USG). Подано напряжение от ТП 110/10 кВ.
Ростовская АЭС, э/б № 4	01.01.2019		06.10.2018	43%	Выполняются строительно-монтажные работы по системам и оборудованию реакторного отделения, машинного зала, системам электроснабжения блока. Закончен монтаж и сварка оборудования первого контура (Реактор, ПГ, улитки ГЦТ, КД). Завершаются работы по сварке монтажу ГЦТ. В стадии завершения строительно-монтажные работы по устройству перекрытия на отметке 0,000 объединенной насосной станции (ОНС). Ведутся работы по сборке турбины.
Нововоронежская АЭС-2, э/б № 2	01.01.2019		20.10.2018	64%	Выполнены: монтаж гидроемкостей системы пассивного залива активной зоны, ввод в работу и регистрация полярного крана, монтаж оборудования реакторной установки на штатное место, монтаж канатов СПЗО, монтаж купол внутренней защитной оболочки в проектное положение, монтаж статора турбогенератора. Выполняются подготовительные работы по монтажу и сварке ГЦТ.
Ленинградская АЭС-2, э/б № 2	01.02.2020		26.09.2019	33%	Установлена в проектное положение сухая защита и опорная ферма. Окончено бетонирование перекрытий установки ГЦН и опор ПГ.



# Информация о синхронизации объектов ДПМ и электросетевого оборудования

Объект ДПМ				Электросетевые объекты				Примечания
Наименование/ Мощность (МВт)	Начало ПНР	Дата ввода в эксплуатацию	Готовность к синхронизации и с сетью (+/-)	Наименование/ Мощность (МВА/км)	Постановка под напряжение	Дата ввода в эксплуатацию	Готовность к синхронизации с объектом генерации (+/-)	
Блок № 1 Нововоронежской АЭС-2		21.12.2016	+	заходы ВЛ 500 кВ НВАЭС – Старый Оскол	2 кв. 2015	2016	+	Получено разрешение РТН (Энергонадзор) на допуск в эксплуатацию энергоустановки (турбогенератор) от 12.05.2016 №В10-123
				заходы ВЛ 500 кВ НВАЭС – Донбасская	2 кв. 2015	2016	+	
				ВЛ 500 кВ НВАЭС-2 – Елецкая	4 кв. 2015	2016	+	
				2-х КЛ 220 кВ НВАЭС-2 – Новая	4 кв. 2015	2016	+	
				перезавод двух ВЛ на ПС Лиски и одной ВЛ на ПС Латная	3 кв. 2015	2016	+	
Блок № 4 Белоярской АЭС		25.09.2016	+	ВЛ 500 кВ Курчатовская – Исеть с ПС 500 кВ Исеть	4 кв. 2014	2016	+	19.02.2016 блок введен в Опытно-промышленную эксплуатацию
				заходы ВЛ 500 кВ Южная - Шагол	4 кв. 2014	2017	+	
Блок № 4 Ростовская АЭС	21.07.2 016	06.10.2018	-	ВЛ 500 кВ Ростовская - Ростовская	4 кв. 2017	2019	-	ПСД на ВЛ не утверждена. Строительство не начато.



# Информация о синхронизации объектов ДПМ и электросетевого оборудования

Объект ДПМ				Электросетевые объекты				Примечания
Наименование / Мощность (МВт)	Начало ПНР	Дата ввода в эксплуатацию	Готовность к синхронизации с сетью (+/-)	Наименование/ Мощность (МВА/км)	Постановка под напряжение	Дата ввода в эксплуатацию	Готовность к синхронизации с объектом генерации (+/-)	
Блок № 1 Ленинградской АЭС-2	18.02.2016	23.05.2018	-	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Гатчинская	4 кв. 2016	2016	-	Выполняются работы со стороны Ленинградской АЭС-2 (ПС 330 кВ Копорская)
				ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Кингисеппская	4 кв. 2016	2017	-	Выполняются работы со стороны Ленинградской АЭС-2 (ПС 330 кВ Копорская)
				ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – Пулковская – Южная	3 кв. 2017	2019	-	Ведутся строительные работы со стороны ПАО «ФСК ЕЭС». В ИП ПАО «ФСК ЕЭС» мероприятие на этапе «П».
				ШР 750 кВ на ПС Ленинградская	4 кв. 2017	2019	-	В ИП ПАО «ФСК ЕЭС» мероприятие на этапе «П».
Блок № 2 Нововоронежской АЭС-2	30.06.2016	20.10.2018	-	ВЛ 500 кВ Донская АЭС– Старый Оскол № 2	4 кв. 2018	2019	-	ПСД на ВЛ не утверждена. Строительство не начато.
				ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС 2 – Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	4 кв. 2018	2019	-	
Блок № 1 Ленинградской АЭС-2	11.11.2016	26.09.2019	-	ВЛ 750 кВ Ленинградская АЭС-2 – Ленинградская		2017	-	В настоящее время выполняется работа по уточнению схемы выдачи мощности блока № 2 Ленинградской АЭС-2



**Ход реализации проекта  
строительства Плавучей АЭС  
г. Певек на 01.06.2016**



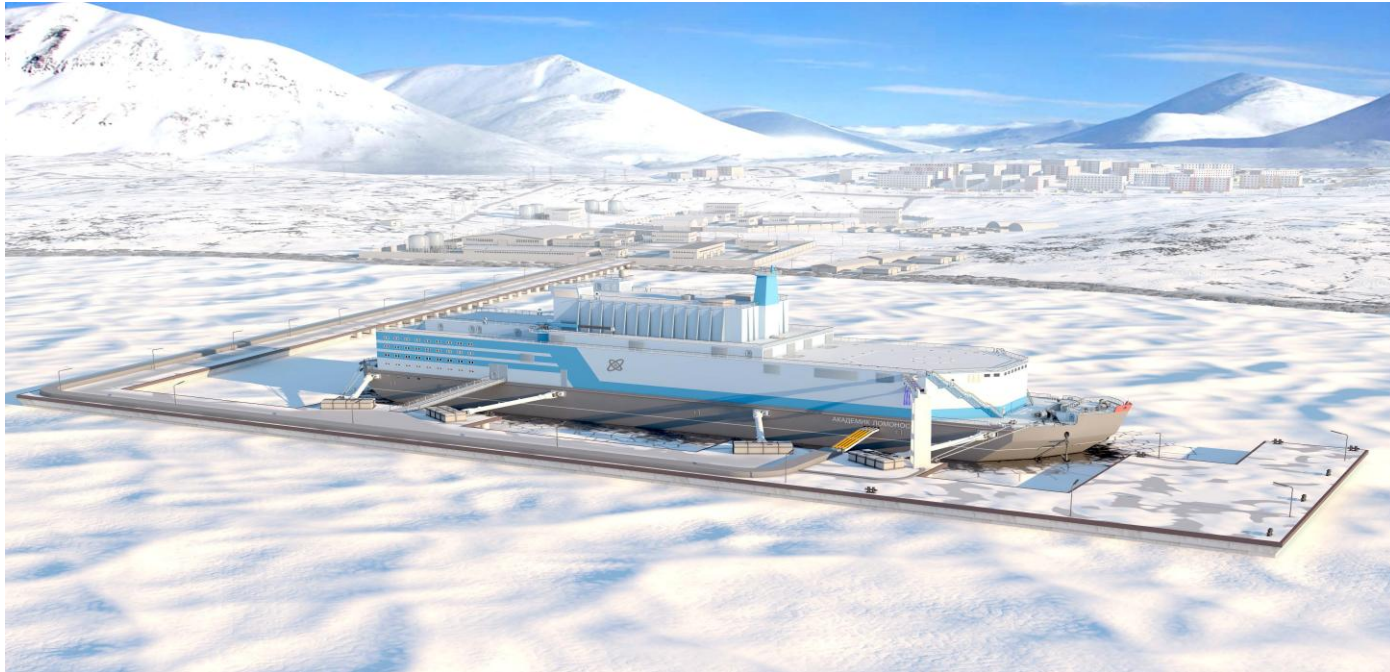
# Реализация проекта головной плавучей АТЭС г. Певек

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Заказчик – АО «Концерн Росэнергоатом». Срок ввода в эксплуатацию - 2019 год.  
Стоимость строительства – 32,05 млрд руб. (без НДС, в ценах 2015 года)/  
37,36млрд.руб. (без НДС в ценах соответствующих лет).

Состав ПАТЭС:

- плавучий энергоблок (ПЭБ) – основной элемент станции;
- гидротехнические сооружения (специальный мол-причал для установки ПЭБ);
- береговые сооружения (предназначены для обеспечения передачи электрической и тепловой энергии с ПЭБ в береговые сети).







## Реализация проекта головной плавучей АТЭС г. Певек

Завод-строитель ПЭБ – ООО «Балтийский завод – Судостроение».

Завершена загрузка и монтаж основного энергетического оборудования на ПЭБ. Ведется монтаж систем, обеспечивающих работу реакторных и паротурбинных установок, общесудовых устройств и идет подготовка к швартовным испытаниям.

На площадке строительства БГТС в г. Певеке завершаются работы подготовительного периода, завершается строительство подъездной дороги.

<b>Основные этапы реализации проекта в соответствии с графиком ввода ПАТЭС в эксплуатацию</b>	
Физпуск реакторных установок плавучего энергоблока (ПЭБ), проведение комплексных швартовных испытаний	май 2017 г. – ноябрь 2017 г.
Сооружение береговых и гидротехнических сооружений в г. Певеке	сентябрь 2015 г. – июнь 2019 г.
Испытание ПЭБ в составе ПАТЭС	сентябрь 2019 г. – ноябрь 2019 г.
Ввод ПАТЭС в эксплуатацию	декабрь 2019 г.



# Проблемные вопросы



# Основные проблемы, вопросы и предложения по инвестиционной деятельности

1. С целью формирования совместной версии проекта постановления о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 (в редакции 20.01.2016 № 12) необходимо провести согласительное совещание с участием представителей Минэнерго России, Госкорпорации «Росатом» и АО «Концерн Росэнергоатом» для дальнейшего направления проекта документа на рассмотрение в ФОИВы.
2. Учитывая особенности тарифного регулирования основной деятельности АО «Концерн Росэнергоатом» по производству и поставке электрической энергии требуется проработка особых сценарных условий и требований к порядку формирования инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» (потери могут составить свыше 11% от общего годового инвестиционного ресурса 2017 года – см. приложение 1 к докладу).



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

---

# ПРИЛОЖЕНИЕ

---



# ПРИЛОЖЕНИЕ 1

млн рублей без НДС

Наименование раздела	Объемы 2017 года по проекту ИП Концерна на 2017-2019 гг.	Объемы 2017 года в случае исключения затрат на сооружение по проектируемым объектам, а также отдельным специальным мероприятиям*
Инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений	13 108,61	13 108,61
Инвестиционные проекты на объектах по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами	16 767,12	14 806,77
<b>НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО</b>	<b>72 758,36</b>	<b>72 707,12</b>
Программа «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков»	20 868,69	5 874,42
НИОКР	1 752,77	1 752,77
Проект по сооружению и экспозиционному наполнению павильона Атомной энергии на территории ВДНХ	2 345,27	0,00
Консервация объектов	294,50	0,00
Оплата процентов	14 382,47	14 382,47
Возврат кредитов	22 831,05	22 831,05
<b>Итого:</b>	<b>165 103,23</b>	<b>145 463,20</b>
<b>Выпадающие объемы</b>		<b>-19 640,0</b>

\*По ряду объектов завершается стадия разработки и утверждения проектной документации (далее – ПД) в конце 2016 года, также как и детализации мероприятий по безопасности. При принятии решения включать в ИП затраты на сооружение объектов только после утверждения ПД приведет к тому, что к моменту формирования тарифных соглашений по таким объектам в ИП будет отражена нулевая потребность и соответственно в тариф расходы включены не будут, что заблокирует реализацию данных проектов более чем на год.