



**АКМЭ**  
ИНЖИНИРИНГ



А Т О М Н Ы Е К О М П Л Е К С Ы М А Л О Й Э Н Е Р Г Е Т И К И

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ»**

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ  
ПРИ СООРУЖЕНИИ ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННОГО ЭНЕРГОБЛОКА  
С РЕАКТОРНОЙ УСТАНОВКОЙ НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ  
СО СВИНЦОВО-ВИСМУТОВЫМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕМ  
В УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Книга 7**

**2014**

---



**АКМЭ**  
ИНЖИНИРИНГ

А Т О М Н Ы Е   К О М П Л Е К С Ы   М А Л О Й   Э Н Е Р Г Е Т И К И

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ»**

**УТВЕРЖДАЮ**

Генеральный директор

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

В.В. Петроченко

« 07 » июля 2014г.

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ  
СООРУЖЕНИИ ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННОГО ЭНЕРГОБЛОКА С  
РЕАКТОРНОЙ УСТАНОВКОЙ НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ СО  
СВИНЦОВО-ВИСМУТОВЫМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕМ  
В УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Книга 7**

**2014**

Продолжение на следующей странице

Продолжение титульного листа

**Оценка воздействия на окружающую среду  
при сооружении опытно-промышленного  
энергблока с реакторной установкой на  
быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым  
теплоносителем в Ульяновской области  
Книга 7**

Первый заместитель генерального  
директора по развитию



А.В. Кондауров

Первый заместитель генерального  
директора по производству



О.Г. Комлев

Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству



С.А. Григорьев

И.о. заместителя генерального директора-  
директора строящейся атомной электростанции,  
заместитель директора по капитальному строительству  
-начальник управления капитального строительства  
дирекции строящейся атомной электростанции



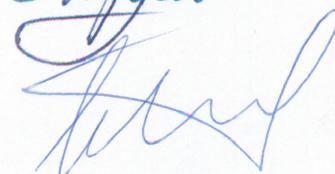
В.Б. Малиновский

Технический директор



В.Ф. Баюклин

Заместитель директора по общим  
вопросам



Р.Р. Идрисов

Начальник правового управления



И.В. Щетинин

Начальник управления проектной  
документации и организации  
сооружения объектов



С.В. Андреев

Начальник отдела радиационной  
безопасности, химических технологий  
и обращения с радиоактивными отходами



С.В. Семеновых

Начальник управления инженерной  
поддержки



Ю.Н. Бондаренко

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

## **Общее содержание**

### **Книга 1**

- 1 Общие сведения
- 2 Краткая характеристика ОПЭБ с РУ СВБР-100 и площадки строительства

### **Книга 2**

- 3 Оценка современного состояния окружающей среды в районе строительства ОПЭБ с РУ СВБР-100. Часть 1.

### **Книга 3**

- 3 Оценка современного состояния окружающей среды в районе строительства ОПЭБ с РУ СВБР-100. Часть 2.

### **Книга 4**

- 4 Структура землепользования территории
- 5 Социально-экономическая и санитарно-эпидемиологическая характеристика

### **Книга 5**

- 6 Оценка воздействия ОПЭБ с РУ СВБР-100 на окружающую среду
- 7 Экологический мониторинг
- 8 Вывод из эксплуатации ОПЭБ с РУ СВБР-100

### **Книга 6**

- 9 Природоохранные мероприятия
- 10 Эколого-экономическая оценка проектных решений
- 11 Альтернативные концепции реализации проекта ОПЭБ с РУ СВБР-100
- 12 Материалы общественных обсуждений
- 13 Резюме нетехнического характера
- 14 Выводы по результатам общественных обсуждений относительно экологических аспектов при сооружении ОПЭБ с РУ СВБР-100

### **Книга 7**

#### **Приложения**

### **Книга 8**

Материалы общественных обсуждений ОВОС при сооружении.

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

## Содержание книги 7

### Приложения

Приложение 1. Техническое задание на выполнение работы по теме: «Проведение оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области», утвержденное генеральным директором ОАО «АКМЭ-инжиниринг» Петроченко В.В. 28.04.2014.....	8
Приложение 2. Постановление Администрации города Димитровград Ульяновской области от 18.04.2014 №1125 «О создании рабочей группы по подготовке и проведению общественных слушаний по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области».....	19
Приложение 3. Постановление Администрации города Димитровград Ульяновской области от 23.04.2014 №1188 «О назначении общественных обсуждений (общественных слушаний) по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области».....	23
Приложение 4. Градостроительный план земельного участка.....	26
Приложение 5. Кадастровый паспорт земельного участка.....	33
Приложение 6. Декларация о намерениях инвестирования в строительство опытно-промышленного энергоблока электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (ОПЭБ с РУ СВБР-100), утвержденная 15.11.2010 генеральным директором Государственной корпорации «Росатом» и одобренная Правительством Ульяновской области (протокол заседания Правительства Ульяновской области от 15.12.2010 №45-ЗП). .....	36
Приложение 7. Протокол общественных слушаний по предварительному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), утвержденный 16.08.2011 главой Администрации города Димитровграда Глушко И.Н.....	61

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

- Приложение 8. Протокол подведения итогов общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, утвержденный 19.02.2013 главой Администрации города Димитровграда Ульяновской области Комаровым А.Н. ....77
- Приложение 9. Положительное заключение экспертной комиссии материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)», утвержденное приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 31.07.2013 №475. ....99
- Приложение 10. Положительное заключение от 20.11.2013 №1104-13/ГГЭ-8841/02 государственной экспертизы материалов инженерных изысканий «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Мелекесском районе Ульяновской области (г. Димитровград)». ....134
- Приложение 11. Санитарно-эпидемиологическое заключение №77 ГУ.01.000.Т.000004.03.14 от 28.03.2014 на проектную документацию Опытно-промышленный энергоблок с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области (ОПЭБ с РУ СВБР-100). Проект санитарно-защитной зоны. Том 1. Пояснительная записка. Том 2 – Приложения. Государственная санитарно-эпидемиологическая служба Российской Федерации. Главный государственный санитарный врач. Москва 2014. ....153
- Приложение 12. Санитарно-эпидемиологическое заключение № 77 ГУ.01.000.Т.000005.03.14 от 28.03.2014 на проектную документацию Опытно-промышленный энергоблок с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области (ОПЭБ с РУ СВБР-100). Проект зоны наблюдения. Том 1. Пояснительная записка. Том 2 – Приложения. Государственная санитарно-эпидемиологическая служба Российской Федерации. Главный государственный санитарный врач. Москва 2014. ....155
- Приложение 13. Заключение Управления по недропользованию по Ульяновской области от 30.07.2013 №04-17/994 об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком застройки. ....157

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

Приложение 14.	Письмом ФГБУ «Средневожрыбвод» от 20.11.2013 №04-02/3713 о согласовании материалов по оценке воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при размещении объектов хозяйственной деятельности по проекту «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области».....	160
Приложение 15.	Письмо от 27.11.2013 №4/6450 Средневожского территориального управления Росрыболовства о согласовании деятельности по проекту «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области».....	169
Приложение 16.	Письмо регионального управления №172 ФМБА России от 14.11.2013 №172а/1347 об отсутствии на территории сооружения ОПЭБ с РУ СВБР-100 скотомогильников.....	172
Приложение 17.	Письмо Росприроднадзора по Ульяновской области от 14.11.2013 №02-13/5294 об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального значения в границах земельного участка.....	174
Приложение 18.	Письмо Администрации города Димитровграда Ульяновской области от 15.11.2013 №01-25/7740 об отсутствии особо охраняемых природных территориях регионального и муниципального значения в границах земельного участка сооружения ОПЭБ с РУ СВБР-100.....	176
Приложение 19.	Письмо ОАО «ГНЦ НИИАР» от 15.11.2013 №100021/750 об отсутствии сведений о местообитании охотничьих видов животных и известных путей миграции млекопитающих на территории сооружения ОПЭБ с РУ СВБР-100.....	178
Приложение 20.	Письмо Администрация города Димитровграда от 10.04.2014 №46/5-3 «О статистической информации».....	180

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 1. Техническое задание на выполнение работы по теме: «Проведение оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области», утвержденное генеральным директором ОАО «АКМЭ-инжиниринг» Петроченко В.В. 28.04.2014.**



**АКМЭ**  
ИНЖИНИРИНГ

А Т О М Н Ы Е   К О М П Л Е К С Ы   М А Л О Й   Э Н Е Р Г Е Т И К И

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ»**

**УТВЕРЖДАЮ**

Генеральный директор  
ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

 В.В. Петроченко

«28» 04 2014г.



**Техническое задание**

на выполнение работы по теме:

«Проведение оценки воздействия на окружающую среду при сооружении  
опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой  
на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области»

г. Димитровград  
2014

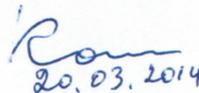
Список исполнителей

Первый заместитель генерального  
директора по развитию



А.В. Кондауров

Первый заместитель генерального  
директора по производству



О.Г. Комлев

Заместитель генерального директора -  
директор строящейся атомной  
электростанции



Ю.М. Кошелев

Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству



С.А. Григорьев

Технический директор



В.Ф. Баюклин

Директор по проектированию –  
главный инженер проекта



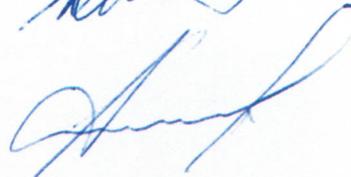
О.Б. Жарков

Начальник правового управления



И.В. Щетинин

Начальник управления проектной  
документации и организации  
сооружения объектов



С.В. Андреев

### Обозначения и сокращения

ОПЭБ с РУ СВБР-100	–	опытно-промышленный энергоблок с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области
АЭС	–	атомная электростанция
ЗН	–	зона наблюдения
МАГАТЭ	–	Международное агентство по атомной энергии
НРБ	–	нормы радиационной безопасности
ОАО «ГНЦ НИИАР»	–	Открытое акционерное общество «Государственный научный центр–Научно-исследовательский институт атомных реакторов»
ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»	–	Открытое акционерное общество «Восточно-Европейский головной научно-исследовательский и проектный институт энергетических технологий»
ОВОС	–	оценка воздействия на окружающую среду
ОЯТ	–	отработавшее ядерное топливо
РУ	–	реакторная установка
СанПиН	–	санитарные нормы и правила
СЗЗ	–	санитарно-защитная зона
СМИ	–	средства массовой информации
ТВЭЛ	–	тепловыделяющий элемент
ТВС	–	тепловыделяющая сборка
ТЗ	–	техническое задание
ЯЭУ	–	ядерная энергетическая установка

Техническое задание  
на выполнение работы по теме:  
«Проведение оценки воздействия на окружающую среду при сооружении  
опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой  
на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области»

№№	Наименование	Содержание
1	Наименование проекта	Сооружение опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области
2	Заказчик	ОАО «АКМЭ-инжиниринг» Место нахождения: 115035, Россия, г. Москва, улица Пятницкая, дом 13, строение 1, ОГРН 1097746791746, ИНН 7706729140, КПП 770501001
3	Исполнитель	ОАО «Головной институт ВНИПИЭТ» Место нахождения: 197183, Санкт-Петербург, улица Савушкина, дом 82, ОГРН 1089847342001, ИНН 7814417371, КПП 783450001
4	Цель работы	Целью проведения оценки воздействия на окружающую среду при сооружении ОПЭБ с РУ СВБР-100 является предотвращение или смягчение воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, в том числе: - определение возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду при реализации проекта ОПЭБ с РУ СВБР-100 на стадии сооружения; - оценка экологических последствий реализации; - разработка мер по уменьшению и предотвращению неблагоприятных воздействий на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических, экологических и иных последствий; - учет мнения общественных организаций и общественного мнения
5	Задачи работы	- анализ состояния территории, на которую может оказать влияние сооружение ОПЭБ с РУ СВБР-100 (современное состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки); - выявление возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду на стадии сооружения; - оценка воздействий на окружающую среду на стадии сооружения: вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий; определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих неблагоприятные воздействия на окружающую среду; - рассмотрение альтернативных вариантов достижения цели намечаемой деятельности, а также «нулевого варианта» (отказ деятельности), сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив;

№№	Наименование	Содержание
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- подготовка предварительного варианта материалов по ОВОС на стадии сооружения, включая краткое изложение для неспециалистов;</li> <li>- учет общественного мнения;</li> <li>- подготовка окончательного варианта материалов по ОВОС</li> </ul>
6	Основание для разработки	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральная целевая программа «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010 - 2015 годов и на перспективу до 2020 года», утв. постановлением Правительства РФ от 03.02.2010 №50 (в редакциях постановлений Правительства РФ от 01.10.2011 №810, 26.09.2012 №979, 19.11.2012 №1183, 31.08.2013 №762);</li> <li>- Декларация о намерениях инвестирования в строительство опытно-промышленного энергоблока электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (ОПЭБ с РУ СВБР-100), утв. Государственной корпорации «Росатом» 15.11.2010г. и одобренная Правительством Ульяновской области (протокол заседания Правительства Ульяновской области от 15.12.2010 №45-ЗП);</li> <li>- Проектная документация. «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области»</li> </ul>
7	Предполагаемые сроки проведения работы	<p>Начало: I квартал 2014 Окончание: IV квартал 2014</p>
8	Краткая информация об объекте	<p>ОПЭБ с РУ СВБР-100 планируется сооружать на земельном участке с кадастровым номером 73:08:020501:630, площадью 149998 кв.м, расположенном по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, примыкающий с юго-восточной стороны к территории промышленной площадки ОАО «ГНЦ НИИАР», расположенной по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д.9.</p> <p>Земельный участок находится в собственности РФ и предоставлен в аренду ОАО «АКМЭ-инжиниринг».</p> <p>Категория земельного участка: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.</p> <p>Вид разрешенного использования земельного участка: для атомных станций, тепловых станций, ядерных установок, объектов электросетевого хозяйства и обслуживающих их объектов и сооружений.</p> <p>Реакторная установка СВБР-100 разработана с использованием конструкционных материалов, параметров по теплоносителю, конструктивных и схемных решений, освоенных и проверенных практикой работы транспортных ЯЭУ с теплоносителем свинец-висмут, а также АЭС с реакторами БН и ВВЭР.</p> <p>Технический проект РУ СВБР-100 разработан в соответствии с принципом обеспечения высокого качества, основанного на применении отечественных норм в области обеспечения</p>

№№	Наименование	Содержание																										
		<p>качества, международных стандартов и рекомендаций МАГАТЭ.</p> <p>Тепловая схема ОПЭБ с РУ СВБР-100 – двухконтурная.</p> <p>Первый контур – радиоактивный. Важной отличительной особенностью РУ является интегральная компоновка в моноблоке реакторном. Все оборудование первого контура (блок выемной с активной зоной, модули испарителя, главные циркуляционные насосы) размещено в едином корпусе с полным отсутствием трубопроводов и арматуры в циркуляционном тракте свинцово-висмутового теплоносителя первого контура.</p> <p>Второй контур содержит рабочую среду вода-пар, активность которой не превышает допустимых норм для обслуживающего персонала группы В, в соответствии с требованиями НРБ-99/2009.</p> <p>Отработавшее ядерное топливо (ОЯТ) после технологической выдержки подлежит отправке для последующей промышленной переработки либо хранения на соответствующих отраслевых предприятиях Госкорпорации «Росатом».</p> <p>Основные целевые технико-экономические показатели ОПЭБ с РУ СВБР-100:</p> <table border="1" data-bbox="719 1041 1493 1793"> <thead> <tr> <th>Характеристика</th> <th>Значение</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Тепловая мощность</td> <td>280 МВт</td> </tr> <tr> <td>Мощность электрическая (брутто)</td> <td>100 МВт</td> </tr> <tr> <td>Максимальный отпуск тепла</td> <td>100Гкал/ч</td> </tr> <tr> <td>Интервал времени между перегрузками</td> <td>не менее 7 лет</td> </tr> <tr> <td>Срок службы</td> <td>50 лет</td> </tr> <tr> <td>Теплоноситель первого контура</td> <td>свинец-висмут</td> </tr> <tr> <td>Теплоноситель второго контура</td> <td>вода-пар</td> </tr> <tr> <td>Температура теплоносителя: - на входе в реактор - на выходе из ректора</td> <td>335°С 477°С</td> </tr> <tr> <td>Температура питательной воды</td> <td>240°С</td> </tr> <tr> <td>Тип топлива</td> <td>Диоксид урана</td> </tr> <tr> <td>Число ТВС / ТВЭЛ в активной зоне</td> <td>61 / 12 078</td> </tr> <tr> <td>Среднее обогащение топлива по <math>^{235}\text{U}</math></td> <td>16,7%</td> </tr> </tbody> </table>	Характеристика	Значение	Тепловая мощность	280 МВт	Мощность электрическая (брутто)	100 МВт	Максимальный отпуск тепла	100Гкал/ч	Интервал времени между перегрузками	не менее 7 лет	Срок службы	50 лет	Теплоноситель первого контура	свинец-висмут	Теплоноситель второго контура	вода-пар	Температура теплоносителя: - на входе в реактор - на выходе из ректора	335°С 477°С	Температура питательной воды	240°С	Тип топлива	Диоксид урана	Число ТВС / ТВЭЛ в активной зоне	61 / 12 078	Среднее обогащение топлива по $^{235}\text{U}$	16,7%
Характеристика	Значение																											
Тепловая мощность	280 МВт																											
Мощность электрическая (брутто)	100 МВт																											
Максимальный отпуск тепла	100Гкал/ч																											
Интервал времени между перегрузками	не менее 7 лет																											
Срок службы	50 лет																											
Теплоноситель первого контура	свинец-висмут																											
Теплоноситель второго контура	вода-пар																											
Температура теплоносителя: - на входе в реактор - на выходе из ректора	335°С 477°С																											
Температура питательной воды	240°С																											
Тип топлива	Диоксид урана																											
Число ТВС / ТВЭЛ в активной зоне	61 / 12 078																											
Среднее обогащение топлива по $^{235}\text{U}$	16,7%																											
9	Исходные данные для проведения работы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Материалы (результаты) инженерно-экологических изысканий, выполненных на стадии размещения и проектирования ОПЭБ с РУ СВБР-100;</li> <li>- Материалы ОВОС и МОЛ, в том числе результаты общественных обсуждений и государственной экологической экспертизы, на стадии размещения ОПЭБ с РУ СВБР-100;</li> <li>- Проектная документация сооружения опытно-</li> </ul>																										

№№	Наименование	Содержание
		промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области.
10	Требования к составу и содержанию работ	<p>Проведение ОВОС должно осуществляться в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральный закон РФ от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» (ред. от 02.07.2013);</li> <li>- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ;</li> <li>- Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ;</li> <li>- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ;</li> <li>- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ;</li> <li>- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ;</li> <li>- Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 №174-ФЗ;</li> <li>- Закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 №2395-1;</li> <li>- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 №52-ФЗ;</li> <li>- Закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 №89-ФЗ;</li> <li>- Федеральный закон «Об обращении с радиоактивными отходами и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 11.07.2011 №190-ФЗ;</li> <li>- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 №52-ФЗ;</li> <li>- Федеральный закон РФ «О радиационной безопасности населения» от 09.01.1996 №3-ФЗ;</li> <li>- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 №96-ФЗ;</li> <li>- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 №116-ФЗ;</li> <li>- Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>- НП-031-01 «Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций»;</li> <li>- НРБ-99/2009 «Нормы радиационной безопасности» (СанПиН 2.6.1.2523-09);</li> <li>- СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ 99/2010)»;</li> <li>- Постановление Правительства РФ «О критериях отнесения твердых, жидких и газообразных отходов к радиоактивным отходам, критериях отнесения радиоактивных отходов к особым радиоактивным отходам и к удаляемым радиоактивным отходам и критериях классификации удаляемых радиоактивных отходов» от 19.10.2012 №1069;</li> <li>- Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утв. приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 №372.</li> </ul>

№.№	Наименование	Содержание
11	Состав и содержание материалов ОВОС	<p>В материалах ОВОС должны быть представлены сведения в соответствии с Типовым содержанием материалов по оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в инвестиционном проектировании и Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденных приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 №372, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обоснование хозяйственной необходимости реализации проекта, описание альтернативных вариантов достижения цели, включая «нулевой вариант» (отказ от деятельности);</li> <li>- характеристика существующего состояния окружающей среды в районе сооружения ОПЭБ с РУ СВБР-100, включая радиологическое состояние и загрязнение компонентов окружающей среды химически вредными веществами;</li> <li>- наличие особо охраняемых природных территорий;</li> <li>- социально-экономическая характеристика территории и социально-экономические последствия намечаемой деятельности;</li> <li>- характеристика ОПЭБ с РУ СВБР-100 и оценка возможных видов воздействия на окружающую среду и население;</li> <li>- планируемые природоохранные мероприятия с оценкой их эффективности и обоснования их соответствия лучшим существующим технологиям;</li> <li>- выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду;</li> <li>- оценка радиационных и химических факторов воздействия ОПЭБ с РУ СВБР-100 на население и окружающую среду;</li> <li>- оценка теплового воздействия ОПЭБ с РУ СВБР-100 на микроклимат прилегающей территории;</li> <li>- оценка допустимости безвозвратного водопотребления, выявление дефицита или резерва водных ресурсов, характеристика загрязнения атмосферы и сточных вод;</li> <li>- порядок обращения с отходами производства и потребления, в том числе с отходами, образующимися в период строительства;</li> <li>- краткое содержание программ экологического мониторинга на стадии сооружения, в том числе по созданию и функционированию автоматизированных систем радиационного контроля загрязнения в СЗЗ и ЗН, а также экологического мониторинга в аварийных ситуациях;</li> <li>- предварительный вариант ОВОС, включая краткое изложение для неспециалистов;</li> <li>- резюме нетехнического характера, содержащее важнейшие результаты и выводы ОВОС;</li> <li>- материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> <li>- способ информирования общественности о месте, времени и форме проведения общественного обсуждения;</li> <li>- список участников общественного обсуждения с указанием их фамилий, имен, отчеств и названий организаций (если они представляли организации), а также адресов и телефонов этих</li> </ul> </li> </ul>

№№	Наименование	Содержание
		<p>организаций или самих участников обсуждения;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- вопросы, рассмотренные участниками обсуждений; тезисы выступлений, в случае их представления участниками обсуждения; протоколы проведения общественных слушаний;</li> <li>- все высказанные в процессе проведения общественных обсуждений замечания и предложения с указанием их авторов, в том числе по предмету возможных разногласий между общественностью, органами местного самоуправления и заказчиком;</li> <li>- выводы по результатам общественного обсуждения относительно экологических аспектов намечаемой деятельности;</li> <li>- сводка замечаний и предложений общественности, с указанием, какие из этих предложений и замечаний были учтены заказчиком, и в каком виде, какие - не учтены, основание для отказа;</li> <li>- списки рассылки соответствующей информации, направляемой общественности на всех этапах оценки воздействия на окружающую среду</li> </ul>
12	Основные методы проведения работы	<p>Основными методами по проведению ОВОС являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– информирование общественности о намерениях (в СМИ);</li> <li>– разработка плана общественных обсуждений;</li> <li>– предоставление населению и общественным организациям материалов по оценке воздействия на окружающую среду деятельности по сооружению и эксплуатации ОПЭБ, а также, при необходимости, других материалов;</li> <li>– подготовка и организация, совместно с органами местного самоуправления, общественных слушаний;</li> <li>– информирование населения и общественных организаций о месте и времени проведения общественных слушаний;</li> <li>– проведение, совместно с органами местного самоуправления, общественных слушаний;</li> <li>– сбор, обобщение и анализ замечаний и предложений, выявленных в ходе общественных слушаний;</li> <li>– взаимодействие с населением и общественными организациями по выявленным, в процессе общественных слушаний, замечаний и предложений;</li> <li>– составление отчета (протокола) о результатах общественных слушаний (направление в ее адрес отчета и протокола согласования);</li> <li>– оформление материалов общественных слушаний;</li> <li>– корректировка материалов ОВОС по результатам общественных слушаний.</li> </ul>

№№	Наименование	Содержание
13	План мероприятий по обеспечению участия общественности при проведении работы	<p>Основные мероприятия по обеспечению участия общественности при проведении работы включают:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- опубликование информационного сообщения о начале процедуры оценки воздействия на окружающую среду в СМИ федерального, областного и городского уровня;</li> <li>- организация доступа общественности и других участников ОВОС для ознакомления с проектом ТЗ на ОВОС;</li> <li>- обработка отзывов, предложений и замечаний к проекту ТЗ на разработку ОВОС;</li> <li>- утверждение ТЗ на ОВОС и организация доступа общественности и других участников ОВОС для ознакомления с ТЗ на ОВОС;</li> <li>- подготовка предварительного варианта материалов ОВОС и обращение в органы местного самоуправления с целью организации проведения общественных обсуждений (слушаний);</li> <li>- организация доступа общественности и других участников ОВОС для ознакомления с предварительным вариантом материалов ОВОС;</li> <li>- проведение общественных обсуждений (слушаний).</li> <li>- обработка отзывов, предложений и замечаний на предварительные материалы ОВОС;</li> <li>- подведение итогов проведения общественных обсуждений (слушаний);</li> <li>- организация доступа общественности и других участников ОВОС для ознакомления с итоговым документом общественных обсуждений (слушаний);</li> <li>- обработка отзывов, предложений и замечаний к итоговому документу общественных обсуждений (слушаний);</li> <li>- подготовка окончательного варианта итогового документа общественных обсуждений (слушаний) с учетом существенных замечаний;</li> <li>- утверждение итогового документа общественных обсуждений (слушаний) по предварительным материалам ОВОС органом местного самоуправления;</li> <li>- подготовка окончательного варианта материалов ОВОС с учетом существенных замечаний и предложений, отраженных в итоговом документе общественных обсуждений (слушаний);</li> <li>- организация доступа общественности и других участников ОВОС к окончательному варианту материалов ОВОС</li> </ul>
14	Требования к качеству работ	<p>Качество работ и оформление документации обеспечивается в соответствии с принятой у Исполнителя работ системы менеджмента качества, которая прошла международную сертификацию на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 и в соответствии с требованиями настоящего технического задания</p>

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 2. Постановление Администрации города Дмитровград Ульяновской области от 18.04.2014 №1125 «О создании рабочей группы по подготовке и проведению общественных слушаний по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области».**



ОАО, АКМЭ-инжиниринг

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ДИМИТРОВГРАДА  
Ульяновской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18 апреля 2014 года

№ 1125

Экз. № 4

**О создании рабочей группы по подготовке и проведению общественных слушаний по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области**

В соответствии с подпунктом 9 пункта 4 статьи 44 Устава муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области, рассмотрев заявление ОАО «АКМЭ-инжиниринг» и представленные к нему материалы, в целях организации и проведения общественных слушаний по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области **п о с т а н о в л я ю**:

1. Создать рабочую группу по подготовке и проведению общественных слушаний по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области (далее – рабочая группа).

2. Утвердить состав рабочей группы (приложение).

3. Установить, что первое заседание рабочей группы проводится не позднее 24.04.2014.

4. Рабочей группе в порядке, на условиях и в пределах полномочий, предусмотренных действующим законодательством, обеспечить подготовку общественных слушаний по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области.

5. Установить, что настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Первого заместителя Главы Администрации города Барышева А.В.

Глава Администрации города



С.И.Саржанов

058646

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению  
Администрации города  
от 18.08.2011 № 1125  
ГОРОДА



**СОСТАВ**

**рабочей группы по подготовке и проведению общественных слушаний по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области**

Руководитель рабочей группы:

Барышев А.В. - Первый заместитель Главы Администрации города

Секретарь рабочей группы:

Боцман И.А. - начальник отдела инвестиционных проектов Муниципального казенного учреждения «Дирекция инвестиционных и инновационных проектов» (по согласованию)

Члены рабочей группы:

Абрамкина О.Ю. - исполняющий обязанности председателя Комитета по градостроительной деятельности

Барышева С.Н. - начальник правового управления Администрации города

Дугин В.Г. - директор Муниципального казенного учреждения «Служба охраны окружающей среды» (по согласованию)

Звягина О.П. - юрисконсульт дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» (по согласованию)

Идрисов Р.Р. - заместитель директора по общим вопросам дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» (по согласованию)

Малиновский В.Б. - заместитель директора по капитальному строительству – начальник управления капитального строительства дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» (по согласованию)

Наумова И.Н. - начальник управления социально-экономического развития Администрации города

Петелин А.Л.

- главный инженер Открытого акционерного общества «Государственный научный центр – Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (по согласованию)

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 3. Постановление Администрации города Димитровград Ульяновской области от 23.04.2014 №1188 «О назначении общественных обсуждений (общественных слушаний) по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области».**



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ДИМИТРОВГРАДА  
Ульяновской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23 апреля 2014 года

№ 1188

Экз. № 7

**О назначении общественных обсуждений (общественных слушаний)  
по предварительному варианту материалов оценки воздействия на  
окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока  
с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым  
теплоносителем в Ульяновской области**

В соответствии с подпунктом 9 пункта 4 статьи 44 Устава муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области, в целях проведения общественных обсуждений (общественных слушаний) по предварительному варианту оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области постановляю:

1. Назначить проведение общественных обсуждений (общественных слушаний) по теме: «Обсуждение предварительного варианта материалов оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области» на 02 июня 2014 года, время проведения - 15.00.

2. Определить место проведения общественных обсуждений (общественных слушаний) - г. Димитровград, пр. Димитрова, дом 12, НКЦ им. Е.П. Славского.

3. Рабочей группе по подготовке и проведению общественных слушаний по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области, в порядке, на условиях и в пределах полномочий, предусмотренных действующим законодательством, обеспечить подготовку и проведение общественных обсуждений (общественных слушаний) по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области.

058693

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

24 АПР 2014

№

Книга 7, стр. 24

4. Установить, что настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Первого заместителя Главы Администрации города Барышева А.В.

Глава Администрации города



С.И.Саржанов

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 4. Градостроительный план земельного участка.**





ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА





**1. Чертёж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе выполненной** 2012г. ОАО «ГНЦ НИИАР»

(дата, наименование организации)

**Чертёж градостроительного плана земельного участка разработан**

МКУ «Управление архитектуры и градостроительства города Димитровграда»

(наименование организации)

**2. Информация о разрешенном использовании земельного участка, требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства**

Решение Городской Думы г.Димитровграда Ульяновской области от 27.07.2011года

№53/682 «Об утверждении правил землепользования и застройки города Димитровграда

Ульяновской области»

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил землепользования и застройки, информация обо всех предусмотренных градостроительным регламентом видах разрешенного использования земельного участка (за исключением случая предоставления земельного участка для государственных или муниципальных нужд)

**2.1.Информация о разрешённом использовании земельного участка**

**основные виды: П-5 (Зона земель промышленности)**

-для научных целей;

-производственные и административные здания, строения, сооружения;

**условно разрешённые виды:**

-для размещения атомных станций, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, хранилищ радиоактивных отходов;

**вспомогательные виды:**

-объекты обслуживания, связанные с целевым назначением зоны;

-объекты пожарной охраны;

-объекты транспортной и инженерной инфраструктуры;

-размещение федерального высокотехнологического центра ядерной медицины;

-промышленные предприятия I -V классов опасности;

-ядерные установки;

-для размещения тепловых станций и других электростанций, обслуживающих их сооружений и объектов;

-земли и объекты, которые используются или предназначены для обеспечения деятельности организаций и (или) эксплуатации объектов промышленности;

-жилые дома 1-12 этажей;

-объекты социального и культурного бытового обслуживания населения

**Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке.**

**Назначение объекта капитального строительства:**

№ 1

(согласно чертежу градостроительного плана)

(назначение объекта капитального строительства)

Предельные (минимальные и(или) максимальные) размеры земельных участков объектов капитального строительства, в том числе площадь:

Кадастровый номер участка согласно чертежу градостроительного плана	Длина	Ширина	Полоса отчуждения	Охранные зоны	Площадь (га)	Номер объекта кап. строительства согласно чертежу градостроительного плана	Размер (м)		Площадь (га)
							Макс.	Мин..	
73:08:020501:630					14,9998				

Предельное количество этажей      или предельная высота зданий, строений, сооружений      м.

Максимальный процент застройки в границах земельного участка     

**Иные показатели:**

Ограничения использования земельных участков капитального строительства, находящиеся в зоне П-5 и расположенных в границах зон с особыми условиями использования территории, устанавливаются в соответствии со ст. 73-75 утвержденных правил землепользования застройки города Димитровграда

**3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия:**

**3.1. Объекты капитального строительства:**

(согласно чертежу градостроительного плана)

(назначение объекта капитального строительства)

кадастровый или инвентаризационный номер     

технический паспорт объекта подготовлен     

(дата)

(наименование организации (органа) государственного технического учёта и (или) технической инвентаризации объектов капитального строительства)

**3.2. Объекты, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации**

не имеется

регистрационный номер в реестре     

~~возможности или невозможности~~

**4. Информация о      разделении земельного участка**

(не нужно зачеркнуть)

статья 41 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ

(наименование и реквизиты документа, определяющего возможность или невозможность разделения)

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

## Приложение 5. Кадастровый паспорт земельного участка

**Филиал ФГБУ "ФКП Росреестра" по Ульяновской области**

(наименование органа кадастрового учета)

**КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА** (выписка из государственного кадастра недвижимости)

**В.1**

12.06.2013 № 73-02/2013-115136

1	Кадастровый номер 73:08:020501:630			2	Лист № 1	3	Всего листов: 2	
<b>Общие сведения</b>								
4	Предыдущие номера: 73:08:020501:331			6	Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: 16.02.2013			
5	—							
7	Местоположение: Примыкающий с юго-восточной стороны к территории промышленной площадки открытого акционерного общества "ГНЦ НИИАР", расположенной по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, дом 9							
8	Категория земель:							
8.1	Земли сельскохозяйственного назначения	Земли населенных пунктов	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Земли особо охраняемых территорий и объектов	Земли лесного фонда	Земли водного фонда	Земли запаса	Категория не установлена
8.2	—	—	весь	—	—	—	—	—
9	Разрешенное использование: Для атомных станций, тепловых станций, ядерных установок, объектов электросетевого хозяйства и обслуживающих их объектов и сооружений							
10	Фактическое использование/характеристика деятельности: —							
11	Площадь: 149998+/-2033 кв. м	12	Кадастровая стоимость (руб.): 2479466.94	13	Удельный показатель кадастровой стоимости (руб./м²): 16.53	14	Система координат: МСК-73	
<b>Сведения о правах:</b>								
15	Правообладатель		Вид права		Особые отметки			
	Российская Федерация		Собственность		—			
16	Особые отметки: —							
17	—							
18	Дополнительные сведения для регистрации прав на образованные земельные участки	18.1	Номера образованных участков: 73:08:020501:630, 73:08:020501:631					
		18.2	Номер участка, преобразованного в результате выдела: —					
		18.3	Номера участков, подлежащих снятию с кадастрового учета: 73:08:020501:331					

Инженер  
(наименование должности)



М.П. (подпись)

Г. Ф. Сабирзянова  
(инициалы, фамилия)

13.06.2013

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)

В.2

12.06.2013 № 73-02/2013-115136

1	Кадастровый номер 73:08:020501:630	2	Лист № 2	3	Всего листов: 2
<p>План (чертеж, схема) земельного участка</p> <p>MapXtreme 2008 © SDK Developer License. © 2008 Pitney Bowes MapInfo Corporation.</p> 					
5	Масштаб 1:5000	Условные знаки: —			

Инженер  
(наименование должности)



М.П. (подпись)

13.06.2013

Г. Ф. Сабирзянова  
(инициалы, фамилия)

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 6. Декларация о намерениях инвестирования в строительство опытно-промышленного энергоблока электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (ОПЭБ с РУ СВБР-100), утвержденная 15.11.2010 генеральным директором Государственной корпорации «Росатом» и одобренная Правительством Ульяновской области (протокол заседания Правительства Ульяновской области от 15.12.2010 №45-ЗП).**

«УТВЕРЖДАЮ»

Председатель Совета директоров  
ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

О.В. Дерипаска

«11»

ноября

2010 г.



«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор  
государственной корпорации по  
атомной энергии «Росатом»

С.В. Кириенко

«15»

ноября

2010 г.



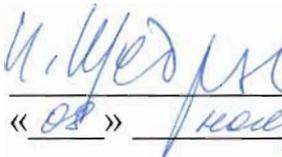
**ДЕКЛАРАЦИЯ О НАМЕРЕНИЯХ  
ИНВЕСТИРОВАНИЯ В СТРОИТЕЛЬСТВО  
опытно-промышленного энергоблока электрической  
мощностью 100 МВт с реакторной установкой на  
быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым  
теплоносителем (ОПЭБ с РУ СВБР – 100)**

2010 г.

ДЕКЛАРАЦИЯ О НАМЕРЕНИЯХ ИНВЕСТИРОВАНИЯ В СТРОИТЕЛЬСТВО  
опытно-промышленного энергоблока электрической мощностью 100 МВт

«СОГЛАСОВАНО»

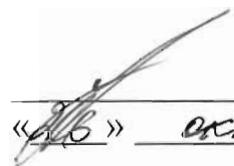
Заместитель генерального директора  
Госкорпорации «Росатом»

 П.Г. Щедровицкий  
« 08 » ноября 2010 г.

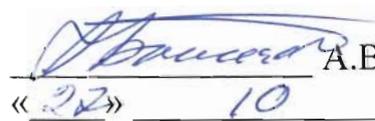
Заместитель Генерального  
директора ОАО «ЕвроСибЭнерго»

 В.В. Петроченко  
« 08 » ноября 2010 г.

Генеральный директор  
ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

 А.В. Кудрявцева  
« 06 » октября 2010 г.

Директор  
ОАО «ГНЦ НИИАР»

 А.В. Бычков  
« 22 » 10 2010 г.

## Содержание

1. Цель и основные задачи инвестирования.....	4
2. Основание для инвестиционного проекта, основополагающие документы и законодательная основа.....	5
3. Заказчик проекта.....	5
4. Местоположение намечаемого к строительству энергоблока.....	5
5. Наименование предприятия, его технические и технологические данные.....	6
6. Потребность в земельных ресурсах.....	7
7. Намечаемые сроки и стоимость строительства объекта.....	7
8. Потребность предприятия в рабочей силе.....	8
9. Потребность предприятия в сырье и материалах.....	8
10. Потребность предприятия в водных ресурсах.....	8
11. Потребность предприятия в топливно-энергетических ресурсах.....	9
12. Транспортное обеспечение.....	9
13. Обеспечение работников и их семей объектами жилищно-коммунального и социально-бытового назначения.....	10
14. Водоотведение стоков, методы их очистки и использования.....	10
15. Отходы производства и их утилизация.....	11
16. Промышленная, радиационная и экологическая безопасность предприятия (возможное влияние предприятия на окружающую среду и персонал, условия жизни населения и граничные условия природопользования).....	12
17. Использование готовой продукции.....	18
18. Финансовая и экономическая оценка эффективности инвестиций.....	18
19. Вывод ОПЭБ из эксплуатации.....	19
20. Приложение А. Карта-схема размещения площадок ОПЭБ с РУ СВБР – 100.....	20
21. Приложение Б. Прогноз доходов и расходов по проекту.....	21

## 1. Цель и основные задачи инвестирования

### 1.1. Цель инвестирования

Развитие производства электрической и тепловой энергии на атомных комплексах малой и средней мощности за счет разработки проекта, сооружения и эксплуатации опытно-промышленного энергоблока (ОПЭБ) электрической мощностью ~100 МВт с реакторной установкой (РУ) на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (РУ СВБР-100).

### 1.2. Основные задачи инвестирования:

- создание, развитие и коммерциализация базовой технологии реакторных установок гражданского назначения со свинцово-висмутовым теплоносителем мощностью ~100 МВт (РУ СВБР-100);
- строительство ОПЭБ с РУ СВБР-100 на площадке, согласованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;
- опытная эксплуатация ОПЭБ с РУ СВБР-100 для комплексного подтверждения проектных характеристик (надежность, безопасность, ресурсные характеристики, экономические параметры) при работе в реальных режимах эксплуатации исходя из требований рынка;
- коммерческая эксплуатация ОПЭБ, обеспечение бесперебойных поставок электрической и тепловой энергии на энергетические рынки региона:
  - обеспечение устойчивого покрытия роста спроса на электроэнергию по прогнозам топливно-энергетического баланса Приволжского федерального округа на долгосрочный период;
  - обеспечение тепловой энергией города Димитровграда Ульяновской области, дефицит которой прогнозируется к моменту ввода в эксплуатацию ОПЭБ с РУ СВБР-100<sup>1</sup>;
- привлечение в проект по сооружению и эксплуатации ОПЭБ с РУ СВБР-100 промышленного, научно-технического и кадрового потенциала Ульяновской области;
- устойчивое социальное и промышленное развитие региона.

<sup>1</sup> Вопрос о выборе типа турбинной установки будет решаться в процессе разработки проектной документации

## **2. Основание для инвестиционного проекта, основополагающие документы и законодательная основа**

### **2.1.Основополагающие документы:**

- «Энергетическая стратегия России на период до 2020 года», утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2003г. № 1234-р;
- Федеральная целевая программа «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010 – 2015 годов и перспективу до 2020 года», утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 3 февраля 2010 г. № 50;
- Стратегия социально-экономического развития Ульяновской области на период до 2020 года, утвержденная распоряжением Правительства Ульяновской области №522-пр от 07.10.2008г.

### **2.2.Законодательная основа**

Действующие законы и нормативные акты Российской Федерации, субъектов Российской Федерации в области использования атомной энергии, радиационной безопасности населения, защиты окружающей среды, экологической экспертизы и регулирования инвестиционно-строительной деятельности.

## **3. Заказчик проекта**

Заказчиком проекта является Открытое акционерное общество «АКМЭ-инжиниринг»

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

Адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26

ИНН 7706729140, КПП 770601001

ОКВЭД 28.30.2, ОКПО 64468692

р/с 40702810292000001850

в ГПБ (ОАО)

к/с 30101810200000000823

БИК 044525823

Генеральный директор – А.В. Кудрявцева

## **4. Местоположение намечаемого к строительству энергоблока**

Местоположение объекта и границы проведения работ:  
Ульяновская обл., район г. Димитровград – 10.

Рассматриваются два варианта расположения площадок для возможного размещения ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Обе площадки располагаются в Мелекесском районе Ульяновской

области на территории ОАО «ГНЦ НИИАР» (Приложение А) и примыкают к его периметру с юго-восточной и северо-западной стороны.

Для размещения опытно-промышленного энергоблока электрической мощностью ~100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем требуется площадь 300x400 м (ориентировочно).

Окончательный выбор площадки под размещение и сооружение ОПЭБ с РУ СВБР-100 будет произведен по результатам инженерных изысканий.

## **5. Наименование предприятия, его технические и технологические данные**

Наименование предприятия: Филиал ОАО «АКМЭ-инжиниринг» «Мелекесский Энергетический Комплекс».

В соответствии с Федеральной целевой программой «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010 – 2015 годов и перспективу до 2020 года» предусматривается сооружение одного опытно-промышленного энергоблока электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем.

Основные расчетные показатели энергоблока, уточняемые при разработке материалов технико-экономического обоснования (ОБИН) и проектной документации:

Количество блоков, шт.	1
Мощность энергоблока, МВт:	
- тепловая	280
- электрическая (на клеммах генератора)	~ 100
Планируемый срок службы энергоблока, лет	60
Средний за срок службы энергоблока коэффициент готовности к работе на установленной номинальной мощности, %	90
Годовой коэффициент использования установленной мощности, усредненный за весь срок службы, %	90

Годовой отпуск с ОПЭБ СВБР - 100:

- электроэнергии (с шин ОПЭБ), млн. кВт. час	759/673 <sup>2</sup>
- тепла, тыс. Гкал	0/276 <sup>3</sup>

## 6. Потребность в земельных ресурсах

По предварительным оценкам площадь отвода земли составляет до 15 га, площадь территории промплощадки около 70 га, что подлежит уточнению в установленном порядке на этапе разработки материалов ОБИН и проектной документации.

С учетом продолжительности сооружения, срока эксплуатации и снятия с эксплуатации энергоблока ориентировочный срок использования промплощадки составляет 80 лет.

## 7. Намечаемые сроки и стоимость строительства объекта

### 7.1. Предполагаемые сроки строительства объекта

Общий расчетный срок проведения обоснований, разработки и реализации инвестиционного проекта строительства опытно-промышленного энергоблока электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем – 2010 – 2018 годы.

Основные этапы и сроки реализации инвестиционного проекта:

Задание на разработку, разработка, экспертиза и утверждение материалов для получения лицензии на размещение, в т.ч. ОБИН, включая ОВОС, ПООБ гл. 1 и 2	2010 – 2012 гг.
Получение лицензии на размещение	2012 г.
Разработка проектной документации, экспертиза и утверждение материалов для получения лицензии на сооружение, в т.ч. ПООБ, ВАБ 1-го уровня, проектная документация	2010 – 2013 гг.
Получение лицензии на сооружение	2014 г.
Подготовительный период на площадке сооружения	2013 – 2014 гг.
Основной период строительства ОПЭБ РУ СВБР – 100, подготовка и утверждение Отчета по обоснованию безопасности энергоблока	2014 – 2017 гг.
Получение лицензии на эксплуатацию	конец 2017 г.

<sup>2</sup> В режиме работы конденсационном/теплофикационном

<sup>3</sup> В режиме работы конденсационном/теплофикационном

Ввод в эксплуатацию энергоблока

конец 2017 г. –  
начало 2018 г.

## 7.2. Ориентировочная стоимость строительства объекта

Стоимость строительства энергоблока, включая разработку предпроектной и проектной документации, оценивается в 12 млрд. рублей в ценах соответствующих лет и уточняется на этапах разработки материалов ОБИН, проектной и рабочей документации.

## 8. Потребность предприятия в рабочей силе

Для сооружения энергоблока необходима численность строительно-монтажного персонала до 1300 человек в пиковый период строительства (2015 – 2016 гг.). Для выполнения строительно-монтажных работ намечается подготовка и использование местных и привлекаемых из других регионов Российской Федерации кадров подрядных организаций, обладающих соответствующим опытом работ по строительству подобных объектов.

Численность промышленно-производственного персонала ОПЭБ с РУ СВБР-100 – 75 человек с учетом передачи части вспомогательных функций подрядным организациям.

Для комплектации промышленно-производственного персонала предусматривается привлечение квалифицированных специалистов ОАО «ГНЦ НИИАР», а также подготовка специалистов, в основном, на базе системы среднего и высшего профессионального образования.

## 9. Потребность предприятия в сырье и материалах

Предполагается использовать местные и привозные материалы, в основном, с существующих производственных мощностей, удовлетворяющие соответствующим требованиям по качеству и цене.

Основное оборудование реакторной установки будет изготавливаться и поставляться российскими предприятиями. Основное и вспомогательное оборудование энергоблока – российскими и зарубежными производителями на основании конкурсных процедур.

Количественная оценка и основные требования по качеству оборудования, комплектующих изделий, материалов и сырья будут выполнены в ОБИН и проектной документации.

## 10. Потребность предприятия в водных ресурсах

### 10.1. Техническое водоснабжение

При разработке проектной документации будет рассмотрена обратная система технического водоснабжения конденсаторов турбин с применением охладительных градирен. В качестве источника подпитки для компенсации

потерь воды будет рассмотрено использование пресной воды из реки Большой Черемшан с использованием существующей инфраструктуры ОАО «ГНЦ НИИАР».

Предварительная оценка расхода воды на техническое водоснабжение энергоблока составляет ориентировочно до 10 тысяч м<sup>3</sup> в сутки, окончательное значение расхода будет определено в ходе проектирования.

#### 10.2. Хозяйственно-питьевое водоснабжение

Для рассматриваемых вариантов размещения промплощадки хозяйственно-питьевое водоснабжение предусматривается выполнить от имеющихся источников пресной воды с использованием существующей инфраструктуры ОАО «ГНЦ НИИАР» в соответствии с действующими санитарными нормами и правилами.

Расход воды на хозяйственно-питьевое водоснабжение энергоблока будет определен в ходе проектирования.

#### 10.3. Противопожарное водоснабжение

Для рассматриваемых площадок предусматриваются противопожарные мероприятия в соответствии с действующими требованиями к противопожарной безопасности с использованием существующей инфраструктуры ОАО «ГНЦ НИИАР».

#### 10.4. Производственное водоснабжение

Для подачи воды предполагается использование существующих мощностей ОАО «ГНЦ НИИАР» с возможной модернизацией насосной станции.

Расход воды на производственное водоснабжение энергоблока будет определен в ходе проектирования.

### 11. Потребность предприятия в топливно-энергетических ресурсах

При строительстве энергоблока предусматривается получать электрическую и тепловую энергию от существующих либо реконструируемых мощностей ОАО «ГНЦ НИИАР».

Потребности в энергоресурсах при эксплуатации будут обеспечиваться за счет использования на собственные нужды не более 5% вырабатываемой энергоблоком электроэнергии и тепла.

### 12. Транспортное обеспечение

Предполагается использование существующей транспортной инфраструктуры ОАО «ГНЦ НИИАР»: подъездной железнодорожный путь примыкает к территории ОАО «ГНЦ НИИАР», также существует подъездная автодорога.

Доставку персонала планируется осуществлять автомобильным транспортом по действующим маршрутам существующих и планируемых к строительству автодорог.

Транспортировка и доставка ресурсов предусматривается по существующим и создаваемым транспортным схемам.

На этапе разработки проектной документации уточняется достаточность существующих транспортных коммуникаций согласно действующим нормативным требованиям.

### **13. Обеспечение работников и их семей объектами жилищно-коммунального и социально-бытового назначения**

На этапе сооружения энергоблока потребность в жилищно-коммунальных объектах для строительного-монтажного персонала будет покрыта за счет возведения временного жилого городка строителей.

На этапе эксплуатации энергоблока предполагается привлечение персонала, проживающего в г. Димитровград.

### **14. Водоотведение стоков, методы их очистки и использования**

Для отведения сточных вод будут предусмотрены внутримплощадочные системы канализации. Сточные воды, образующиеся в процессе эксплуатации энергоблока, предполагается отводить на существующие, либо реконструируемые очистные сооружения ОАО «ГНЦ НИИАР». Методы очистки будут применяться в соответствии с качественной характеристикой сточных вод.

Предусматриваются отведение и обработка следующих видов стоков:

- бытовые стоки зоны свободного доступа;
- промышленно-ливневые стоки;
- стоки, содержащие нефтепродукты;
- сточные воды от водоподготовки;
- продувочные воды градирен;
- производственные стоки зоны контролируемого доступа.

Очищенные в соответствии с нормативными показателями сточные воды после очистных сооружений предполагается использовать в системе технического водоснабжения энергоблока.

Будут полностью исключены сбросы за пределы промплощадки жидких радиоактивных сред, концентрация которых превышает нормы радиационной безопасности. Поступление радиоактивных веществ в окружающую среду с дебалансными нерадиоактивными сбросными водами

при работе энергоблока в номинальном режиме ограничено путем использования их в цикле станции.

## 15. Отходы производства и их утилизация

Основные отходы производства – жидкие, твердые и газообразные нерадиоактивные и радиоактивные отходы.

Проектная документация в части обращения с радиоактивными отходами (РАО) будет включать сведения о проектных решениях по всему комплексу систем оборудования и установок по их обращению, включающим системы переработки, сбора, транспортировки и хранения жидких (ЖРО) и твердых (ТРО) радиоактивных отходов, а также системы очистки и удаления газообразных радиоактивных отходов (ГРО).

Примененные технологии будут обеспечивать получение конечного продукта, отвечающего требованиям действующих нормативно-технических документов для временного хранения и окончательного захоронения РАО.

Временное хранение ЖРО и ТРО будет осуществляться с использованием существующей инфраструктуры (хранилищ) ОАО «ГНЦ НИИАР» с соблюдением установленных нормативно-техническими документами требований безопасности.

Жидкие радиоактивные среды будут утилизированы на полигоне ОАО «ГНЦ НИИАР». В проекте будет предусмотрена система отверждения жидких радиоактивных сред. Безопасная транспортировка, временное хранение на площадке энергоблока и окончательное захоронение отвержденных радиоактивных отходов будут обеспечиваться использованием защитных бетонных контейнеров двучелевого назначения.

Твердые радиоактивные отходы будут подвергаться кондиционированию, т.е. измельчению и уплотнению, и храниться на территории энергоблока или ОАО «ГНЦ НИИАР» в специальных временных хранилищах до отправки их на постоянное место хранения.

Комплекс проектных решений по обращению с РАО, образующимися при эксплуатации энергоблока, обеспечит долговременное безопасное хранение радиоактивных отходов в виде кондиционированных ТРО, помещенных в контейнеры.

Газообразные радиоактивные отходы после очистки на фильтрах до безопасного уровня, установленного требованиями действующих нормативно-технических документов, будут выбрасываться через высотную вентиляционную трубу в атмосферу. Выбросы радиоактивных газов и аэрозолей в атмосферу не превысят допустимых величин в соответствии с существующими нормативными требованиями.

Для нерадиоактивных отходов производства предусматривается согласовать использование полигонов промышленных и бытовых отходов в региональных органах.

Отработавшее ядерное топливо (ОЯТ) после технологической выдержки в пристанционном хранилище с использованием имеющейся инфраструктуры ОАО «ГНЦ НИИАР» подлежит отправке с территории энергоблока для последующей промышленной переработки либо хранения на соответствующих отраслевых предприятиях Госкорпорации «Росатом».

Если в ходе проектирования энергоблока будет определен дефицит существующих мощностей в системах обращения с РАО и ОЯТ в ОАО «ГНЦ НИИАР», в проекте будет предусмотрено создание дополнительных мощностей, необходимых для использования в ОПЭБ СВБР-100.

#### **16. Промышленная, радиационная и экологическая безопасность предприятия (возможное влияние предприятия на окружающую среду и персонал, условия жизни населения и граничные условия природопользования)**

В соответствии с законом «О радиационной безопасности населения» №3-ФЗ от 09.01.1996 г. ОПЭБ РУ СВБР-100 будет проектироваться таким образом, что радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду в условиях нормальной эксплуатации, при предполагаемых эксплуатационных нарушениях, проектных и запроектных авариях не должно приводить к превышению установленных нормативными документами доз облучения персонала и населения, нормативов по выбросам и сбросам, а также по содержанию радиоактивных веществ в окружающей среде.

Предусматриваемые при проектировании технические решения, обеспечивающие ядерную и радиационную безопасность объекта, будут гарантировать уровень безопасности персонала, населения и окружающей природной среды, соответствующий требованиям закона «О радиационной безопасности населения», нормативной документации Российской Федерации и рекомендациям Международной комиссии по радиологической защите (МКРЗ) и МАГАТЭ в этой области.

Эти решения обеспечат непревышение значений доз облучения персонала и населения для нормальной эксплуатации и аварийных ситуаций<sup>4</sup>.

<sup>4</sup> Пределы доз облучения персонала и пределы доз облучения населения для нормальной эксплуатации и аварий установлены федеральными законами и федеральными нормами и правилами по радиационной безопасности, такими как «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)», «Основные санитарные правила (ОСПОРБ-99)», «Санитарные правила проектирования и эксплуатации атомных станций (СП АС-03)», «Размещение атомных станций. Основные критерии и требования по обеспечению безопасности (НП-032-01)»

Радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду предполагается поддерживать ниже установленных пределов на разумно достижимом низком уровне (принцип ALARA).

В соответствии с требованиями нормативных документов оценка радиационной безопасности нового сооружаемого энергоблока с РУ СВБР-100 для населения и окружающей среды при нормальной эксплуатации энергоблока и отклонениях от нормальной эксплуатации, включая аварии (проектные и запроектные) с радиационными последствиями, будет включать в себя:

- оценку характеристики радиационного воздействия на население и окружающую среду;
- оценку характеристики радиоактивного загрязнения окружающей среды;
- оценку выполнения мероприятий по радиационной безопасности и выполнения норм, правил и гигиенических нормативов в области радиационной безопасности;
- оценку вероятностей возможных радиационных аварий и их масштаба;
- консервативную оценку предполагаемых максимальных индивидуальных доз облучения критической группы лиц из населения (для проектных аварий);
- реалистичную оценку предполагаемых индивидуальных доз облучения критической группы лиц из населения (для запроектных аварий);
- оценку вероятностей для лиц из критической группы населения подвергнуться облучению в случае каждой из проектных и запроектных аварий (в предположении, что авария данного вида уже произошла);
- оценку (с учетом результатов оценок 3-х вышеперечисленных характеристик) значения пожизненного обобщенного риска потенциального индивидуального облучения лиц из населения, обусловленного возможными радиационными авариями (проектными и запроектными) на энергоблоке с РУ СВБР-100;
- оценку соответствия значения этого пожизненного обобщенного риска лиц из населения установленному в НРБ-99/2009 критерию приемлемости потенциального облучения (непревышение, с учетом установленных квот, граничного значения обобщенного риска лиц из населения);

- оценку степени готовности к эффективному управлению радиационными авариями с целью снижения их последствий и ликвидации их последствий.

Дополнительно к безусловному ограничению обобщенного риска потенциального индивидуального облучения лиц из населения установленными в НРБ-99/2009 безопасными пределами, проектными решениями энергоблока с РУ СВБР-100 будет обеспечено, что при проектных авариях дозы облучения населения (в непосредственной близости от ОПЭБ) не превысят регламентированной в НРБ-99/2009 нижней границы (уровня «А») критерия принятия неотложных решений по введению мер радиологической защиты населения в начальном периоде радиационной аварии<sup>5</sup>.

В соответствии с требованиями нормативных документов оценка радиационной безопасности нового энергоблока с РУ СВБР-100 для персонала будет включать в себя:

- оценку доз облучения персонала при нормальной эксплуатации энергоблока в сопоставлении с установленными критериями безопасности (основными пределами доз);
- оценку выполнения мероприятий по радиационной безопасности и выполнения норм, правил и гигиенических нормативов в области радиационной безопасности на энергоблоке;
- оценку вероятности аварий с радиационными последствиями для персонала;
- консервативную оценку предполагаемых максимальных индивидуальных доз облучения лиц из персонала (для проектных аварий);
- реалистичную оценку предполагаемых индивидуальных доз облучения лиц из персонала (для запроектных аварий);
- оценку вероятностей для лиц персонала подвергнуться облучению в случае каждой из проектных и запроектных аварий (в предположении, что авария данного вида уже произошла);
- оценку (с учетом результатов оценок 3-х вышеперечисленных характеристик) значения пожизненного обобщенного риска потенциального индивидуального облучения лиц из персонала, обусловленного возможными радиационными авариями (проектными и запроектными) на энергоблоке с РУ СВБР-100;

<sup>5</sup> нормативное требование СП АС – 03, дополняющее, но не заменяющее требование выполнения критерия защищенности населения от потенциального облучения, установленное в п. 2.3 НРБ-99/2009

- оценку соответствия значения этого пожизненного обобщенного риска лиц из персонала установленному в НРБ-99/2009 критерию приемлемости потенциального облучения (непревышение граничного значения обобщенного риска лиц из персонала).

Радиационная безопасность в проекте будет достигнута путем разработки инженерно-технических средств и организационных мер, направленных на предотвращение аварий, ограничения их радиологических последствий, обеспечения «практической невозможности» аварии с большими радиологическими последствиями для населения.

Термин «практическая невозможность» означает, что вероятности таких событий ниже значений  $1,0 \cdot 10^{-7}$  на один год эксплуатации энергоблока.

В этой связи следует отметить, что вероятностные критерии безопасности проекта будут удовлетворять требованиям НП-001-97 (ОПБ-88/97).

Неотъемлемо присущие реакторной установке типа СВБР свойства внутренней самозащищенности, благоприятные условия размещения (на промплощадке уже существующего объекта использования атомной энергии) позволяют фактически достичь безопасности энергоблока на «уровне пренебрежимо малого риска»<sup>6</sup>, хотя в рекомендациях международных организаций, и в положениях действующих в РФ нормативно-технических документов это ограничение вероятности и не носит характер обязательного требования, а определяет тот предел, к которому «следует стремиться».

Таким образом, для запроектных аварий на ОПЭБ с РУ СВБР-100 не только может быть достигнут упомянутый выше рекомендуемый предел вероятности их возникновения, но и их радиационные последствия для населения не превысят уровней, характерных для допустимых проектных аварий (СП АС-03).

Расчетный радиус санитарно-защитной зоны (СЗЗ) ОПЭБ с РУ СВБР, установленный в соответствии с требованиями как Закона №3-ФЗ от 09.01.1996, НРБ-99/2009, ОСПОРБ-99 (применительно к нормальной эксплуатации ОПЭБ с РУ СВБР), так и СП АС-03 (применительно к возможным на ОПЭБ с РУ СВБР проектным авариям), не превышает 800 метров.

Это не приводит к необходимости расширения существующей СЗЗ ОАО «ГНЦ НИИАР», в которой действуют установленные ограничения на проживание населения и осуществление им хозяйственной деятельности.

<sup>6</sup> Согласно НРБ-99/2009 составляет  $1,0 \cdot 10^{-7}$

Соответственно, при любой из проектных аварий на ОПЭБ с РУ СВБР исключены необходимость экстренной эвакуации и длительного отселения населения из мест их нынешнего постоянного проживания.

Для контроля радиационной обстановки в зоне наблюдения, входящего в обязанность эксплуатирующей организации, предусматривается использование объектовой (ОАО «ГНЦ НИИАР») системы радиационного контроля окружающей среды (РКОС) и автоматизированной системы контроля радиационной обстановки на местности (АСКРО).

Для независимого контроля радиационной обстановки в регионе размещения ОАО «ГНЦ НИИАР» предусматривается использование единой государственной автоматизированной системы контроля радиационной обстановки (ЕГАСКРО), находящейся в ведении соответствующих органов исполнительной государственной власти с доступностью информации для общественности.

В процессе разработки ОБИН будет выполнена углубленная и более детальная оценка воздействия на окружающую среду и здоровье населения, проведены общественная и государственная экологическая экспертизы разработанной документации в соответствии с нормативными требованиями и действующим законодательством.

К оценке нерадиационных видов воздействия ОПЭБ с РУ СВБР-100 на окружающую среду и условия жизни населения на территории размещения новых мощностей относятся:

- отчуждение земли;
- влияние строительства на ландшафт, животный и растительный мир;
- отбор воды из подземных и поверхностных источников на производственные и бытовые нужды;
- нерадиоактивные производственные и бытовые стоки;
- нерадиоактивные твердые производственные и бытовые отходы;
- выбросы тепла и влаги в атмосферу и тепловая нагрузка на водные ресурсы.

Необходимо отметить, что «нерадиационное» воздействие ОПЭБ с РУ СВБР-100 на персонал, население и окружающую среду при его эксплуатации будет традиционно, как и для энергоблоков АЭС с РУ любого типа, и пренебрежимо малым по сравнению с аналогичным воздействием, оказываемым сопоставимым по мощности энергоблоком, использующим органическое топливо, или объектом гидроэнергетики.

Основные нерадиационные виды воздействия ОПЭБ с РУ СВБР-100 на окружающую среду и условия жизни населения могут быть значимы только на этапах его сооружения и вывода из эксплуатации.

Однако особенности размещения ОПЭБ с РУ СВБР-100 (на промплощадке уже действующего объекта использования атомной энергии – ОАО «ГНЦ НИИАР») обеспечивает минимизацию этих нерадиационных видов воздействия и ограничение их безусловно приемлемыми уровнями, поскольку:

- дополнительного отчуждения земли, как такового, не происходит вообще, соответственно, не могут быть ухудшены условия обитания флоры и фауны региона (уменьшение площадей обитания, обеспечения пищей, гнездовий и т.д.);
- влияние строительства на ландшафт незначительно (за пределами промплощадки ОАО «ГНЦ НИИАР» ландшафт не изменится);
- при строительстве для доставки стройматериалов и оборудования будет использована существующая транспортная внешняя инфраструктура ОАО «ГНЦ НИИАР» (автомобильные и железнодорожные подъездные пути), следовательно, не будет создано дополнительных неблагоприятных условий для сезонной миграции животных;
- отбор воды из подземных и поверхностных источников на производственные и бытовые нужды, как и нерадиоактивные производственные и бытовые стоки, изменятся незначительно (усреднено по времени строительства) по сравнению с существующим в ОАО «ГНЦ НИИАР» в настоящее время уровнем;
- основные нерадиоактивные твердые производственные отходы будут в основном объеме сопряжены с выводом из эксплуатации ОПЭБ с РУ СВБР-100 (благодаря особенностям РУ СВБР, удельное количество таких отходов на единицу выработанной электроэнергии будет мало по сравнению с АЭС других типов);
- нерадиоактивные твердые производственные отходы (в основном, лом строительных и металлоконструкций) будут образовываться непосредственно на промплощадке ОАО «ГНЦ НИИАР», на которой, в соответствии с современными концепциями вывода АЭС из эксплуатации, эти отходы могут быть вторично использованы без перемещения их за пределы площадки;
- на этапах сооружения и вывода из эксплуатации ОПЭБ с РУ СВБР-100 выбросы тепла и влаги в атмосферу и тепловая нагрузка на водные ресурсы будут пренебрежимо малы.

## 17. Использование готовой продукции

Реализация вырабатываемой электроэнергии предусматривается через систему действующих линий электропередач для внутреннего рынка в объеме от 670 млн. кВт. ч. (для теплофикационного варианта турбины) до 760 млн. кВт. ч. (для конденсационного варианта турбины).

При разработке ОБИН будет рассмотрен вопрос целесообразности теплоснабжения г. Димитровграда от ОПЭБ с РУ СВБР-100 в объеме до 50 Гкал в час.

## 18. Финансовая и экономическая оценка эффективности инвестиций

Общий объем финансирования проекта составляет 13,5 млрд. руб., включая:

- Ориентировочная стоимость предпроектных работ, разработки проектной и рабочей документации – 2 млрд. руб.;
- Общая стоимость строительства, включая разработку и изготовление оборудования – 10 млрд. руб.;
- Оборотные средства (операционные расходы в первый год запуска ОПЭБ и топливо) – 1,5 млрд. руб.

Финансирование проекта ведется из собственных средств ОАО «АКМЭ-инжиниринг» в размере 9,72 млрд. руб. и средств федерального бюджета в размере 3,748 млрд. руб. (в рамках ФЦП «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010-2015 годов и перспективу до 2020 года»).

Стоимость капитала при расчете экономической эффективности проекта принята равной 8% в соответствии со Сценарными условиями развития электроэнергетики на период до 2020 года.

Прогнозный период (горизонт инвестиционного планирования) принят 25 лет (2010 - 2035 годы).

Прогноз доходов по проекту получен исходя из планируемых технических характеристик ОПЭБ с РУ СВБР-100 и текущих отпускных цен ОАО «ГНЦ НИИАР» на электро- и теплоэнергию, скорректированных с учетом прогнозной динамики изменения данных показателей, заложенной в Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2020 года.

Прогноз расходов по проекту получен исходя из технико-экономических характеристик ОПЭБ с РУ СВБР-100 с РУ СВБР-100, данных предприятий-поставщиков оборудования и услуг, а также экспертных оценок специалистов Госкорпорации «Росатом».

Прогноз доходов и расходов по проекту и прогноз движения денежных средств представлены в Приложении Б.

Основные показатели эффективности инвестиционного проекта (для теплофикационного варианта):

1. Чистая приведенная стоимость проекта NPV 1 073 млн. руб.
2. Внутренняя норма доходности IRR 9 %
3. Период окупаемости проекта РВР (недисконтируемый) 17,5 лет
4. Индекс прибыльности инвестиций PI 1,12
5. Индекс бюджетной эффективности 1,09
6. Объем отчислений в бюджеты всех уровней около 330 млн. руб. в год.

Финансовая и экономическая оценка эффективности инвестиций будет уточнена на этапах разработки ОБИН и разработки проектной документации.

#### 19. Вывод энергоблока из эксплуатации

При разработке материалов ОБИН и проектной документации будет определен порядок вывода ОПЭБ с РУ СВБР-100 из эксплуатации и источник финансирования этих работ в соответствии с действующими нормативно-техническими требованиями и законодательством Российской Федерации.

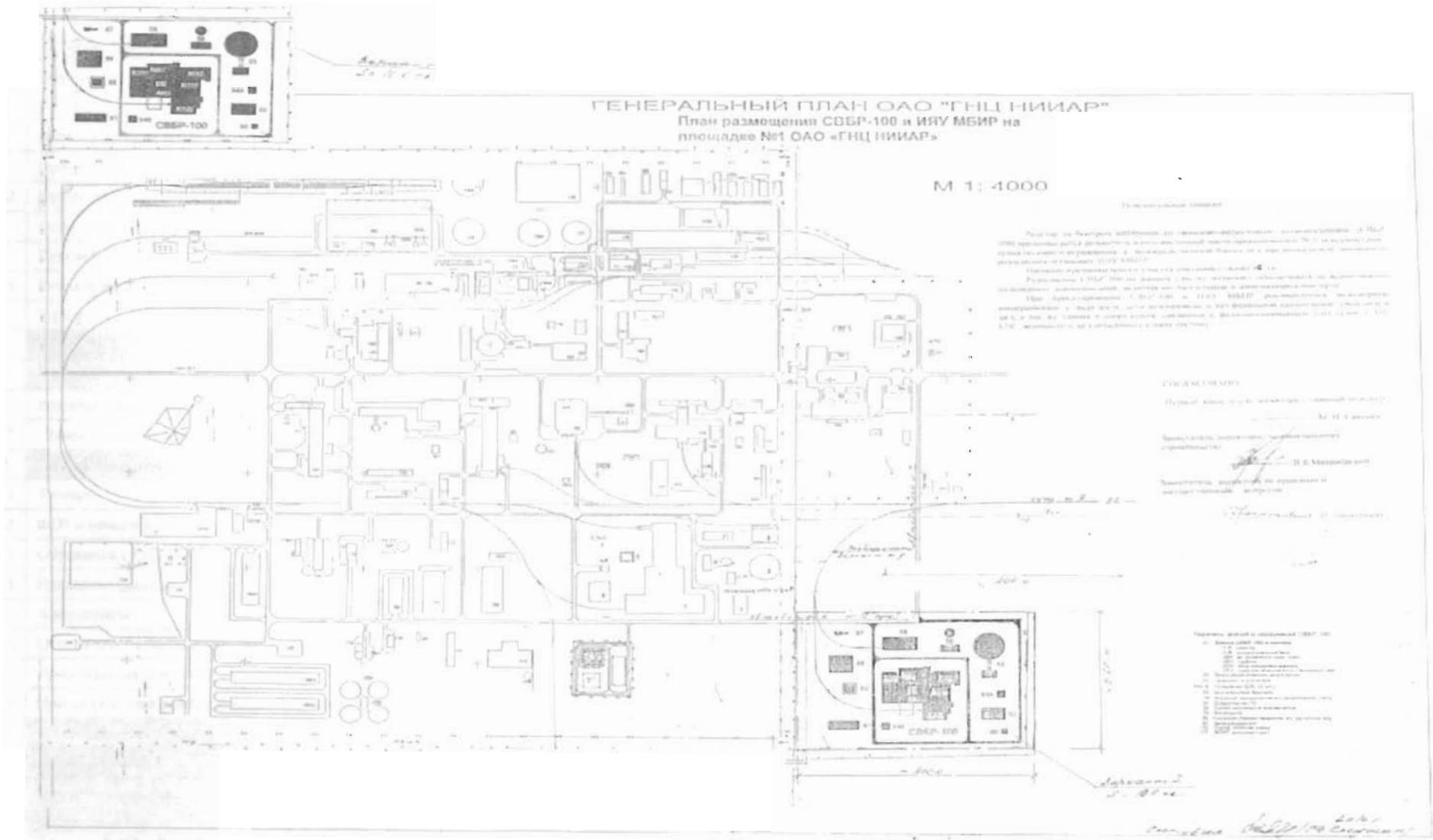
Исполнительный директор  
ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

К.Ю. Даниленко

Генеральный директор  
ООО «Энергопроекттехнология»

В.Н. Золотов

Карта-схема размещения площадок СВБР – 100



## Прогноз доходов и расходов по проекту

Млн. руб.

№	Основные статьи	Всего	Годы проекта												
			2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	<b>Доходы</b>		0	0	0	0	0	0	0	663	2 089	2 185	2 288	2 410	2 532
1.1	Выручка (нетто) от продажи электроэнергии	30 183								405	1260	1306	1352	1407	1462
	КИУМ,%									30%	90%	90%	90%	90%	90%
	отпуск э/э, тыс. МВт*ч									224	673	673	673	673	673
	Прогноз цены на э/э (без НДС), руб./МВт*ч		931,6	1071	1 226	1 402	1 541	1 667	1 735	1 803	1 872	1 940	2 009	2 090	2 172
1.2	Выручка (нетто) от продажи тепловой энергии	7 630								106	329	338	353	364	375
	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал									92	276	276	276	276	276
	Прогноз цены на тепловую энергию, руб./Гкал		637	726	807	893	977	1059	1109	1151	1192	1226	1280	1318	1358
1.3	Плата за мощность	17 488								153	499	541	582	638	695
	Тариф, тыс. руб./МВт*мес.		190	238	246	293	339	407	452	497	541	586	631	692	753
	<b>Расходы</b>		210	210	315	630	945	2 940	3 705	5 257	1 555	879	894	910	1 251
<b>1</b>	<b>Инвестиционные расходы</b>	<b>12 000</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>300</b>	<b>600</b>	<b>900</b>	<b>2 800</b>	<b>3 200</b>	<b>3 800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.1	Разработка предпроектной, проектной и рабочей документации	2 000	200	200	300	400	400	300	200						
1.2	Общая стоимость строительства	10 000				200	500	2500	3000	3800					
<b>2</b>	<b>Операционные расходы</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>329</b>	<b>1 215</b>	<b>1 489</b>	<b>845</b>	<b>860</b>	<b>875</b>	<b>1 200</b>
2.1	Топливо	5 019							329	658	658				260
2.2	ФОТ с начислениями	5 137								204	211	217	224	230	237
2.3	Обращение с ОЯТ и РАО	2 447								7,89	8,16	8,41	8,66	8,92	9,19
2.4	Накладные расходы	5 137								204	211	217	224	230	237
2.5	Амортизация	4 880								80	267	267	267	267	267
2.6	Отчисления на вывод из эксплуатации	1 092								12	60	60	60	60	60
2.7	Ремонт/замена основного оборудования	1 000													50
2.8	Прочее (текущий ремонт, аренда земли, плата за воду, налоги и сборы и т.д.)	1 625								50	75	76	77	79	80
<b>3</b>	<b>Непредвиденные расходы (5%)</b>	<b>1 917</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>15</b>	<b>30</b>	<b>45</b>	<b>140</b>	<b>176</b>	<b>251</b>	<b>74</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>44</b>	<b>60</b>
	<b>Прибыль</b>										526	1 298	1 385	1 491	1 272
	Налог на прибыль	5 719								0	105	260	277	298	254
	<b>Чистая прибыль/убыток</b>	<b>9 327</b>	<b>-210</b>	<b>-210</b>	<b>-315</b>	<b>-630</b>	<b>-945</b>	<b>-2 940</b>	<b>-3 705</b>	<b>-4 602</b>	<b>420</b>	<b>1 038</b>	<b>1 108</b>	<b>1 193</b>	<b>1 018</b>

№	Основные статьи	Всего	Годы проекта												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	<b>Доходы</b>		2 654	2 777	2 900	3 018	3 136	3 254	3 373	3 491	3 561	3 632	3 705	3 779	3 854
1.1	Выручка (нетто) от продажи электроэнергии	30 183	1517	1572	1627	1663	1699	1735	1772	1808	1844	1881	1918	1957	1996
	КИУМ,%		90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
	отпуск э/э, тыс. МВт*ч		673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673
	Прогноз цены на э/э (без НДС), руб./МВт*ч		2 253	2 335	2 417	2 470	2 524	2 577	2 631	2 685	2 738	2 793	2 849	2 906	2 964
1.2	Выручка (нетто) от продажи тепловой энергии	7 630	386	397	409	418	426	434	443	452	461	470	480	489	499
	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал		276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
	Прогноз цены на тепловую энергию, руб./Гкал		1398	1440	1484	1513	1544	1574	1606	1638	1671	1704	1738	1773	1809
1.3	Плата за мощность	17 488	751	807	864	937	1011	1084	1158	1231	1256	1281	1307	1333	1360
	Тариф, тыс. руб/МВт*мес.		814	875	936	1016	1096	1176	1255	1335	1362	1389	1417	1445	1474
	<b>Расходы</b>		1 697	1 504	2 144	994	1 013	1 409	2 017	1 617	2 486	1 114	1 136	1 484	1 938
1	<b>Инвестиционные расходы</b>	12 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Разработка предпроектной, проектной и рабочей документации	2 000													
1.2	Общая стоимость строительства	10 000													
2	<b>Операционные расходы</b>		1 625	1 442	2 051	957	975	1 353	1 932	1 551	2 380	1 073	1 094	1 426	1 858
2.1	Топливо	5 019	519	519				260	519	519				260	519
2.2	ФОТ с начислениями	5 137	244	252	259	267	275	283	292	300	309	319	328	338	348
2.3	Обращение с ОЯТ и РАО	2 447	9,46	9,75	1121,81	10,34	10,65	10,97	11,30	11,64	1339,50	12,35	12,72	13,10	13,49
2.4	Накладные расходы	5 137	244	252	259	267	275	283	292	300	309	319	328	338	348
2.5	Амортизация	4 880	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
2.6	Отчисления на вывод из эксплуатации	1 092	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
2.7	Ремонт/замена основного оборудования	1 000	200					100	400					50	200
2.8	Прочее (текущий ремонт, аренда земли, плата за воду, налоги и сборы и т.д.)	1 625	82	83	84	86	88	89	91	93	95	96	98	100	102
3	<b>Непредвиденные расходы (5%)</b>	1 917	81	72	103	48	49	68	97	78	119	54	55	71	93
	<b>Прибыль</b>		948	1 263	746	2 013	2 112	1 834	1 344	1 862	1 062	2 506	2 556	2 282	1 903
	Налог на прибыль	5 719	190	253	149	403	422	367	269	372	212	501	511	456	381
	<b>Чистая прибыль/убыток</b>	9 327	758	1 010	597	1 611	1 690	1 467	1 076	1 490	850	2 004	2 045	1 825	1 523

## Прогноз движения денежных средств по проекту

Млн. руб.

№	Основные статьи	Всего	Годы проекта												
			2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	Поступления от продаж (без НДС)	55 301	0	0	0	0	0	0	0	663	2 089	2 185	2 288	2 410	2 532
	денежные средства, направленные:														
	на оплату топлива								-329	-666	-666	-8	-9	-9	-269
	на оплату труда (с начислениями)								0	-204	-211	-217	-224	-230	-237
	на оплату накладных расходов								0	-204	-211	-217	-224	-230	-237
	на расчеты по налогам и сборам								0	0	-105	-260	-277	-298	-254
	на прочие расходы								0	-313	-209	-178	-180	-182	-250
<b>1</b>	<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-329</b>	<b>-722</b>	<b>687</b>	<b>1 305</b>	<b>1 375</b>	<b>1 460</b>	<b>1 284</b>
	Затраты на сооружение ОПЭБ		-210	-210	-315	-630	-945	-2 940	-3 376	-3 800	0	0	0	0	0
<b>2</b>	<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>		<b>-210</b>	<b>-210</b>	<b>-315</b>	<b>-630</b>	<b>-945</b>	<b>-2 940</b>	<b>-3 376</b>	<b>-3 800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Собственный капитал ОАО "АКМЭ-инжиниринг"		32	0	0	0	120	2 012	3 043	4 522	0	0	0	0	0
	Средства Федерального бюджета		178	340	548	541	552	928	662						
<b>3</b>	<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>		<b>210</b>	<b>340</b>	<b>548</b>	<b>541</b>	<b>671</b>	<b>2 940</b>	<b>3 705</b>	<b>4 522</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Остаток денежных средств на начало периода		0	0	130	363	274	0	0	0	0	687	1 992	3 367	4 826
	Остаток денежных средств на конец периода		0	130	363	274	0	0	0	0	687	1 992	3 367	4 826	6 111

№	Основные статьи	Всего	Годы проекта												
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Поступления от продаж (без НДС)	55 301	2 654	2 777	2 900	3 018	3 136	3 254	3 373	3 491	3 561	3 632	3 705	3 779	3 854
	денежные средства, направленные:														
	на оплату топлива		-529	-529	-1 122	-10	-11	-271	-531	-531	-1 340	-12	-13	-273	-533
	на оплату труда (с начислениями)		-244	-252	-259	-267	-275	-283	-292	-300	-309	-319	-328	-338	-348
	на оплату накладных расходов		-244	-252	-259	-267	-275	-283	-292	-300	-309	-319	-328	-338	-348
	на расчеты по налогам и сборам		-190	-253	-149	-403	-422	-367	-269	-372	-212	-501	-511	-456	-381
	на прочие расходы		-423	-215	-247	-194	-196	-317	-648	-230	-274	-210	-213	-282	-455
<b>1</b>	<b>Чистые денежные средства от текущей деятельности</b>	<b>1 025</b>	<b>1 277</b>	<b>864</b>	<b>1 877</b>	<b>1 957</b>	<b>1 734</b>	<b>1 342</b>	<b>1 757</b>	<b>1 116</b>	<b>2 271</b>	<b>2 311</b>	<b>2 092</b>	<b>1 789</b>	
	Затраты на сооружение ОПЭБ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>2</b>	<b>Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
	Собственный капитал ОАО "АКМЭ-инжиниринг"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Средства Федерального бюджета														
<b>3</b>	<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
	Остаток денежных средств на начало периода		6 111	7 135	8 412	9 276	11 153	13 110	14 844	16 186	17 942	19 059	21 330	23 641	25 733
	Остаток денежных средств на конец периода		7 135	8 412	9 276	11 153	13 110	14 844	16 186	17 942	19 059	21 330	23 641	25 733	27 522

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 7. Протокол общественных слушаний по предварительному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), утвержденный 16.08.2011 главой Администрации города Димитровграда Глушко И.Н.**



**ПРОТОКОЛ**  
**общественных слушаний**  
**по предварительному варианту материалов по оценке воздействия на**  
**окружающую среду при строительстве и эксплуатации атомной станции с опытно-**  
**промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной**  
**установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем**  
**(АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)**

г. Димитровград

«04» августа 2011 года

**Дата проведения:** 29 июля 2011 года, 14.00 – 17.00.

**Место проведения общественных слушаний:** здание научно-культурного центра им. Е.П. Славского по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, пр. Димитрова, д. 12.

**Цель общественных слушаний:** обсуждение предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100).

**Организатор общественных слушаний:** Администрация города Димитровграда (при содействии Заказчика – ОАО «АКМЭ-инжиниринг»). Рабочая группа по проведению общественных слушаний назначена постановлением Администрации города Димитровграда Ульяновской области от 14.02.2011 № 437 «О создании рабочей группы по вопросу подготовки и проведения общественных обсуждений проекта материалов по оценке воздействия на окружающую среду строительства свинцово-висмутового реактора на быстрых нейтронах (СВБР-100)».

**Информация о проведении общественных слушаний** доведена до сведения общественности через средства массовой информации в соответствии с п. 4.8 Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утв. Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 N 372:

1) на федеральном уровне – через газету «Российская газета» № 20 (802) от 21.06.2011.

2) на региональном уровне – через газету «Ульяновская правда» № 67 (23.044) от 22.06.2011.

3) на местном уровне – через газету «Димитровград» № 45 (833) от 21.06.2011.

**В слушаниях зарегистрировалось 560 участников:** жители г. Дмитровграда, Ульяновской области, представители Правительства Ульяновской области, Законодательного Собрания Ульяновской области, Глава города Дмитровграда Ульяновской области, Администрации города Дмитровграда Ульяновской области, Городской Думы города Дмитровграда Ульяновской области, общественных организаций России и Ульяновской области, Государственной корпорации «Росатом», ОАО «АКМЭ-инжиниринг», ОАО «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (ОАО «ГНЦ НИИАР»); ОАО «Восточно-Европейский головной научно-исследовательский и проектный институт энергетических технологий» (ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ») и иные участники.

**Председатель общественных слушаний:** Барышев Александр Владимирович, первый заместитель Главы Администрации города Дмитровграда Ульяновской области.

**Секретари:** Боцман Ирина Александровна – начальник отдела инвестиционных проектов муниципального учреждения «Дирекция инвестиционных и инновационных проектов»; Голубев Александр Александрович – главный специалист по экологии и техно-природным процессам ООО «Энергопроекттехнология»; Хаймович Елена Семеновна – заместитель начальника юридического отдела ООО «Энергопроекттехнология».

При проведении общественных слушаний осуществлялась видео- и аудиозапись всех выступлений (Приложения № 2 и № 10 к настоящему Протоколу).

#### **Слушали:**

**1. Председатель: Барышев Александр Владимирович, первый заместитель Главы Администрации города Дмитровграда Ульяновской области.**

Открыл общественные слушания. Поприветствовал всех присутствующих. Сообщил, что на 14.00 зарегистрировано 512 участников общественных слушаний.

Отметил, что общественные слушания проводятся на основании Федеральных законов «Об охране окружающей среды», «Об экологической экспертизе» и Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации.

Проинформировал, что мероприятие назначено постановлением Администрации города Дмитровграда Ульяновской области от 08.06.2011 № 2190 и подготовлено рабочей группой по проведению общественных слушаний.

Сообщил, что для подготовки общественных слушаний рабочая группа провела 3 заседания, решения которых были оформлены протоколами.

На втором заседании рабочей группы был утвержден Регламент проведения общественных слушаний, который был обнародован в газете «Дмитровград» и доступен для всеобщего обозрения.

Напомнил, что предварительный вариант материалов ОВОС был доступен для ознакомления всем желающим с 29 июня 2011 года, а информация о времени и дате общественных слушаний была опубликована в печатных изданиях федерального уровня («Российская газета»), регионального («Ульяновская правда») и местного («Дмитровград») уровней.

Представил себя как Председателя общественных слушаний.

Представил Заместителя председателя общественных слушаний: Конышев Игорь Валерьевич – начальник управления по работе с регионами Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Представил членов Президиума общественных слушаний (состав Президиума утвержден на заседании рабочей группы):

Барышев Александр Владимирович – Первый заместитель Главы Администрации города Дмитровграда Ульяновской области;

Коньшев Игорь Валерьевич – начальник управления по работе с регионами Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»;

Глушко Иван Николаевич – Глава администрации города Дмитровграда Ульяновской области;

Троянов Владимир Михайлович – Директор ОАО «ГНЦ НИИАР»;

Петроченко Владимир Викторович – Генеральный директор ОАО «АКМЭ-инжиниринг».

Представил Секретарей общественных слушаний: Боцман Ирина Александровна; Голубев Александр Александрович; Хаймович Елена Семеновна.

Сообщил участникам общественных слушаний о том, что в сегодняшнем мероприятии принимают участие представители организаций и учреждений г. Дмитровграда, Ульяновской области и других регионов России.

Огласил повестку дня:

Основной доклад - Петров Юрий Иванович, генеральный проектировщик ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ», г. Санкт-Петербург, к.т.н.;

Тема: «Строительство одноблочной атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) на территории ОАО «ГНЦ НИИАР» и ее воздействие на окружающую среду. Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду».

Содоклад – Ойзерман Максим Теодорович, заместитель Генерального директора по научной работе ООО «Энергопроекттехнология», г. Москва, к.т.н.

Тема: «Обоснование выбора площадки строительства атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) на территории ОАО «ГНЦ НИИАР».

Озвучил основные положения Регламента проведения общественных слушаний по предварительному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду деятельности по строительству и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Для вступительной речи предоставил слово директору ОАО «ГНЦ НИИАР» Троянову Владимиру Михайловичу.

## **2. Троянов Владимир Михайлович - директор ОАО «ГНЦ НИИАР».**

Поприветствовал всех присутствующих. Рассказал о миссии ОАО «ГНЦ НИИАР», истории становления исследований и современном состоянии центра. Указал на связь между новыми объектами строительства и развитием социальной сферы. Призвал объективно и ответственно относиться к принимаемым решениям. Поблагодарил всех присутствующих.

### **По теме общественных слушаний выступили:**

#### **1. Петров Юрий Иванович, генеральный проектировщик ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ», к.т.н.**

Поприветствовал всех собравшихся.

Представил доклад по созданию атомной станции нового поколения. Указал на основания для разработки данной станции - Федеральная целевая программа и Стратегия социального развития Ульяновской области. Рассказал о целях разработки проекта и его технической уникальности. Докладчик описал перспективы развития отрасли. Основная

часть доклада содержала доступное для слушателей описание опытного энергоблока. Наиболее интересующие общественность вопросы – вопросы безопасности были докладчиком раскрыты в полном объеме, указано, что безопасность заложена на уровне физических процессов происходящих в самом реакторе, при этом планируется создание безотходного производства, что позволит избежать накопления отработанного ядерного топлива. Доклад содержал описание мер безопасности от внешних воздействий.

Докладчик особо указал, что при поиске вариантов проектных и запроектных аварий был принят сценарий разрушения всех барьеров безопасности, при этом радиационное воздействие при наиболее тяжелой аварии не выходит за рамки серьезного инцидента (по шкале ЭНЕС 3-й уровень). Доклад сопровождался слайдами на экране.

Докладчик поблагодарил за внимание.

## **2. Ойзерман Максим Теодорович, заместитель генерального директора по научной работе ООО «Энергопроекттехнология», к.т.н.**

Поблагодарил всех присутствующих за то, что они нашли время прийти на слушания, и выразил надежду на конструктивный диалог.

Докладчик описал наиболее распространенные проблемы при выборе площадок для размещения объектов повышенной степени опасности. В докладе детально рассмотрены вопросы тектонического и сейсмического строения территории, показаны слайды о тектоническом строении территории, выражено пожелание общественным организациям при формировании общественного мнения опираться на мнение профессионалов. Докладчик подробно остановился на рассмотрении Ульяновско-Мокшинского разлома, расположенного в 100 км от площадки, и указал, что он не представляет опасности и расположен на достаточном удалении от площадки строительства. Доклад содержал информацию о динамике движений земной поверхности и докладчик указал на то, что перемещения значительно ниже допустимых значений.

В докладе устно и на экране в виде слайдов представлена информация о геологическом строении площадки.

Докладчик поблагодарил за внимание.

**Председатель сообщил участникам общественных слушаний о том, что доклад и содоклад, заявленные в повестке общественных слушаний, прозвучали, переходим к выступлениям. Напомнил о необходимости соблюдения регламента.**

### **По теме общественных слушаний выступили:**

#### **1. Никитин Леонард Борисович (регистрационный номер - 322)**

Рассказал об особенностях использования реакторов с тяжелым жидкометаллическим теплоносителем в подводном флоте СССР.

Сообщил, что реакторная установка на 705-м проекте показала себя исключительно с хорошей стороны, особенно с точки зрения маневренности, возможности набора скорости, погружения, всплытия и так далее. То есть это была маневренная высокоскоростная подводная лодка. И если говорить об использовании ее энергетической установки, то с ней практически проблем никаких нет.

Главная проблема, которую надо решать, с точки зрения этого реактора, который себя хорошо везде показал, – это подготовка профессиональных кадров по их эксплуатации. Тогда ничего никогда не произойдет.

Поблагодарил за внимание.

**2. Пискунов Михаил Андреевич (председатель совета Димитровградской общественной организации «Центр содействия гражданским инициативам», регистрационный номер – 113)**

Поприветствовал присутствующих.

Сообщил о заключении, которое было подготовлено общественными организациями России «Гринпис», «Беллона» и CSGI, которое будет передано в президиум для приобщения к материалам ОВОС.

Зачитал причины, по которым считает, что в ОВОС в предварительном варианте имеются ложные доказательства, что этот проект является безопасным. А именно, не рассмотрены альтернативные и, в том числе, нулевой вариант проекта; не доказана хозяйственная необходимость проекта; не учтен крайне негативный опыт эксплуатации реакторов со свинцово-висмутовым типом носителя на атомных подводных лодках.

Проинформировал, что территория для размещения атомной станции на предложенной площадке в Димитровграде является неблагоприятной в связи с наличием в зоне тектонического нарушения. Отсутствуют данные по ключевым показателям здоровья населения Димитровграда и других населенных пунктов, расположенных вблизи ГНЦ НИИАР. Не исключен риск запроектной аварии. Параметры запроектной аварии явно занижены. Размещение самостоятельного предприятия, каковым является предлагаемая к строительству атомная станция, рядом с действующими радиационно-опасными объектами НИИАР нарушает требования законодательства. Предложил заказчику принять «нулевой вариант», то есть, отказаться от строительства атомной станции. Тезисы передал в президиум для приобщения к материалам.

**Председатель сообщил, что время истекло, поблагодарил за выступление и предложил передать материалы в секретариат. Пригласил следующего выступающего. Напомнил, что в соответствии с регламентом на выступление отводится не более трех минут.**

**3. Тошинский Георгий Ильич (регистрационный номер-529)**

Поприветствовал присутствующих.

Сообщил, что ровно 60 лет назад поступил на работу в ФЭИ и занимался все время реакторами с этим теплоносителем, сначала для подводных лодок, а последние 20 лет СВБР для гражданской энергетики. Наш институт, «Гидропресс», флот накопили уникальный опыт освоения этой технологии, и сегодня мы знаем несоизмеримо больше, чем знали 40 лет назад, когда это все начиналось. Сегодня на базе этого опыта, не только Россия, но многие страны мира начинают развивать эти технологии. Вот в Бельгии уже скоро пустят исследовательский реактор с этим теплоносителем, количество экспериментальных установок прогрессивно растет, и нам надо думать вообще, чтобы не потерять приоритет в этой важной области.

Рассказал об опыте эксплуатации, о том, что два года назад была создана по поручению главнокомандующего Военно-морского флота специальная комиссия из 15 человек: флот, все конструкторские организации, научная организация, которая рассматривала этот опыт эксплуатации. Представителем комиссии был академик Саркисов. Опыт признается положительным, целесообразно его использовать в будущем и для новых проектов для подводных лодок, и в гражданской энергетике. Поблагодарил за внимание.

**4. Фалалеев Николай Геннадьевич (член общественной организации «Экологический совет г. Димитровграда», регистрационный номер – 119)**

Сообщил, что общественная организация «Экологический совет г. Димитровграда» провела предварительную оценку материалов ОВОС и в дальнейшем будет проводить независимую общественную экологическую экспертизу. Сейчас ведутся переговоры с

экспертами и будет сформулирована позиция. Результаты экспертизы будут представлены заказчику.

По материалам ОВОС отметил, что имеется много мелких замечаний. Сообщил, что ничего не сказано о том, что в регионе возможны природные катаклизмы в виде смерчей, в виде ледяного дождя, уже 2005, 2010 года показали, что они у нас есть

В заключение сказал, что категоричных возражений против строительства специалисты, члены общественной организации - это экологи предприятий, пока не дают, но в дальнейшем, мы будем проводить общественную экспертизу. Обратился к руководству «Росатома» с предложением «построй АЭС – создай заповедник».

#### **5. Гарапов Альберт Фаритович (Антиядерное общество Татарстана, регистрационный номер – 361)**

Сообщил о проблемах, связанных с надежностью объекта. Высказал пожелание об обеспечении абсолютной надежности. Когда абсолютной надежности нет, мы знаем, что происходит, пример - Чернобыль, аварии на японских АЭС.

Сообщил, что не решена проблема с радиоактивными отходами. В ТЗ указано, что эти отходы будут сохраняться на месте, а часть вывозиться. Предложил привлечь к решению этих проблем институты, соседей, в том числе и законодательные госсоветы.

#### **6. Федоров Дмитрий Васильевич (Министр лесного хозяйства, природопользования и экологии Ульяновской области, регистрационный номер – 62)**

Поприветствовал присутствующих.

Сообщил, что каждый понимает, что сегодня котельные на мазуте, огромное количество автотранспорта и несанкционированные свалки, которые у нас зачастую горят, наносят вреда гораздо больше, чем те объекты, которые сегодня обсуждаются. За этим объектом будет определенное внимание со стороны как областной экологической палаты, так и общественных организаций. Рассказал, что были размещены ссылки на предварительные материалы ОВОС и за 2 месяца не поступило ни одного замечания, ни одного комментария на сайт Минприроды Ульяновской области. Очень хорошо, что сегодня заслушиваются различные оценки.

Напомнил жителям Дмитровграда о том, что с 2012 года будет развернут стационарный пост наблюдений по линии областного гидромета, который будет мониторить целый комплекс показателей, в том числе и радиационную обстановку, и у нас будут исчерпывающие данные о состоянии, в первую очередь, загрязнения атмосферного воздуха.

#### **7. Биктимирова Наиля Марсильевна (Татарстанское отделение социально-экологического союза, регистрационный номер – 298)**

Поприветствовала присутствующих.

Сообщила о том, что конкретные замечания и предложения по данному проекту представит в секретариат, а сейчас только несколько небольших замечаний. Рассказала о ситуации в Татарстане, когда развернули проект по предпосевному облучению семян сельскохозяйственных культур. При этом, в Татарстане никогда прежде этим не занимались и вдруг начали внедрять эту технологию. Считает, что в Дмитровградском НИИАР при исчерпании старой миссии вполне может появиться и какая-нибудь новая, которая не будет нести в себе потенциальную угрозу жизни и здоровью населения не только Ульяновской области, естественно, и Дмитровграда, а также соседних регионов. Кроме того, нам говорят о том, что атомная станция – это станция нового поколения, однако, атомные электростанции вообще - прошлый век. При этом способности Росатома выдавать за свои ноу-хау и инновации чужие диссертации и древние, не оправдавшие себя технологии, стали достоянием общественности. Может быть, кто не слышал, но

совершенно недавно по подозрению в хищении госсредств был задержан бывший заместитель генерального директора Росатома...

#### **Председатель попросил не отвлекаться от темы.**

Завершая свое выступление, высказала мнение по вопросу абсолютной безопасности указанной атомной станции: так не бывает, как не бывает мирного атома вообще. Считает, что никакой гарантии безопасности данной АЭС нет. И, тем более, до тех пор, пока не будет решен вопрос об утилизации радиоактивных отходов, говорить о безопасности атомных технологий вообще не приходится.

#### **8. Мартынюк Филипп Кириллович (Совет ветеранов НИИАРа, городской совет ветеранов, регистрационный номер – 464)**

Рассказал собравшимся, что 55 лет существует НИИАР. За это время здесь исправлены многие ошибки в работе реакторов – тех исследовательских, которые находятся в нашем институте. И они нашли свое отображение в целом в атомной энергетике. Поэтому без проб и ошибок ничего не бывает. Если мы только не начнем новые пробы, не набьем шишек и не исправим их, то мы и не двинемся вперед. Многие сотрудники НИИАР, которые ушли на заслуженный отдых, подтверждают эту идею. Нам действительно надо двигаться вперед, ибо на исследовательских реакторах мы достигли чего-то, и та заслуга, которая есть в атомной энергетике – это и наша доля. Совет ветеранов уже обзвонил многих ветеранов, которые работали на энергетических установках, и они за то, чтобы это доброе начало продолжить. А ошибки – они всегда будут, и их надо исправлять. И особое внимание в этом случае надо обращать на охрану труда и технику безопасности, потому что в результате нашей человеческой халатности совершаются те неблагоприятные дела, в том числе и при эксплуатации атомных установок. Поблагодарил присутствующих.

#### **9. Ожаровский Андрей Вячеславович (регистрационный номер – 75)**

Сообщил, что имеет два выступления. Поинтересовался, будет ли время на второе?

#### **Председатель сообщил, что по регламенту на выступление – 3 минуты.**

Поблагодарил предыдущего выступающего. Согласился, что идея построить новую экспериментальную АЭС – это путь к набиванию шишек, и сегодня мы решаем, стоит ли в это вкладываться или нет; нужны нам новые шишки или достаточно «Фукусимы», Чернобыля?

Сообщил, что является физиком-ядерщиком, окончил Московский Ордена Трудового Красного Знамени инженерно-физический институт.

В документе, который вынесен на слушания утверждается, что не стоит рассматривать за проектные аварии. В ОВОС необоснованно указано, что для реакторов на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем СВБР-100 пока не разработано сценариев возможных аварий. Предложил заставить разработчиков разработать сценарии аварий.

Сообщил, что на атомных подводных лодках с этими реакторами произошло три аварии с гибелью экипажей.

Предложил, чтобы ОВОС был дополнен данными об этих авариях. Напомнил, что это К-27 в 1968 году – выход из строя реактора, К-64 в 1973 – авария с выходом того самого свинцово-висмутового теплоносителя в отсеки лодки, АПЛ К-123 в 1982 году. Пожалуйста, дополните ОВОС, не скрывайте эту информацию, она очень важна.

Завершая свое выступление остановился на вопросе безопасности малых доз радиации, так называемых, разрешенных выбросов для города Димитровграда. В оценке

воздействия на окружающую среду не упоминаются нашедшие научное подтверждение данные о том, что неподалеку от безаварийно работающих атомных станций, как в Германии, так и в США, статистически зафиксирован рост заболеваний раком. Поблагодарил присутствующих.

**10. Ключков Евгений Петрович (доктор технических наук, главный научный сотрудник НИИАР, регистрационный номер – 271)**

Поприветствовал всех присутствующих.

Сообщил, что в лаборатории, которую он с 1965 по 1986 год возглавлял, испытали большое количество сборок. До 7-летнего периода мы не имели ни одного негерметичного твэла. Это дает основания считать, что проблема создания тепловыделяющего элемента, как главного сердца атомной станции проработана. За все эти долгие годы эксплуатации не было выхода из строя ни одного прибора, ни одного клапана. Бывали случаи, когда электроизоляция выходила из строя, но это, как говорят, в моноблоке, я думаю, будет все-таки исключено двойным резервированием или еще каким-то образом. Работа с теплоносителем свинец-висмут требует высокой квалификации, но сейчас и водяной теплоноситель требует высочайшей квалификации, так просто атомную станцию 50-60 лет на плохой воде не поэксплуатируешь, это все должно быть учтено. Надо еще помнить о том, что станции на тяжелом теплоносителе имеют высочайший КПД, мы об этом как-то все забываем, о том, что мирная атомная энергетика имеет относительно низкий КПД. Повышение температуры на тяжелом металле приводит к высокому КПД, соответственно, стоимость кВт/ч будет намного ниже. Такие атомные станции перспективны. И надо стараться начать освоение этой технологии уже не на атомных подводных лодках, а на мирной энергетике.

Поблагодарил за внимание.

**11. Шушков Владимир Алексеевич (регистрационный номер – 363)**

Поприветствовал присутствующих.

Сообщил, что является педагогом дополнительного образования по экологии, работал в научно-исследовательском институте. Когда-то, проработав 20 лет в организации, понял, что это вредно для своих детей, для себя и ушел. Рассказал, что сейчас создает родовое поместье с друзьями, вкладывают свои деньги в солнечную энергетiku, в ветровую и другие альтернативные источники энергии, занимаются пчеловодством. Предложил подумать: что важнее, какие приоритеты могут быть – работа до пенсии, с какой-то мизерной оплатой, как здесь говорили, или, может быть, взять действительно гражданскую позицию и задуматься, что важнее – семья, дети; вы сейчас разрешаете, быть ли заложниками этой атомной станции. Мы все знаем, что аварии происходят и будут происходить, и не совсем она недорогая, это атомная энергия, то есть недешевая.

Обратился к гражданам, потому что не хочет, чтобы рядом была атомная станция.

**12. Гетин Игорь Львович (ФГУЗ МСЧ №172 ФМБА РФ, регистрационный номер – 260)**

Отметил, что вблизи объектов именно атомной энергетики не зафиксировано сколько-нибудь отличного уровня заболеваемости от фонового; строительство любого промышленного предприятия, в частности, и атомных объектов, сопровождается определенными денежными вложениями в развитие здравоохранения. Строительство будет предусматривать развитие инфраструктуры, в том числе и социальной; дополнительные вложения, которые приведут к укреплению материальной базы здравоохранения и к расширению существующих лечебных учреждений. Поблагодарил за внимание.

**13. Гильметдинов Рустам Ривкатович (МУ «Служба охраны окружающей среды», регистрационный номер – 293)**

Поприветствовал присутствующих. Как специалист-эколог отметил, что представленные проектировщиком документы изложены объективно по сути, а по составу полностью соответствуют всем требованиям, предъявляемым к оценке данных объектов подобного типа. Отметил необходимость учитывать сделанные замечания в дальнейшем при реализации строительства и эксплуатации данного объекта. Поддержал идею строительства. Поблагодарил присутствующих

**14. Ситкина Надежда Михайловна (Председатель Димитровградского отделения Союза женщины России, регистрационный номер – 409)**

Выступающая поприветствовала собравшихся. Указала, что интересы граждан должны являться приоритетом. Отметила, что, по мнению многих независимых специалистов МЧС, объект является чрезвычайно безопасным. Настоящей угрозой общественности является высокая процентная зависимость от алкоголя и наркотиков молодежи. Обратила внимание экологов на растущие свалки, засоренность наших лесов, прудов.

**15. Мурзаханов Габдулхак Абдуллович (депутат Законодательного Собрания Ульяновской области, регистрационный номер – 400)**

Выступающий высказал мнение о том, что отказ от строительства АЭС в Германии после событий на «Фукусиме» - это тактический ход. Отметил, что за последние 20 лет экономическая ситуация значительно ухудшилась, и осталось два передовых сектора – атомная энергетика и космическая промышленность. Выступающий пригласил ГИПа проекта Ю.И. Петрова и генерального директора НИИАР в Законодательное Собрание Ульяновской области с докладом, т.к. проект имеет важное значение для всей страны. Выступающий призвал не отказываться от реализации проекта и рассматривать вопросы повышения квалификации. Выступающий поблагодарил присутствующих.

**16. Порхаев Сергей Геннадьевич (совет ветеранов войны в Афганистане, ДМО «Боевое братство», регистрационный номер – 112)**

Выступающий поддержал предыдущего оратора и строительство объекта, выразил озабоченность по поводу отъезда молодежи из города и надежду на развитие города. Поблагодарил присутствующих

**17. Марыкова Евгения Александровна (директор ГУ «Центр социального обслуживания «Доверие» г.Димитровграда», регистрационный номер – 312)**

Выступающая поприветствовала участников обсуждения. Отметила, что материалы, которые полученные до начала обсуждений, дают уверенность в том, что этот проект на самом деле очень важен, и предусмотрены все меры безопасности. Отмечен высокий уровень авторитета авторов материалов. Строительство этого объекта - это действительно толчок в развитии ОАО «ГНЦ НИИАР» и города Димитровграда, от которого зависит уровень жизни горожан. Выступающая выразила поддержку строительству объекта и призвала коллег по профсоюзу поддержать этот проект.

**18. Анисимова Наталья Николаевна (ФГОУ СПО «Димитровградский технический колледж», регистрационный номер – 114)**

Выступающая поприветствовала собравшихся, выразила озабоченность негативными процессами в молодежной среде г.Димитровграда, и от имени молодежи поддержала строительство нового объекта. Создание рабочих мест должно способствовать стабилизации социальной обстановке в городе, сдерживать отъезд молодежи в поисках лучших мест для проживания и работы. Объект строительства связан с развитием высоких технологий и

его реализация потребует новых высокоинтеллектуальных профессиональных кадров, что приведет к изменению отношения молодежи к городу и получению образования.

**19. Ильмерзин Валерий Николаевич (общественная палата, регистрационный номер – 270)**

Выступающий отметил, что вопрос строительства нового блока обсуждался на заседании комитета Общественной палаты по вопросам ЖКХ, строительства, транспорта и благоустройства города. На заседание комиссии были приглашены и было учтено мнение, как бывших, так и работающих специалистов ГНЦ НИИАР, изучены существующие публикации по реакторным установкам с жидкометаллическим теплоносителем, в том числе была изучена информация и с официального сайта уже упомянутой экологической организации «Белуна». Общий вывод по анализу и обобщению мнений экспертов и членов комиссии, и тех материалов, которые опубликованы на сайте небезызвестной организации, одно: реакторы СВБР-100 с жидкометаллическим теплоносителем отличается от ядерных энергетических установок более надежной конструкцией и, самое главное, более высокой эксплуатационной безопасностью. Выступающий обратил внимание и попросил впредь перед выступлением готовиться и присутствующим давать проверенную доказательную информацию. Выступающий подтвердил, что общественная палата рекомендует и просит всех присутствующих одобрить использование для создания атомной электростанции, опытного промышленного электроблока с электроустановкой СВБР-100 и утвердить это обоснование.

**20. Лупонос Яков Алексеевич (группа предприятий-строителей г.Димитровграда, регистрационный номер - 437)**

Выступающий поддержал предыдущих выступающих, указав на конкуренцию за строительство генерирующих мощностей между Татарстаном и Ульяновской областью и поддержал строительство энергоблока.

**Председатель сообщил, что всем подавшим письменные заявки на выступление слово было предоставлено; лиц, изъявивших желание устно выступить по теме общественных слушаний, не оказалось. Согласно принятому регламенту, переходим к ответам на вопросы, поступившие письменно. Для удобства вопросы будут сгруппированы по темам: технические вопросы, вопросы безопасности, социально-экономические вопросы.**

**Вопрос (Ильин Кирилл Игоревич, регистрационный номер - 227)**

Планируется ли подключение нового реактора к существующим сетям ОАО «ГНЦ НИИАР», и если да, то планируется ли их модернизация? Если да, то какой вклад в существующую инфраструктуру будет сделан в рамках проекта?

**Ответ (Троянов Владимир Михайлович, директор ОАО «ГНЦ НИИАР»)**

Электрогенерирующее предприятие НИИАР сегодня поставляет энергию на рынок в «Ульяновскэнерго». Мы ее продаем по определенным тарифам, они установлены, обсуждены, утверждены правительством; мы туда поставляем эту энергию и у них же и покупаем, и такая же схема будет с СВБР. Они будут подключены к сети, будут поставлять энергию, а НИИАР, если ему нужна будет энергия из сетей, будет оттуда ее покупать. Поэтому эти вопросы как бы не связаны напрямую, и модернизация, скажем, наших энергетических мощностей в связи с появлением СВБР не предвидится. Другое дело, что мы сами постоянно занимаемся работой, и здесь мы поддерживаем все это в необходимом надежном состоянии.

**Вопросы:**

**(Филиппова Татьяна Николаевна, регистрационный номер – 274):**

- Не приведет ли строительство новых зданий и сооружений к подтоплению территории промплощадки ОАО «ГНЦ НИИАР»?

**(Ожаровский Андрей Вячеславович, регистрационный номер – 75):**

- Почему в ОВОС не рассматривается воздействие аварий, подобных Фукусиме, Чернобылю и ТМА?

- (лист 596) Когда будет рассмотрено воздействие таких аварий?

- Почему в ОВОС для РУ СВБР-11 «пока не разработано сценариев возможных аварий»? (лист 596) Когда будут разработаны сценарии аварий и дана оценка их последствий?

- Может ли реакторное здание выдержать падение самолета, если да, то какого типа, массы скорости? Если нет, то каковы сценарии возможных аварий, вызванные этим исходным событием?

- Почему в ОВОС вовсе не упоминается про аварии на атомных подводных лодках (АПЛ) с реакторами со свинцово-висмутовым теплоносителем, прототипами СВБР-100? В частности авария с гибелью 9 членов экипажа АПЛ К-27 в 1968 году. Авария с выходом из строя реактора АПЛ-К 64 в 1973 году, авария с выходом ЖМТ в отсек АПЛ К-123 в 1982? Будет ли ОВОС дополнен анализом причин и последствий этих аварий?

**Ответ (Бояркин Сергей Александрович, директор программ Госкорпорации «Росатом»):**

Докладчик отметил, что ряд вопросов однотипно связан с возможностью повторения сценариев «Фукусимы», Чернобыля и «Три Майл Айленд». Докладчик указал, что все вышеупомянутые аварии произошли на станциях 2-го поколения, а проектируемая станция относится к реакторам 4-го поколения. Принципиальным отличием третьего поколения от второго является наличие пассивных систем безопасности исключающих самопроизвольный разгон реактора (сценарий в Чернобыле), а проектируемый объект – первый реактор четвертого поколения, требования безопасности к которому еще более высокие. Далее докладчик детально раскрыл причины выше указанных аварий. Докладчик ответил на вопрос о проектных и запроектных авариях на АЭС, указал о максимальном сценарии разрушения, который принят при расчетах в ОВОС.

По мнению докладчика проект является прорывным для создания новой технологической платформы, которая решит и вопросы утилизации ядерных отходов.

Докладчик поблагодарил слушателей.

**Вопросы:**

**(Томбасова Наталья Викторовна, регистрационный номер – 139)**

- Какие перспективы для жителей города Димитровграда открываются в связи с данным строительством? А также работой АС?

**(Кондюрин Яков Викторович, регистрационный номер – 57)**

- Невероятно тяжела работа слесаря-ремонтника. Предполагается ли выдача жилья в качестве компенсации за выполнение поставленных администрацией задач?

**(Гатиллов Роман Валерьевич, регистрационный номер – 337)**

- На что будет использоваться вырабатываемая энергия?

- Планируется ли строительство новых производств?

- За чей счет будет осуществляться строительство реактора?

**(Булгакова Екатерина Валерьевна, регистрационный номер – 122)**

- Для чего необходимо строительство АЭС на территории ОАО «ГНЦ НИИАР» когда там и так достаточно реакторных установок?

**(Кузнецова Наталья Васильевна, регистрационный номер – 369)**

- К сожалению, прослушанные лекции (технического проектировщика и геолога) адресованы больше экспертам. Жителей города на мой взгляд интересуют гораздо больше вопрос о том, что даст городу (не НИИАРу) строительство этого объекта?

- Планируется ли развитие инфраструктуры дополнительно – хотя бы в формате средмашевских городов? Какие социальные программы предусмотрены и т.д.?

**(Шипулов Андрей Владимирович, регистрационный номер – 157)**

- Будут ли привлекаться жители (рабочие) г. Димитровграда к строительству РУ СВБР-100?

- Сколько рабочих мест предполагает создание РУ СВБР-100?

**(Рублева Светлана Васильевна, регистрационный номер – 104)**

- Какой срок окупаемости АЭС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 при мощности 100 МВт?

**(Щавелев Владимир Валерьевич, регистрационный номер – 349)**

- При мощности в 100 МВт будет ли такой вклад в энергетику региона значимым?

И есть ли дефицит электроэнергии в регионе.

**(Кондратьев Дмитрий Владимирович, регистрационный номер – 348)**

- Будет ли АС с реактором СВБР-100 альтернативой какому-либо из действующих реакторов?

**(Ильина Марина Анатольевна, регистрационный номер – 47)**

- Будут ли применяться дополнительные меры защиты для близлежащих населенных пунктов населения при строительстве и эксплуатации АЭС?

**(Ищенко Валентина Мироновна, регистрационный номер – 16)**

- Какие защитные мероприятия предусмотрены для населения при аварии на АЭС нового поколения? Какая установлена зона проведения защитных мероприятий?

**(Тиханов Иван Михайлович, регистрационный номер – 325)**

- Предусматривается ли на месте строительства АС вырубка леса, который выполняет защитную функцию и можно ли его сохранить.

**Ответ (Конышев Игорь Валерьевич, начальник управления по работе с регионами Государственной корпорации «Росатом»)**

Выступающий отметил, что данный объект является первым крупным проектом направленным на развитие ОАО «ГНЦ НИИАР». Научный центр должен развиваться, а город и область получать налоги со строительства и эксплуатации новых объектов. Выступающий ответил на вопросы о вкладе объекта в энергетический баланс региона и отметил, что опытно-промышленный энергоблок способен обеспечить электроэнергией два таких города, как Димитровград. Новая АС вводится в замен устаревающих мощностей ОАО «ГНЦ НИИАР». Далее выступающий ответил на ряд вопросов:

- зона санитарно-защитных мероприятий совпадает с границей промышленной площадки реактора – это не более 3 километров. Сама по себе зона будет определяться на этапе проектирования, но, по предварительным прогнозам, как я сказал, это зона не более 3 километров в диаметре. «Предусматривается ли на месте строительства АС вырубка леса, который выполняет защитную функцию? И можно ли лес сохранить?». Разумеется.

- часть лесного фонда будет вырублена, в соответствии с законом, с приобретением порубочных билетов с соответствующими компенсациями в областной бюджет для того, чтобы эти деньги могли пойти на высадку нового леса.

- окупаемость не является основной характеристикой данного конкретного реактора.

- создание СВБР-100 предполагает от 75 до 150 рабочих мест, на этапе строительства – до 1000 человек.

- жители и рабочие Димитровграда будут привлекаться к строительству.

На специальные вопросы эксперты ответят в письменном виде. Выступающий поблагодарил присутствующих.

**Председатель сообщил, что прозвучали ответы на письменные вопросы. Предложил участникам слушаний задать устные вопросы.**

**Реплика (Ожаровский Андрей Вячеславович, регистрационный номер – 75):**  
Поблагодарил. Сообщил, что ни на один из письменных вопросов, которые он задал, ответа не получено.

**Ответ (Коньшев Игорь Валерьевич, начальник управления по работе с регионами Государственной корпорации «Росатом»):**

Мы прочитали очень внимательно ваши вопросы и считаем, что эти вопросы требуют письменных ответов, и вы их получите в установленный срок.

**Председатель** сообщил, что заслушаны все запланированные доклады специалистов, предоставлено слово всем иным участникам общественных слушаний, получены ответы на большинство поступивших вопросов. Общественные слушания можно считать оконченными.

По итогам рассмотрения и обсуждения предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 рекомендовать Заказчику в окончательном варианте материалов ОВОС учесть прозвучавшие предложения и замечания.

Напомнил всем участникам общественных слушаний, что по итогам общественных слушаний будет подготовлен протокол. Протокол будет доступен для обозрения всем участникам в период с 9 по 15 августа здесь же, в НКЦ, в комнате № 323 с 8:00 до 12:00 и с 13:00 до 17:00. Кроме того, в течение 30 дней от сегодняшней даты, все желающие, если таковые возникнут, могут письменно представить свои замечания и предложения.

#### **Приложения:**

1. Список участников общественных слушаний по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду деятельности при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 на 70 листах (Приложение № 1);

2. Стенограмма общественных слушаний по предварительному варианту материалов по оценке воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) на 58 листах (Приложение № 2);

3. Список участников, задававших вопросы по предмету общественных слушаний по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду деятельности при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, на 3 листах (Приложение № 3);

4. Список участников, выступавших по теме общественных слушаний по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду деятельности при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, на 3 листах (Приложение № 4);

5. Копия протокола № 1 заседания рабочей группы по проведению общественных слушаний по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду деятельности при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 на 4 листах (Приложение № 5);

6. Копия протокола № 2 заседания рабочей группы по проведению общественных слушаний по предварительному варианту материалов оценки воздействия на

окружающую среду деятельности при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 на 7 листах (Приложение № 6);

7. Копия протокола № 3 от 26.07.2011 заседания рабочей группы по проведению общественных слушаний по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду деятельности при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 на 3 листах (Приложение № 7);

8. Копии регистрационных листов участников общественных слушаний с вопросами и темами выступлений на 98 листах, в том числе приложения тезисов выступлений (Приложение № 8);

9. Лист разногласий к Протоколу общественных слушаний по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду деятельности при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 (Приложение № 9);

10. Магнитный носитель с видеозаписью общественных слушаний в количестве 1 DVD-диска (Приложение № 10).

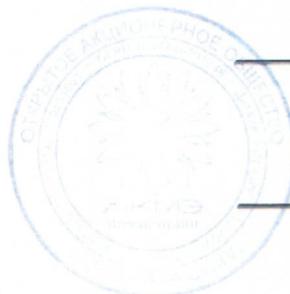
**Председатель  
общественных слушаний  
А.В. Барышев**

**И.о. Генерального директора  
ОАО «АКМЭ-инжиниринг»  
А.В. Кондауров**

**Секретарь общественных слушаний  
И.А. Боцман**

**Секретарь общественных слушаний  
Е.С. Хаймович**

**Секретарь общественных слушаний  
А.А. Голубев**



*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью  
на 14 (Четырнадцать) листах

Первый заместитель Главы  
Администрации города Димитровграда  
Ульяновской области

А.В. Барышев

08. 2011 года



ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 8. Протокол подведения итогов общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, утвержденный 19.02.2013 главой Администрации города Димитровграда Ульяновской области Комаровым А.Н.**

УТВЕРЖДАЮ  
Глава Администрации  
города Димитровграда  
Ульяновской области  
А.И. Комаров



## ПРОТОКОЛ

подведения итогов общественных обсуждений  
материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-  
промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на  
быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем  
(АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на  
окружающую среду

г. Димитровград

«19» февраля 2013 года

Дата и время проведения заседания рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду: 19 февраля 2013 года, 14.00 – 15.30.

### Присутствовали:

Председатель рабочей группы:

Барышев А.В.

- Первый заместитель Главы Администрации города

Секретарь рабочей группы:

Боцман И.А.

- начальник отдела инвестиционных проектов муниципального казенного учреждения «Дирекция инвестиционных и инновационных проектов»

Члены рабочей группы:

Абрамкина О.Ю.

- заместитель председателя Комитета по градостроительной деятельности

Галушкин И.В.

- главный инженер общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология»

Градобоева С.Г.

- заместитель генерального директора по правовым вопросам общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология»

Дугин В.Г.

- директор Муниципального казенного учреждения «Служба охраны окружающей среды»

Идрисов Р.Р.

- начальник отдела по взаимодействию с организациями Ульяновской области дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг»

Кошелев Ю.М.	- заместитель генерального директора открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг»
Малиновский В.Б.	- заместитель директора по капитальному строительству дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг»
Саржанов С.И.	- председатель Комитета по управлению имуществом города Димитровграда
Сорокин С.А.	- директор Муниципального казенного учреждения «Дирекция инвестиционных и инновационных проектов»
Спирина А.Н.	- исполняющий обязанности начальника правового управления Администрации города
Хаймович Е.С.	- заместитель начальника юридического отдела общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология»

#### **РАССМОТРЕЛИ:**

1. Вопрос об информировании общественности о проведении общественных обсуждений.

2. Замечания и предложения, поступившие от общественности, по материалам обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащим материалы оценки воздействия на окружающую среду.

3. Комментарии, ответы на замечания и предложения, поступившие от общественности по материалам обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, содержащим материалы оценки воздействия на окружающую среду.

4. Подведение итогов общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду.

#### **ОТМЕТИЛИ:**

1. Общественные обсуждения материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, доработанных с учетом замечаний, полученных в заключении экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии, утвержденном приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.10.2012 № 565, проведены в заочной форме путем приема замечаний и предложений общественности по материалам обоснования лицензии в период с 17.01.2013 по 15.02.2013 (включительно) по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А» по рабочим дням с 9:00 до 13:00 и с 14:00 до 17:00, по электронному адресу ОАО «АКМЭ-инжиниринг»: info@svbr.org.

Организатор общественных обсуждений: Администрация города Димитровграда Ульяновской области (при содействии Заказчика – ОАО «АКМЭ-инжиниринг»).

Рабочая группа по подготовке и проведению общественных обсуждений образована постановлением Администрации города Димитровграда Ульяновской области от 14.01.2013 № 36 «О создании рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной

установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)» (Приложение 1).

Заседание рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 проведено 14.01.2013 года. Копия протокола прилагается (Приложение 2).

Информация о проведении общественных обсуждений доведена до сведения общественности через средства массовой информации:

1) на федеральном уровне – через газету «Российская газета» № 1 (879) от 15.01.2013.

2) на региональном уровне – через газету «Ульяновская правда» № 4 (23.275) от 16.01.2013.

3) на местном уровне – через газету «Димитровград» № 3 (988) от 16.01.2013.

Копии извлечений из средств массовой информации прилагаются (Приложение 3).

Регламент проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, размещен 16.01.2013 на сайте Администрации города Димитровграда Ульяновской области (<http://forum.dimitrovgrad.ru>) и на сайте ОАО «АКМЭ-инжиниринг» ([www.akmeengineering.com](http://www.akmeengineering.com)) в разделе «Экологическая безопасность».

2. Материалы обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащие материалы оценки воздействия на окружающую среду, были доступны для общественности с 17.01.2013 по 15.02.2013 (включительно) на сайте Администрации города Димитровграда (<http://forum.dimitrovgrad.ru>), на сайте ОАО «АКМЭ-инжиниринг» ([www.akmeengineering.com](http://www.akmeengineering.com)) в разделе «Экологическая безопасность» и по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А» по рабочим дням с 9:00 до 13:00 и с 14:00 до 17:00.

Прием и документирование замечаний и предложений общественности по материалам обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащим материалы оценки воздействия на окружающую среду, осуществлялся в период с 17.01.2013 по 15.02.2013 (включительно) по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А» по рабочим дням с 9:00 до 13:00 и с 14:00 до 17:00 и по электронному адресу ОАО «АКМЭ-инжиниринг»: [info@svbr.org](mailto:info@svbr.org).

3. Замечания и предложения по материалам обоснования лицензии на размещение атомной станции АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 от представителей общественности по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А», а также по электронному адресу ОАО «АКМЭ-инжиниринг»: [info@svbr.org](mailto:info@svbr.org) не поступали.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Общественные обсуждения материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, содержащие материалы оценки воздействия на окружающую среду, проведены. Замечаний и предложений от представителей общественности по материалам обоснования лицензии на размещение атомной станции АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 не поступало.

2. Заказчику (ОАО «АКМЭ-инжиниринг») обеспечить доступность для общественности Протокола подведения итогов общественных обсуждений материалов

4

обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 в период с 25 февраля 2013 по 01 марта 2013 в сети Интернет на сайте Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

3. Возложить контроль за исполнением настоящего протокола на А.В. Барышева.

Приложения:

1. Копия постановления Администрации города Дмитровграда Ульяновской области от 14.01.2013 № 36 «О создании рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)» на 2 л.

2. Копия протокола № 1 заседания рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, от 14.01.2013 (с приложениями) на 11 л.

3. Копии извлечений из средств массовой информации: «Российская газета» № 1 (879) от 15.01.2013, «Ульяновская правда» № 4 (23.275) от 16.01.2013, «Дмитровград» № 3 (988) от 16.01.2013 на 3 л.

Председатель рабочей группы-  
Первый заместитель  
Главы Администрации города Дмитровграда

  
А.В. Барышев

Секретарь

  
И.А. Бозман

Генеральный директор  
ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

  
В.В. Петроченко





АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ДИМИТРОВГРАДА  
Ульяновской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14 января 2013 года

№ 36  
Экз. № 5

**О создании рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)**

В соответствии с пунктом 9 части 4 статьи 41 Устава муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области, в целях проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) постановляю:

1. Создать рабочую группу по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) (далее - рабочая группа).
2. Утвердить состав рабочей группы (приложение).
3. Рабочей группе в порядке, на условиях и в пределах полномочий, предусмотренных действующим законодательством, обеспечить подготовку и проведение общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100).
4. Установить, что настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.
5. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации города

А.Н.Комаров



052583



ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению  
Администрации города  
от 12.04.2013 № 36

2

**СОСТАВ**

**рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)**

Руководитель рабочей группы:

Барышев А.В. - Первый заместитель Главы Администрации города

Секретарь рабочей группы:

Боцман И.А. - начальник отдела инвестиционных проектов Муниципального казенного учреждения «Дирекция инвестиционных и инновационных проектов» (по согласованию)

Члены рабочей группы:

Абрамкина О.Ю. - заместитель председателя Комитета по градостроительной деятельности  
Галушкин И.В. - главный инженер общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология» (по согласованию)  
Градобоева С.Г. - заместитель генерального директора по правовым вопросам общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология» (по согласованию)  
Дугин В.Г. - директор Муниципального казенного учреждения «Служба охраны окружающей среды» (по согласованию)  
Идрисов Р.Р. - начальник отдела по взаимодействию с организациями Ульяновской области дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» (по согласованию)  
Кошелев Ю.М. - заместитель генерального директора открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» (по согласованию)

Малиновский В.Б.

- заместитель директора по капитальному строительству дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» (по согласованию)

Саржанов С.И.

- председатель Комитета по управлению имуществом города Дмитровграда

Сорокин С.А.

- директор Муниципального казенного учреждения «Дирекция инвестиционных и инновационных проектов» (по согласованию)

Спирина А.Н.

- начальник отдела правоприменительной практики правового управления Администрации города

Хаймович Е.С.

- заместитель начальника юридического отдела общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология» (по согласованию)

**ПРОТОКОЛ № 1**

**заседания рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду**

г. Димитровград

«14» января 2013 г.

**Присутствовали:**

Председатель рабочей группы:

Барышев А.В.

- Первый заместитель Главы Администрации города

Секретарь рабочей группы:

Боцман И.А.

- начальник отдела инвестиционных проектов муниципального казенного учреждения «Дирекция инвестиционных и инновационных проектов»

Члены рабочей группы:

Абрамкина О.Ю.

- заместитель председателя Комитета по градостроительной деятельности

Галушкин И.В.

- главный инженер общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология»

Градобоева С.Г.

- заместитель генерального директора по правовым вопросам общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология»

Дугин В.Г.

- директор Муниципального казенного учреждения «Служба охраны окружающей среды»

Идрисов Р.Р.

- начальник отдела по взаимодействию с организациями Ульяновской области дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг»

Кошелев Ю.М.

- заместитель генерального директора открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг»

Малиновский В.Б.

- заместитель директора по капитальному строительству дирекции строящейся атомной электростанции открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг»

Саржанов С.И.

- председатель Комитета по управлению имуществом города Димитровграда

Сорокин С.А.

- директор Муниципального казенного учреждения «Дирекция инвестиционных и инновационных проектов»

Спирина А.Н.

- начальник отдела правоприменительной практики правового управления Администрации города

Хаймович Е.С.

- заместитель начальника юридического отдела общества с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология»

### **РАССМОТРЕЛИ:**

1. Обращение Генерального директора ОАО «АКМЭ – инжиниринг» в Администрацию города Димитровграда о проведении общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100).
2. Вопрос о проведении общественных обсуждений в заочной форме.
3. Регламент проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100).
4. План мероприятий по подготовке общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100).
5. Вопрос об информировании общественности о проведении общественных обсуждений.
6. Сроки проведения следующего заседания рабочей группы по подведению итогов общественного обсуждения.

### **ОТМЕТИЛИ:**

1. В соответствии с Федеральным законом «Об экологической экспертизе» 29.12.2012 ОАО «АКМЭ – инжиниринг» обратилось в Администрацию города Димитровграда с предложением провести общественные обсуждения материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

В период с 15.02.2012 по 28.02.2012 проведены общественные обсуждения материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

29.02.2012 подписан Протокол подведения итогов общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 и утвержден Главой Администрации города Димитровграда 02.03.2012.

ОАО «АКМЭ-инжиниринг» получено отрицательное заключение государственной экологической экспертизы (далее - ГЭЭ) по материалам обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 (заключение Росприроднадзора).

Материалы обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 были доработаны с учетом замечаний, полученных в заключении Росприроднадзора. В Росприроднадзор был подан комплект документов для прохождения повторной ГЭЭ, включающий доработанные материалы обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Получено письмо Росприроднадзора о некомплектности материалов, представленных на ГЭЭ, и необходимости предоставления сведений о проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы.

Учитывая вышеизложенное, необходимо проведение общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, доработанных с учетом замечаний, полученных в заключении Росприроднадзора.

2. Постановлением Администрации города Димитровграда от 14.01.2013 №36 создана рабочая группа по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Проведение общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии предусмотрено Федераль-

9

ным законом «Об экологической экспертизе», организуется органами местного самоуправления. Общественные обсуждения предложено провести в заочной форме, путем принятия замечаний и предложений общественности.

**РЕШИЛИ:**

1. Провести общественные обсуждения материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, в заочной форме путем приема замечаний и предложений общественности по материалам обоснования лицензии в период с 17.01.2013 по 15.02.2013 (включительно) по адресу:

- Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А» по рабочим дням с 9:00 до 13:00 и с 14:00 до 17:00,

по электронному адресу ОАО «АКМЭ-инжиниринг»: [info@svbr.org](mailto:info@svbr.org).

2. Утвердить Регламент проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду (Приложение № 1 к Протоколу).

Обеспечить размещение Регламента на сайте Администрации города Димитровграда (<http://forum.dimitrovgrad.ru>) и на сайте ОАО «АКМЭ-инжиниринг» ([www.akmeengineering.com](http://www.akmeengineering.com)) в разделе «Экологическая безопасность».

Ответственные: Сорокин С.А., Идрисов Р.Р.

Срок – до 17.01.2013.

3. Утвердить план мероприятий по подготовке общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) (Приложение № 2 к Протоколу).

4. Обеспечить опубликование информации о проведении общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, в заочной форме, доступности материалов обоснования лицензии для общественности и приеме замечаний и предложений от общественности в СМИ: в газете федерального уровня – «Российская газета», в газете регионального уровня – «Ульяновская правда» и местной газете – «Димитровград». Текст информационного сообщения прилагается (Приложение № 3 к Протоколу).

Ответственные: Градобоева С.Г., Хаймович Е.С.

Срок – до 16.01.2013 (включительно).

5. Обеспечить доступность для общественности материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, с 17.01.2013 по 15.02.2013 (включительно) на сайте Администрации города Димитровграда (<http://forum.dimitrovgrad.ru>), на сайте ОАО «АКМЭ-инжиниринг» ([www.akmeengineering.com](http://www.akmeengineering.com)) в разделе «Экологическая безопасность» и по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А» по рабочим дням с 9:00 до 13:00 и с 14:00 до 17:00

Ответственные: Сорокин С.А., Идрисов Р.Р.

Срок – с 17.01.2013 по 15.02.2013 (включительно)

6. Обеспечить прием и документирование замечаний и предложений общественности по материалам обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, в период с 17.01.2013 – 15.02.2013 по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А» по рабочим дням с 9:00 до 13:00 и с 14:00 до 17:00, а также по электронному адресу ОАО «АКМЭ-инжиниринг»: [info@svbr.org](mailto:info@svbr.org).

Ответственные: Кошелев Ю.М., Идрисов Р.Р.

Срок – с 17.01.2013 по 15.02.2013 (включительно)

7. Провести следующее заседание рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) для подведения итогов общественных обсуждений не позднее 20.02.2013.

8. Возложить контроль за исполнением настоящего протокола на А.В. Барышева.

Приложения:

1. Регламент проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду;
2. План мероприятий по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду.
3. Информационное сообщение о сроках и месте проведения общественных обсуждений и доступности материалов обоснования лицензии.

Председатель рабочей группы-  
Первый заместитель  
Главы Администрации города

А.В. Барышев

УТВЕРЖДЕН

на заседании рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду  
Протокол № 1 от «14» января 2013 г.

**Регламент**

**проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду**

**1. Общественные обсуждения проводятся на основании:**

- 1.1. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- 1.2. Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- 1.3. Федерального закона от 21.11.1995 № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии»;
- 1.4. Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- 1.5. Устава муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области, принятого решением Городской Думы города Димитровграда Ульяновской области от 14.05.2008 № 74/946;
- 1.6. Постановления Администрации города Димитровграда Ульяновской области от 14.01.2013 № 36 «О создании рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)».

**2. Основные понятия:**

**Заказчик** – ОАО «АКМЭ-инжиниринг», отвечающее за подготовку материалов обоснования лицензии в соответствии с нормативными требованиями, предъявляемыми к данным материалам, и представляющее материалы обоснования лицензии на государственную экологическую экспертизу.

**Материалы обоснования лицензии** – документ, являющийся объектом государственной экологической экспертизы в соответствии с действующим законодательством.

**Общественные обсуждения** – комплекс мероприятий, проводимых в рамках подготовки материалов обоснования лицензии, направленный на информирование общественности о намечаемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, с целью выявления общественных предпочтений в процессе получения лицензии.

**Общественные обсуждения в заочной форме** – форма общественных обсуждений, которая заключается в обеспечении Заказчиком доступности материалов обоснования лицен-

зии для общественности, сбора замечаний и предложений от общественности с целью выявления общественных предпочтений.

**Общественность** – физические и юридические лица, интересы которых прямо или косвенно затрагиваются экологическими, социальными и экономическими последствиями намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

**Рабочая группа** – формируется постановлением Администрации города Димитровграда в составе представителей Администрации города Димитровграда, представителей иных учреждений, служб и ведомств, расположенных на территории муниципального образования (по согласованию), представителей Заказчика (по согласованию) или иных уполномоченных ими лиц. Рабочая группа осуществляет организацию, проведение общественных обсуждений, подведение итогов общественных обсуждений.

**Председатель рабочей группы** – организует и проводит заседания рабочей группы.

**Секретарь** – ведет протокол(ы) заседания(ий) рабочей группы.

**3. Общественные обсуждения организуются Администрацией города Димитровграда Ульяновской области (при содействии Заказчика – ОАО «АКМЭ-инжиниринг»).**

**4. Предмет общественных обсуждений:** материалы обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем, содержащие материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – материалы обоснования лицензии).

**5. Информирование общественности:** Заказчик осуществляет информирование общественности о порядке проведения общественных обсуждений путем публикации информационного сообщения в средствах массовой информации федерального уровня (газете «Российская газета»), регионального уровня (газете «Ульяновская правда») и местного уровня (газете «Димитровград»).

В информационном сообщении указываются сведения о предмете, форме и сроках проведения общественных обсуждений; наименовании и адресе заказчика; органе, ответственном за организацию общественных обсуждений; месте и сроках ознакомления общественности с материалами обоснования лицензии; иная информация.

**6. Порядок проведения общественных обсуждений:**

6.1. Общественные обсуждения проводятся в заочной форме путем приема от общественности замечаний и предложений по материалам обоснования лицензии.

6.2. Материалы обоснования лицензии должны быть доступны для ознакомления общественности в течение 30 (тридцати) календарных дней. Прием замечаний и предложений общественности по материалам обоснования лицензии осуществляется в сроки и в месте, указанных в информационном сообщении, опубликованном в соответствии с п. 5 настоящего Регламента.

6.3. В замечаниях и предложениях на материалы обоснования лицензии необходимо указывать:

- фамилия, имя, отчество представителя общественности/наименование юридического лица;
  - адрес места жительства физического лица/адрес места нахождения юридического лица.
- Замечания и предложения, поступившие анонимно, рассмотрению не подлежат.

6.4. Принявшими участие в заочном обсуждении материалов обоснования лицензии считаются лица, предложения и замечания которых получены в соответствии с п. 6.2 настоящего Регламента.

6.5. Предложения и замечания общественности на материалы обоснования лицензии носят рекомендательный характер.

**7. Подведение итогов общественных обсуждений. Порядок оформления Протокола:**

7.1. Подведение итогов общественных обсуждений по материалам обоснования лицензии осуществляется на заседании рабочей группы и оформляется Протоколом.

7.2. Протокол составляется Секретарем в 3 (трех) экземплярах (по одному экземпляру – Заказчику, Администрации города Димитровграда и в органы государственной экологической экспертизы) в течение 3 (трех) дней с даты подведения итогов общественных обсуждений.

7.3. В Протоколе указываются: сроки проведения общественных обсуждений; место и время проведения заседания рабочей группы по подведению итогов общественного обсуждения; лица, присутствовавшие на заседании рабочей группы; способ информирования общественности о доступности для общественности материалов обоснования лицензии; замечания и предложения, поступившие от общественности; ответы и комментарии на поступившие вопросы и предложения. К Протоколу прикладываются поступившие замечания и предложения по материалам обоснования лицензии.

7.4. Протокол подписывается Председателем рабочей группы, Секретарем, Заказчиком и утверждается Главой Администрации города. С этого момента Протокол считается составленным.

7.5. Протокол должен быть доступен для ознакомления общественности по адресам, указанным в информационном сообщении, опубликованном в соответствии с п. 5 настоящего Регламента.

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕН  
на заседании рабочей группы по подготовке  
и проведению общественных обсуждений материалов  
обоснования лицензии на размещение атомной станции  
с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт  
с реакторной установкой на быстрых нейтронах  
со свинцово-висмутовым теплоносителем  
(АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы  
оценки воздействия на окружающую среду

Протокол №1 от «14» января 2013 г.

### ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ

по подготовке и проведению общественных обсуждений по материалам обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду

п/п	Мероприятия	Сроки	Ответственный
1	Принятие Постановления Администрации города Димитровграда о создании Рабочей группы	До 14.01.13	Глава Администрации города Димитровграда
2	Проведение первого заседания Рабочей группы, утверждение Регламента проведения общественных обсуждений. Назначение общественных обсуждений в заочной форме.	До 14.01.13	Администрация города Димитровграда
3	Размещение Регламента на сайте Администрации города Димитровграда ( <a href="http://forum.dimitrovgrad.ru">http://forum.dimitrovgrad.ru</a> ) и на сайте ОАО «АКМЭ-инжиниринг» ( <a href="http://www.akmeengineering.com">www.akmeengineering.com</a> ) в разделе «Экологическая безопасность»	До 17.01.2013	Администрация города Димитровграда, ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

4	Опубликование информации в СМИ федерального, регионального и местного уровней о проведении общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, в заочной форме, доступности материалов обоснования лицензии для общественности и приеме замечаний и предложений от общественности	До 16.01.2013 (включительно)	ЭПТ <sup>1</sup>
5	Обеспечение доступности для общественности материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду, на сайте Администрации города Димитровграда ( <a href="http://forum.dimitrovgrad.ru">http://forum.dimitrovgrad.ru</a> ) и на сайте ОАО «АКМЭ-инжиниринг» ( <a href="http://www.akmeengineering.com">www.akmeengineering.com</a> ) и в городе Димитровграде по адресу, указанному в информационном сообщении	17.01.2013 – 15.02.2013 (включительно)	Администрация города Димитровграда, ОАО «АКМЭ-инжиниринг»
6	Прием и документирование замечаний и предложений от общественности по материалам обоснования лицензии по адресам, указанным в информационном сообщении	17.01.2013 – 15.02.2013 (включительно)	ОАО «АКМЭ-инжиниринг»
7	Проведение заседания рабочей группы и подведение итогов общественных обсуждений	Не позднее 20.02.2013	Рабочая группа
8	Оформление, подписание протокола общественных обсуждений и его утверждение Главой Администрации города Димитровграда	Не позднее 25.02.2013	Рабочая группа, Администрация города Димитровграда
9.	Обеспечение доступности протокола для общественности	После утверждения Главой Администрации города	Рабочая группа

<sup>1</sup> ООО «Энергопроекттехнология», действующее в соответствии с договором на выполнение работ, заключенным с ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

## Приложение № 3

## УТВЕРЖДЕН

на заседании рабочей группы по подготовке и проведению общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100), содержащих материалы оценки воздействия на окружающую среду

Протокол № 1 от «14» января 2013 г.

Информационное сообщение о сроках и месте проведения общественных обсуждений и доступности материалов обоснования лицензии

В целях информирования общественности о деятельности по размещению атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», открытое акционерное общество «АКМЭ-инжиниринг» (ОАО «АКМЭ-инжиниринг»), адрес: 115035, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 13, стр. 1, уведомляет о проведении общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100). Местоположение намечаемой деятельности: Ульяновская область, г. Димитровград-10.

Органом, ответственным за организацию общественных обсуждений, является Администрация муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области при содействии Госкорпорации «Росатом» и ОАО «АКМЭ-инжиниринг».

Предмет общественных обсуждений: материалы обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Общественные обсуждения проводятся в «заочной» форме путем приема от общественности замечаний и предложений по материалам обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Материалы обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 будут доступны для ознакомления с «17» января 2013 года по «15» февраля 2013 года по адресу:

- г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А» по рабочим дням с 9:00 до 13:00 и с 14:00 до 17:00,

а также размещен для ознакомления в сети Интернет на следующих сайтах:

- Администрации города Димитровград по адресу: <http://forum.dimitrovgrad.ru/>

- Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность»

Замечания и предложения от общественности и всех заинтересованных лиц по материалам обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 принимаются в месте ознакомления с указанными материалами обоснования лицензии, а также могут быть направлены до «15» февраля 2013 года включительно по электронному адресу ОАО «АКМЭ-инжиниринг» e-mail: [info@svbr.org](mailto:info@svbr.org).

Регламент проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 будет размещен для ознакомления в сети Интернет с «17» января 2013 года на следующих сайтах:

- Администрации города Димитровград по адресу: <http://forum.dimitrovgrad.ru/>;
- Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

Подведение итогов общественных обсуждений по материалам обоснования лицензии оформляется Протоколом в течение трех дней с даты подведения итогов общественных обсуждений. Протокол будет размещен для ознакомления в сети Интернет на сайте Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

# Банкам дали фору

## Внедрение норм Базеля III отсрочено на четыре года

**ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЛИЦЕНЗИИ У ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ УЧАСТНИКОВ РЫНКА ЦЕННЫХ БУМАГ, %**  
 Источник: НАУФОР



Введение могло бы привести к дефолтам, — отметил председатель правления банка «Интеркоммерц» Александр Бугаевский. — Базель III предъявляет достаточно жесткие требования к капиталу, а в условиях кризиса привлечь ресурсы — непростая задача. Базель III охватывает три направления: повышение уровня достаточности капитала 1-го уровня до 6%, уменьшение числа инструментов, которые считаются капиталом, ужесточение расчета активов, взвешенных по риску.

По мнению эксперта, введение базельских требований целесообразно проводить постепенно, чтобы у банков было время адаптироваться к новым стандартам. Это особенно актуально в связи с нестабильностью на фондовых рынках, снижением прибыльности банковской деятельности и

процентного дохода в связи с ужесточением требований к капиталу, ростом затрат на привлечение ресурсов, добавил Бугаевский.

По пути постепенного внедрения стандартов Базеля II и III пошли и российские власти. По оценкам участников рынка, в целом эффект от их внедрения должен быть положительным. Как отметил аналитик по макроэкономике Промсвязьбанка Сергей Наркевич, новые стандарты сделают банковскую систему более стабильной и позволят перейти к международным стандартам достаточности капитала, но и набор конкретных и детализированных требований к процессам и системам. Именно это будет основной проблемой для банков страны», — считает эксперт.

### РЕШЕНИЕ ОБ ОТСРОЧКЕ

По мнению участников рынка, постепенный переход сектора на новые требования приведет к оздоровлению сектора. По словам Бугаевского, с рынка может уйти незначительное количество банков, но уйдут самые слабые. «Сейчас в России каждый год закрывается около 50 банков. Когда-то общее число кредитных организаций переваливало за 2 тысячи, сейчас их около 900. ЦБ будет продолжать эту тенденцию, но он не ставит целью ускорить процесс. Качество банков и отсутствие шоков для системы в целом — главный приоритет для регулятора», — отметил он.

# Торг без посредников

## Некредитные организации получили прямой доступ на валютный рынок

### БИРЖА

Евгения Носкова

8 января — первого в этом году дня торгов на Московской бирже — к торгам на валютном рынке был открыт прямой доступ некредитным организациям. Для того чтобы компания могла участвовать в торгах на валютном рынке, она должна иметь брокерскую или дилерскую лицензию, а также собственные средства в размере 180 млн руб. Ранее профессиональные участники рынка ценных бумаг — брокеры, дилеры и доверительные управляющие, имеющие соответствующие лицензии ФСФР — могли торговать валютой только через банки. Как сообщали в пресс-службе биржи, в первый торговый день 2013 года в торгах на валютном рынке приняли участие 10 небанковских организаций, объем торгов составил около 11 млрд долл.

Среди других нововведений на валютном рынке Московской биржи — продление времени проведения торгов до 23.50 по московскому времени. Также введен минимальный размер комиссионного вознаграждения в размере 1 рубль за одну сделку, а размер комиссионного вознаграждения по сделкам спот для тарифных планов Advanced и Maxiumm снижен до 0,001% и 0,0008% от сделки, соответственно. Открытие прямого доступа к торгам иностранной валютой некредитным организациям вкупе с продлением времени проведения торгов по своей сути является окончательным шагом процесса либерализации валютного рынка, считают эксперты.

— До февраля 2012 года доступ к валютным торгам имели исключительно банки, в феврале же мы наблюдали промежуточную ступень либерализации — Московская биржа открыла доступ к столь желаемому рыночному куску и некредитным организациям с одним немаловажным допущением — оперировать они могли не напрямую, а через банки, — отметил старший аналитик ИГ «Норд-Капитал» Сергей Алиев. — Подобный шаг привел к опережающей динамике роста валютного рынка над всеми иными секторами. Последние же нововведения дают брокерам возможность работать на валютном рынке напрямую, без посредников, но и до этого момента рыночные игроки могли участвовать в валютных торгах через банки. Ни для кого не секрет, что многие инвестиционные дома имеют холдинговую структуру, которая включает и свой «удобный» банк, в том числе и под свои валютные нужды.

По его словам, ожидать существенного увеличения совокупного объема валютных торгов исключительно из-за более удобного доступа не стоит. Вместе с тем, какой бы то ни было доступ к рынку некредитные организации получили относительно недавно, и позитивная динамика прошлого года может продолжиться и в этом году, так как рынок еще не до конца «расправил крылья». По мнению

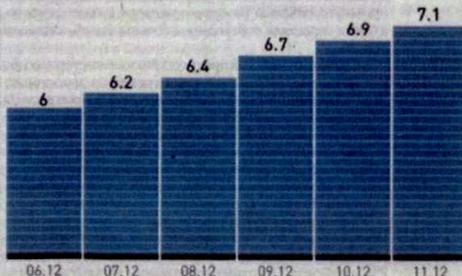
аналитика «Финам» Антона Сороко, нововведение даст толчок к увеличению ликвидности на валютном рынке ММВБ за счет выхода на рынок новых участников торгов и их клиентов. Прямое подключение к валютным торгам даст возможность некредитным организациям снизить свои операционные издержки, что будет способствовать снижению тарифов для их клиентов. При этом на рынке несколько повысится конкуренция, и банки будут ощущать давление в связи с появлением на их традиционном рынке других игроков.

А вот главный аналитик UFS Investment Company Алексей Козлов считает, что открытие некредитным организациям прямого доступа к торгам валютой не привлечет дополнительных средств на рынок и не приведет к образованию дополнительного спроса на иностранную валюту. По его словам, спрос участников экономических взаимоотношений на иностранную валюту и раньше так или иначе находил выход на биржу. Сейчас же речь идет о перераспределении потоков через привлечение большего числа участников. «Можно говорить о постепенном увеличении оборота на Московской бирже за счет увеличения спекулятивной составляющей, что, в свою очередь, приведет к улучшению ликвидности. Безусловно, со временем естественный рост организованный (биржевого) валютного рынка в РФ может быть усилен за счет перетока средств с межбанковского рынка», — пояснил он.

Антон Сороко добавил, что в связи с нововведениями возрастет, в первую очередь, спрос со стороны брокерских домов, большое количество клиентов которых имеют определенный аппетит к покупкам различных валют, но хотят минимизировать свои издержки по данным сделкам. Во вторую — от доверительных управляющих, которые получат новые возможности по диверсификации своих портфелей и более гибкому управлению параметром риска/доходность. Это будет выгодно и конечному инвестору.

### ОБЪЕМ КРЕДИТОВ, ДЕПОЗИТОВ И ПРОЧИХ РАЗМЕЩЕННЫХ СРЕДСТВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ БАНКАМИ ФИЗИЦАМ, МЛРД РУБ.

Источник: ЦБ РФ



# Инфраструктуру поддержат пенсии ВЭБ сможет инвестировать в облигации

### НОВАЦИИ

Евгения Носкова

Внешнеэкономбанк теперь может инвестировать средства пенсионных накоплений в инфраструктурные облигации. Соответствовать, — считает директор аналитического департамента компании «Альпари» Александр Разуваев. — Сейчас доходности на

рынке облигаций завышены, т.е. кредитное качество большинства бумаг значительно выше, чем кажется на первый взгляд. Вместе с тем, этот шаг не сильно увеличит доходность пенсионных накоплений. Доходность облигаций компаний с фактически суверенным рейтингом России близка к стоимости российского суверенного долга. Список фирм нечистоплотных организаций и граждан производить манипуляции со средствами по своему усмотрению».

### Информационное сообщение о сроках и месте проведения общественных обсуждений и доступности материалов обоснования лицензии

В целях информирования общественности о деятельности по размещению атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», открытое акционерное общество «АКМЭ-инжиниринг» (ОАО «АКМЭ-инжиниринг»), адрес: 115035, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 13, стр. 1, уведомляет о проведении общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100). Местоположение намечаемой деятельности: Ульяновская область, г. Димитровград-10.

Органом, ответственным за организацию общественных обсуждений является администрация муниципального образования «Город Димитровград» при содействии Госкорпорации «Росатом» и ОАО «АКМЭ-инжиниринг».

Предмет общественных обсуждений: материалы обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Общественные обсуждения проводятся в «электронной» форме путем приема от общественности замечаний и предложений по материалам обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Материалы обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 будут доступны для ознакомления с 17 января 2013 года по 15 февраля 2013 года по адресу:

— г. Димитровград, ул. Славского, дом 5 «А», по рабочим дням, с 9.00 до 13.00 и с 14.00 до 17.00,

а также размещен для ознакомления в сети Интернет на следующих сайтах:

— администрации города Димитровград по адресу: <http://forum.dimitrovgrad.ru/>;

— Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

Замечания и предложения от общественности и всех заинтересованных лиц по материалам обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 принимаются в месте ознакомления с указанными материалами обоснования лицензии, а также могут быть направлены до 15 февраля 2013 года включительно по электронному адресу ОАО «АКМЭ-инжиниринг» e-mail: [info@svbr.org](mailto:info@svbr.org).

Регламент проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 будет размещен для ознакомления в сети Интернет с 17 января 2013 года на следующих сайтах:

— администрации города Димитровград по адресу: <http://forum.dimitrovgrad.ru/>;

— Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

Подведение итогов общественных обсуждений по материалам обоснования лицензии оформляется Протоколом в течение трех дней с даты подведения итогов общественных обсуждений. Протокол будет размещен для ознакомления в сети Интернет на сайте Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

Информационное сообщение о сроках и месте проведения общественных обсуждений и деятельности по материалам обоснования лицензии

В целях информирования общественности о деятельности по размещению атомной станции с реакторно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100) в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической безопасности»...

Органом, ответственным за организацию общественных обсуждений является администрация муниципального образования «Город Димитровград» при содействии Госкорпорации «Росатом» и ОАО «АКМЭ-инжиниринг».

Предмет общественных обсуждений: материалы обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Общественные обсуждения проводятся в «адаптивной» форме путем приема от общественности замечаний и предложений по материалам обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Материалы обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 будут доступны для ознакомления с 17 января 2013 года по 15 февраля 2013 года по адресу: г. Димитровград, ул. Славского, дом 5а...

Администрация города Димитровград по адресу: http://forum.dimitrovgrad.ru/

Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: http://www.akmeengineering.com/

Замечания и предложения от общественности и всех заинтересованных лиц по материалам обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 принимаются в месте ознакомления с указанными материалами обоснования лицензии...

Результаты проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензии на размещение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 будут размещены для ознакомления в сети «Интернет» с 17 января 2013 года по следующим сайтам:

Администрация города Димитровград по адресу: http://forum.dimitrovgrad.ru/

Открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: http://www.akmeengineering.com/

Подведение итогов общественных обсуждений по материалам обоснования лицензии оформляется Протоколом в течение трех дней с даты подведения итогов общественных обсуждений.

Информация о тарифах на горячую воду Ульяновского филиала ОАО «Волжская ТЭК»

Приказом Министерства энергетики Ульяновской области от 18.12.2012 г. № 06-704 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для Открытого акционерного общества «Волжская территориальная генерирующая компания» (Ульяновского филиала Открытого акционерного общества «Волжская территориальная генерирующая компания»)...

Table with 3 columns: Период регулирования (в календарной разбивке по категориям потребителей), Тарифы на горячую воду, Комментарий к тарифу (руб./куб.м), Комментарий к тарифу (руб./кВт.ч)

С 01.01.2013 по 30.06.2013 в т.ч. с колледжаторов. Общественное подразделение Производственного предприятия «Ульяновская ТЭЦ-1» в т.ч. потребителями (без учета НДС) 21,00 542,86

Общественное подразделение Производственного предприятия «Ульяновская ТЭЦ-2» в т.ч. потребителями (без учета НДС) 23,00 614,59

Общественное подразделение Производственного предприятия «Территориальное управление по теплоснабжению в Ульяновске» потребителям, кроме населения (без учета НДС) 23,00 583,60

УМНП «Теплоком» потребителям, кроме населения (без учета НДС) 24,10 1052,10

УМНП «Борисов теплоэнергетика» потребителям, кроме населения (без учета НДС) 24,00 1154,60

С 01.07.2013 по 31.12.2013 в т.ч. с колледжаторов. Общественное подразделение Производственного предприятия «Ульяновская ТЭЦ-1» в т.ч. потребителями (без учета НДС) 25,00 587,93

Объявление о проведении общего собрания

В соответствии со статьей 14.1 Федерального закона от 24.07.2002 г. № 101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения» Муниципальное образование «Николаевское сельское поселение» по предложению участника долевой собственности Шитова А.И., Синицы Е.И., Шатиной Н.А., Физической Т.А., ООО «Николайский фермер»...

- 1. Избрание председателя и секретаря собрания.
2. Утверждение проекта межевания земельных участков.
3. Утверждение перечня собственников земельных участков, образуемых в соответствии с проектом межевания земельных участков.
4. Утверждение размер долей в праве общей собственности на земельные участки, образуемые в соответствии с проектом межевания земельных участков.
5. Утверждение расчета размера доли в праве общей собственности на земельный участок в натуре (выраженной в денежном способе).

Собрание состоится 28 февраля 2013 года по адресу: Ульяновская область, Мелекесский район, с. Николаевское-на-Черемшине, ул. Ленина, д.15 в 10:00. Явка собственников обязательна.

Начало регистрации в 9:30. Сопоставляются с документами по вопросам, вынесенным на обсуждение общего собрания в течение 30 дней со дня публикации по адресу: 432045, г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, 12а.

Кадастровым инженером Мухамедовым Ириной Владимировной, являющейся работником ЗАО «Интеграционная корпорация по недвижимости и земельным ресурсам», 432045, г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, 12а, т/ф. 680222, 680444, e-mail: info@infmail.ru...

Заказчиком кадастровых работ являются Шитова А.И., Синица Е.И., Шатина Н.А., Физическая Т.А., ООО «Николайский фермер», Почтовый адрес: Ульяновская область, Мелекесский район, с. Николаевское-на-Черемшине, ул. Вольная, д. 61, тел. 95-11-19.

С проектом межевания земельных участков для ознакомления и согласования можно обратиться по адресу: 432045, г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, 12а, т/ф. 680222, 680444, с понедельника по пятницу с 9:00 до 16:00 (сбед с 12:00 до 13:00) по местному времени со дня опубликования настоящего объявления в течение 30 календарных дней.

Предложение о доработке и возражения относительно места положения границ и размер выделяемых земельных участков по проекту межевания принимаются в письменной форме в течение 30 календарных дней с момента опубликования объявления по адресу: 432045, г. Ульяновск, ул. Станкостроителей, 12а, т/ф. 680222, 680444, e-mail: info@infmail.ru.

ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСОВАНИИ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровый инженер фирмы ООО «АЗИМУТ», Кременская Анна Николаевна, квалификационный аттестат 73-12-125, фактический адрес: РФ, Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, контактный телефон 8 (84247) 2-16-38, devoj-2007@yandex.ru...

Заказчиком кадастровых работ является Курьев Геннадий Борисович, зарегистрированный по адресу: РФ, Ульяновская область, р.п. Николаевка, ул. Советская, дом № 21, кв. 2.

С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться по адресу: Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, тел. 8 (84247) 2-16-38 в течение тридцати дней со дня опубликования извещения ежедневно с 8:00 до 12:00, кроме субботы и воскресенья.

Объявленные возражения, предложения о доработке проекта межевания от заинтересованных лиц относительно размера и местоположения границ выделяемого в счет долей земельного участка направлять в течение тридцати дней со дня опубликования извещения по адресу: РФ, Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, контактный телефон 8 (84247) 2-16-38.

ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСОВАНИИ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровый инженер фирмы ООО «АЗИМУТ», Десяткин Олег Викторович, квалификационный аттестат 73-11-126 фактический адрес: РФ, Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, контактный телефон 8(84247) 2-16-38, devoj-2007@yandex.ru...

Заказчиком кадастровых работ является Сулейманов Расим Савитович, Абуева Нанля Яхиявич (3-доль), Тимаева Нахия Яхиявич, Тимаев Рустам Умарович, зарегистрированные по адресу: РФ, Ульяновская область, Николаевский район, с. Тат. Сайман.

С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться по адресу: Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, тел. 8 (84247) 2-16-38 в течение тридцати дней со дня опубликования извещения ежедневно с 8:00 до 12:00, кроме субботы и воскресенья.

Объявленные возражения, предложения о доработке проекта межевания от заинтересованных лиц относительно размера и местоположения границ выделяемого в счет долей земельного участка направлять в течение тридцати дней со дня опубликования извещения по адресу: РФ, Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, контактный телефон 8 (84247) 2-16-38.

ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСОВАНИИ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровый инженер фирмы ООО «АЗИМУТ», Десяткин Олег Викторович, квалификационный аттестат 73-11-126, фактический адрес: РФ, Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, контактный телефон 8(84247) 2-16-38, devoj-2007@yandex.ru...

Заказчиком кадастровых работ является Амир Исхандар Ибатович, зарегистрированный по адресу: РФ, Ульяновская область, Николаевский район, с. Тат. Сайман, Солдатов дом № 8.

С проектом межевания земельного участка можно ознакомиться по адресу: Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, тел. 8(84247) 2-16-38 в течение тридцати дней со дня опубликования извещения по адресу: Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, контактный телефон 8 (84247) 2-16-38.

Объявленные возражения, предложения о доработке проекта межевания от заинтересованных лиц относительно размера и местоположения границ выделяемого в счет долей земельного участка направлять в течение тридцати дней со дня опубликования извещения по адресу: РФ, Ульяновская область, Николаевский район, р.п. Николаевка, улица Коммунальная, 3, контактный телефон 8 (84247) 2-16-38.

Информационное сообщение о признании аукциона не состоявшимся

ОАО «ГНЦ НИИАР» сообщает, что объявленный на 18 декабря 2012 года аукцион признан не состоявшимся в связи с отсутствием заявок на участие в торгах по продаже непрофильных активов - имущества структурного подразделения Гостинично-жидкого комплекса (ГЖК) и Цеха защищенного грунта (ЦЗГ), включенного в себя здания, сооружения и объекты движимого имущества, обеспечивающего их функционирование.

Лот №1 - имущество структурного подразделения ОАО «ГНЦ НИИАР» - Гостинично-жидкого комплекса (ГЖК). «Гостиница на 162 места», назначение: нежилое, 4-этажный, общая площадь 3 155,71 кв.м, по учету ОТИ инв. № 995, по бухгалтерскому учету инв. № 55756, лит. АА4.1, к/д/лр. пр/л, адрес объекта: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Гончарова, 13.

Земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: для гостиницы, общая площадь 3 011 кв.м, кадастровый (или условный) номер 73:23:012003:10, расположенный по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Гончарова, 13.

В силу статьи 75 Трудового кодекса Российской Федерации смена собственника имущества структурного подразделения ОАО «ГНЦ НИИАР» - Гостинично-жидкого комплекса, не является основанием для расторжения трудовых договоров с работниками этого структурного подразделения. Покупатель должен будет принять на работу персонал ГЖК, работающий на данном объекте.

Лот №2 - имущество структурного подразделения ОАО «ГНЦ НИИАР» - Гостинично-жидкого комплекса (ГЖК); «Жилой дом №1 гостиницы 2-квартальной», назначение: жилое, 1-этажный, общая площадь 157,21 кв.м, инв. № по учету ОТИ 9578, инв. № по бухгалтерскому учету 55753, лит. А. А1.А2а, адрес объекта: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Строевлей, д.19а.

«Жилой дом №2 гостиницы 2-квартальной», назначение: жилое, 1-этажный, общая площадь 215,93 кв.м, инв. № по учету ОТИ 9578, инв. № по бухгалтерскому учету 55754, лит. Б. Б.1. Б2, адрес объекта: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Строевлей, д.19а.

Земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: для гостиницы, общая площадь 12 462 кв.м, кадастровый (или условный) номер 73:23:015, расположенный по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Строевлей, д. 19а.

Объекты движимого имущества, обеспечивающие функционирование структурного подразделения ГЖК, в составе 17 единиц основных средств, расположенных по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Строевлей, д. 19а.

В силу статьи 75 Трудового кодекса Российской Федерации смена собственника имущества структурного подразделения ОАО «ГНЦ НИИАР» - Гостинично-жидкого комплекса, трудовой договор с работниками этого подразделения прекращается новым собственником имущества в соответствии с пунктом 6 статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации.

Лот №3 - имущество структурного подразделения ОАО «ГНЦ НИИАР» - Цех защищенного грунта (ЦЗГ). «Теплица Энерготипа, бойлерная», назначение: нежилое здание, 1-этажный, общая площадь 66 013,5 кв.м, по учету ОТИ инв. № 73:405:002:001737520, по бухгалтерскому учету инв. № 800054, 800065, 800011, лит. 108, 108-1, 108-2, 108-3, 108-4, 108-5, 108-6, адрес объекта: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д. 1.

«Здание металлического ангара», назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 153,9 кв.м, по учету ОТИ инв. № 73:405:002:001732160, по бухгалтерскому учету инв. № 800014, лит. № 800014, адрес объекта: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, № 1.

«Благоустройство территории», назначение: нежилое, общая площадь 935 кв.м, по учету ОТИ инв. № 73:405:002:001742280, по бухгалтерскому учету инв. № 800051, лит. X, С, адрес объекта: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе.

«Автостоянка», нежилое, общая площадь 8 988,5 кв.м, по учету ОТИ инв. № 73:405:002:001737520, по бухгалтерскому учету инв. № 800052, лит. 110, адрес объекта: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д. 1.

«Овощехранилище», назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 148,6 кв.м, по учету ОТИ инв. № 73:405:002:001732380, по бухгалтерскому учету инв. № 800013, лит. 21, адрес объекта: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д. 1.

Объекты движимого имущества, обеспечивающие функционирование структурного подразделения ЦЗГ, в составе 343 единиц основных средств, расположенных по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д. 1.

В силу статьи 75 Трудового кодекса Российской Федерации смена собственника имущества структурного подразделения ОАО «ГНЦ НИИАР» - Цех защищенного грунта, не является основанием для расторжения трудовых договоров с работниками этого структурного подразделения. Покупатель должен будет принять на работу персонал ГЖК, работающий на данном объекте.

В случае отказа работника от продолжения работы в связи со сменой собственника имущества структурного подразделения ОАО «ГНЦ НИИАР» - Цех защищенного грунта, трудовой договор с работниками этого подразделения прекращается новым собственником имущества в соответствии с пунктом 6 статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации.

Информация за 4 квартал 2012 года о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам

Table with 3 columns: № п/п, Наименование показателя, Значение

1. Количество поданных заявок на подключение к системе водоснабжения 0

2. Количество зарегистрированных заявок на подключение к системе водоснабжения 0

3. Количество исполненных заявок на подключение к системе водоснабжения 0

4. Количество заявок на подключение к системе водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении 0

5. Прочие возможности системы водоснабжения (тыс.куб.м /сутки) 0

6. Среднегод. количество выданных тыс.у.ч/дней на подключение 0



Такою дату празднуют однажды,  
Но раз встречать ее пришла пора,  
Желаем мы огромной радости,  
А с нами Здоровья, Бодрости, Добра!

15 января свой юбилейный день рождения отметила скромная, трудолюбивая, добрейшей души женщина, ветеран педагогического труда **Валентина Ивановна СЕМЕНКИНА**.

Она относится к категории людей, чье детство выпало на военные годы.

Село Старая Кармала Кошкинского района Самарской области в 1962 году стало отправной точкой ее педагогической деятельности.

За более чем 30-летнюю учительскую работу Валентина Ивановна показала себя педагогом – воспитателем, как говорится, от бога.

Ласковая, заботливая, внимательная – она стала второй мамой для сотен ребятишек, посещающих группу продленного дня в школе №9, где она проработала более 10 лет до ухода на заслуженный отдых.

Родители с огромным уважением относились к Валентине Ивановне, выражая ей благодарность за чуткость и любовь к детям. И сегодня юбилярша не расстала душевной доброты, тепла и уважительного отношения к людям.

С юбилеем вас, милая Валентина Ивановна!

Городской совет ветеранов войны и труда, совет ветеранов работников образования

### Администрация города и Городская Дума сообщают, что в эти дни отмечают юбилей труженики тыла, внесшие большой вклад в Великую Победу нашего народа над фашизмом:

12 января – Анастасия Ивановна Ильдимиркина (85 лет).

12 января – Шамшикар Вагизова Вафина (80 лет).

14 января – Александра Леонидовна Солунова (80 лет).

15 января – Мария Гавриловна Древа (90 лет).

15 января – Рагина Минибаява (90 лет).

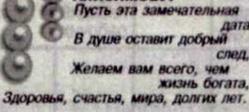
15 января – Аида Егоровна Громова (85 лет).

15 января – Клавдия Александровна Тюльпина (85 лет).

15 января – Николай Степанович Жарков (80 лет).

От души поздравляем наших ветеранов! Крепкого вам здоровья, благополучия, долгих лет жизни!

Союз пенсионеров г.Димитровграда и Мелекесского района поздравляет с юбилеем **Екатерину Яковлевну АНИСИМОВУ!**  
Пусть эта замечательная дата в душе оставит добрый след,  
Желаем вам всего, чем жизнь богата,  
Здоровья, счастья, мира, долгих лет.



Екатерина Яковлевна АНИСИМОВА

### ПОГОДА



### НА ДОРОГАХ СНЕЖНЫЕ ЗАНОСЫ

По сообщению синоптиков метеостанции «Димитровград», 16 января ожидается облачная погода с прояснением. Местами пройдет небольшой снег. Ветер западный, юго-западный, 5-10 метров в секунду. Температура днем от -6 до -11 градусов.

17 января. Облачно. Небольшой и умеренный снег. Местами метель. Ветер южный, юго-восточный, 8-13 метров в секунду, порывы до 17 метров. Температура ночью от -8 до -13, днем от -4 до -9 градусов. На дорогах снежные заносы.

18 января. Вновь будет облачно. Пройдет небольшой и умеренный снег. Местами ожидается метель. Ветер восточный, 9-14 метров в секунду. Температура ночью от -8 до -13, днем от -4 до -9 градусов. На дорогах снежные заносы.

### ОАО «Ульяновская сетевая компания» сообщает о плановых отключениях электроэнергии на январь 2013 г. следующим потребителям

№ п/п	№ ТП	Потребители	Дата отключения
1	ТП-167	Жилой сектор - ул.Сарская 31А, 33, 33А, 33Б, 33В. Двухпол. центр. АЗС «Татнефть», Магазин «ОАО «ИНАС», ГСК «Автомобилист-1», Станция ПБС-9. Саеотор.	11.01.13 с 8.00 до 17.00
2	ТП-47	«Лесные Поляны» - частный сектор. Автоматостанция.	14.01.13 с 8.00 до 17.00
3	ТП-136	Верхнеавтомобильный. ГСК №22. Автомобилист-2. АЗС «Татнефть».	15.01.13 с 8.00 до 17.00
4	ТП-13	Магазин «Лаура». Магазин «Лодимил». ООО «Авгастас». Жилой сектор - ул.Тургенев 127, Чернышевская, 71, 94, 98, 98, 100, 102, 106, 108, 110, 110Б, в г, 112, 112.6, Колосового, Базарная, Комная, Митяева, Базарная.	16.01.13 с 8.00 до 17.00
5	ТП-118	Общештатия - ул.Западная, 18, 20, 22, ул.Московская, 55, 57, Магазин «Русь», ООО «Самосервис», «Экспресс», «ЭКС Сервис», «РЭС», ДОО «Спарк», клуб «Выга», паркинговская «Зерновое», художественная школа, ателье ИП Туренкова, магазин «Альпы», базовая станция «СМАРС», лифтосервис, отделение реабилитационного центра, Совет ветеранов ДМЗС, Клуб «Русь», Кюсюк, Магазин «Бытовая техника», магазин «ИНАС», РУС. Почта №5. Нар.суд «Биалин»-офис сотовой связи, Офис «Адвокаты». Магазин. Кюсюк. ООО «Торсион».	22.01.13 с 8.00 до 17.00
6	ТП-91		23.01.13 с 8.00 до 17.00

### Информационное сообщение о сроках и месте проведения общественных обсуждений и доступности материалов обоснования лицензий

В целях информирования общественности о деятельности по размещению атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутным теплоносителем (АС с ОПЗБ с РУ СВБР-100) в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», открытой акционерное общество «АКМЭ-инжиниринг» (АОО «АКМЭ-инжиниринг»), адрес: 115030, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 13, стр. 1, уведомляет о проведении общественных обсуждений материалов обоснования лицензий на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутным теплоносителем (АС с ОПЗБ с РУ СВБР-100). Местоположение намеченой деятельности: Ульяновская область, г. Димитровград-10.

Органом, ответственным за организацию общественных обсуждений является администрация муниципального образования «Город Димитровград» при содействии Госкорпорации «Росатом» и ОАО «АКМЭ-инжиниринг». Предмет общественных обсуждений: материалы обоснования лицензий на размещение АС с ОПЗБ с РУ СВБР-100. Общественные обсуждения проводятся в основной форме путем приема от общественности замечаний и предложений по материалам обоснования лицензий на размещение АС с ОПЗБ с РУ СВБР-100. Материалы обоснования лицензий на размещение АС с ОПЗБ с РУ СВБР-100 будут доступны для ознакомления с 17 января 2013 года по 15 февраля 2013 года по адресу:

г. Димитровград, ул. Славского, дом 5а» по рабочим дням с 9.00 до 13.00 и с 14.00 до 17.00, а также размещен для ознакомления в сети Интернет на следующих сайтах:

- администрация города Димитровград по адресу: <http://forum.dimitrovgrad.ru/>;
- открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

Замечания и предложения от общественности и всех заинтересованных лиц по материалам обоснования лицензий на размещение АС с ОПЗБ с РУ СВБР-100 принимаются в месте ознакомления с указанными материалами обоснования лицензий, а также могут быть направлены до 15 февраля 2013 года в электронном виде по адресу: info@svbr.org.

Регламент проведения общественных обсуждений материалов обоснования лицензий на размещение АС с ОПЗБ с РУ СВБР-100 будет размещен для ознакомления в сети Интернет с 17 января 2013 года на следующих сайтах:

- администрация города Димитровград по адресу: <http://forum.dimitrovgrad.ru/>;
- открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

Подведение итогов общественных обсуждений по материалам обоснования лицензий оформляется Протоколом в течение трех дней с даты подведения итогов общественных обсуждений. Протокол будет размещен для ознакомления в сети Интернет на сайте открытого акционерного общества «АКМЭ-инжиниринг» по адресу: <http://www.akmeengineering.com/> в разделе «Экологическая безопасность».

### 20 января с 13 до 14 ч. в ЦКД «Восход» (пр. Ленина, 17)

**СЛУХОВЫЕ АППАРАТЫ** – от 5900 до 15000 руб. При небольшой потере слуха – 3500 р. Качественный подбор. Выезд на дом, тел. 89225036315

Сдайте старый слуховой аппарат и получите скидку на новый от 500 до 2000 руб.

**ОЧКИ ПАНКОВА – 5400 руб.** Имеются противопоказания, необходимо ознакомиться с инструкцией или проконсультироваться со специалистом

**И полезные товары:** монитор «Горный воздух», обогреватель-картина, отпугиватель грызунов и насекомых, ультразвуковая стиральная машина, установка «Зеленый лук - круглый год», электронная приманка для рыбы, чудо-гузка и бамбуковая салфетка, Ледоходы.

Реклама. Сертификат. Цены даны на дату публикации. ОГРН/ИП 50516322000021 ИП Бороздинская Е.М. \* подробности о выборе товара можно уточнить на выставке-продаже.

### 4 января 2013 года ушла из жизни МАЛЮНЦОВА Вера Арнольдовна,

преподаватель русского языка и литературы Димитровградского (Сурского) механико-технологического техникума молочной промышленности, участница Великой Отечественной войны, блокадница и просто замечательный, добрый, творческий человек.

Родилась Вера Арнольдовна 22 декабря 1922 года в Казани. Окончив школу в 1940 году, переехала в Ленинград и поступила в педагогический институт народов Севера на факультет русского языка и литературы. Закончила перед Великой Отечественной войны первый курс, оседев учебу пришлось прервать.

Вера Арнольдовна пережила все тяготы и невзгоды военного лихолетья, все трудности и тяжелые утраты блокадного Ленинграда: с декабря 1941 года работала санитаркой в госпитале, а в марте 1942 года была принята на 9-ю станцию городской скорой помощи в качестве медсестры (так называлась ее должность), где проработала до 15 июля 1946 года.

Вера Арнольдовна награждена медалями «За оборону Ленинграда»,

### КУРСЫ ВАЛЮТ НА 15.01

ABV

Покупка Продажа  
\$ 30,00 30,50  
€ 40,15 40,70

МОНЫ ИЗ ДРАГОЦЕННЫХ МЕТАЛЛОВ  
WESTERN UNION

ул.Гончарова,1, тел.: 4-28-66, 4-28-25  
ул.Западная,13, тел.4-56-26

Покупка Продажа  
\$ 30,10 30,50  
€ 40,25 40,70

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ СЕЙФЫ

WESTERN UNION ДЕНЕЖНЫЕ ПЕРЕВОДЫ

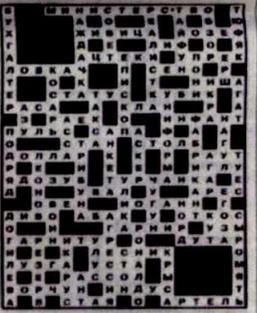
ул.Самарская,4. Тел.2-73-65  
Пр.Димитрова,6. Тел.3-10-17

Покупка Продажа  
\$ 29,90 30,60  
€ 40,10 40,90

WESTERN UNION ДЕНЕЖНЫЕ ПЕРЕВОДЫ

ул.Гагарина,13. Тел.2-63-36

Ответы на сканворд, опубликованный в №93(980)



«За добросовестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», почетной грамотой Ленсовета.

Учеба возобновилась в октябре 1943 года, но уже на вечернем отделении педагогического института имени Герцена. И началась работа в Сурском технологическом техникуме молочной промышленности. Проработала в Сурском, а затем до 1978 года преподавала в Димитровградском механико-технологическом техникуме молочной промышленности.

За добросовестный труд в мирное время Вера Арнольдовна награждена юбилейным знаком «Отличник социального соревнования мясной и молочной промышленности СССР» и многочисленными почетными грамотами.

Вера Арнольдовна была спокойной, выдержанной, честной, порядочной, грамотной, доброй и строгой наставницей, но только для студентов, но и для молодых преподавателей, всегда готовой прийти на помощь в трудную минуту. Ее уроки были уроками доброты, мудрости, искренности, открытости. Она была неумолимым борцом за чистоту русского языка. Яркая личность, оставившая добрый след в истории нашего техникума и вложившая много труда и сил в подготовку молодых специалистов.

Вера Арнольдовна воспитала и близкий человек профессиональные специалисты и неумолимыми труженики.

Главная память о ней не в наградах, а в памяти коллег и учеников, свято и благоговейно склоняющихся перед ней.

Глубокое и искреннее сожаление выражено родным и близким Вера Арнольдовна. Светлая память об этом человеке навсегда останется в сердцах всех, кто его знал.

Городской совет ветеранов войны и труда, администрация, педагогической коллектив и совет ветеранов Димитровградского механико-технологического техникума молочной промышленности

Визажист, стилист, специалист по созданию образов  
**«Димитровград-панорама»**  
И.а. главного редактора  
**Виктория САЛНИКОВА**

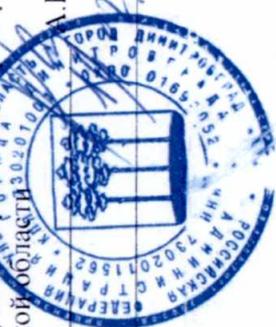
Учредитель: Министерство внутренней политики Ульяновской области (432063, г. Ульяновск, ул.Путинская,11); Администрация города Димитровграда Ульяновской области (433508, Ульяновская область, г. Димитровград, ул.Хмельницкого,93). Газета зарегистрирована 4 июля 2011 года Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ульяновской области. Рег.номер: ПИ №173-00193. Рукопись не возвращается и не рецензируется. Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции. Редакция знакомится с письмами читателей, но вступая в переписку. За достоверность рекламного материала ответственность несет рекламодатель. Рекламные тексты оформляются знаком ©. При перепечатке ссылка на газету «Димитровград» обязательна. Адрес редакции, издательства: 433504, Ульяновская область, г. Димитровград, ул.Ю.Сверлова фото,107. Электронная почта: dimitrovgrad.palorama@mail.ru, dimitr.palorama@mail.ru. Сайт: www.palorama.ru. Телефон редакции: директор: 8(84235) 3-13-69; шеф-редактор: 3-25-94; отделы: 3-19-19, 3-21-51, 3-71-05; верстка: 3-61-90; реклама: 3-61-91. Электронная почта: dimitrovgrad.palorama@mail.ru, dimitr.palorama@mail.ru. В редакцию цена свободная. Тираж 2600 экз. Заказ №11. Время подписания в печать по графику - 18.00, фактически - 18.00.

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью  
на 20 (Двадцати) листах

Первый заместитель Главы  
Администрации города Дзержинска  
Ульяновской области

А.В.Барышев

2013 года



ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 9. Положительное заключение экспертной комиссии материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)», утвержденное приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 31.07.2013 №475.**



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

**ПРИКАЗ**

г. МОСКВА

31.07.2013

№ 475

**Об утверждении заключения экспертной комиссии материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с опытно – промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)»**

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с опытно – промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)» образованной приказом Росприроднадзора от 01.04.2013 № 183.

2. Установить срок действия прилагаемого заключения, указанного в п. 1 настоящего приказа, 3 года.

Руководитель



В.В.Кириллов

Мальцева Марина Вячеславовна  
(499) 254-4629, вн.1488

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА**

УТВЕРЖДЕНО

приказом Федеральной службы по  
надзору в сфере природопользования

31.07.2013 № 475

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

экспертной комиссии государственной экологической экспертизы  
материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в  
области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с  
опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной  
установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым  
теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)»

г. Москва

24 июля 2013

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, образованная в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 01.04.2013 № 183, в составе: руководитель экспертной комиссии – Казанин С.В., кандидат технических наук, профессор, генеральный директор ООО «НПО Центр по экологической и технологической безопасности»; ответственные секретари – Мальцева М.В., консультант отдела государственной экологической экспертизы документации, обосновывающей хозяйственную и иную деятельность Управления разрешительной деятельности Росприроднадзора, Крылова Т.Г., советник отдела государственной экологической экспертизы документации, обосновывающей хозяйственную и иную деятельность Управления разрешительной деятельности Росприроднадзора; эксперты: Афанасьев М.И., кандидат химических наук, ведущий научный сотрудник ФГБУ «Институт глобального климата и экологии Росгидромета и РАН, Галицкая И.В., доктор геолого-минералогических наук, заведующий лабораторией гидрогеоэкологии Института геоэкологии им.Е.Н.Сергеева РАН, Мазаев В.Т., доктор медицинских наук, профессор кафедры экологии человека и гигиены окружающей среды Московского государственного медицинского университета им.И.М.Сеченова, Колядин В.И.,

кандидат технических наук, доцент, начальник лаборатории НИЦ «Курчатовский институт», Коренков И.П., доктор биологических наук, профессор, заместитель директора центра ФГУП МосНПО «Радон», Соколова Е.В., кандидат технических наук, заведующий лабораторией института «ВОДГЕО», Шамшин А.А., кандидат биологических наук, заведующий лабораторией экологической экспертизы оценки воздействия на окружающую среду ФГБУ «ВНИИприроды», рассмотрела представленные на государственную экологическую экспертизу материалы обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (далее – АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)».

Заказчик государственной экологической экспертизы – ОАО «АКМЭ-инжиниринг».

Разработчик – ООО «ЭНЕРГОПРОЕКТТЕХНОЛОГИЯ».

Годы разработки – 2010-2013гг.

На государственную экологическую экспертизу представлены:

Материалы обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)», содержащие материалы оценки воздействия на окружающую среду – 4 книги;

Технический отчет «Проведение инженерно-геологических изысканий для разработки предпроектной документации на строительство одноблочной атомной электростанции с опытно-промышленным энергоблоком (ОПЭБ) электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой (РУ) со свинцово-висмутовым теплоносителем. Этап 10. Проведение инженерно-геологических изысканий. Книга 1;

Технический отчет «Проведение инженерно-геологических изысканий для разработки предпроектной документации на строительство одноблочной атомной электростанции с опытно-промышленным энергоблоком (ОПЭБ) электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой (РУ) со свинцово-висмутовым теплоносителем. Этап 10. Проведение инженерно-геологических изысканий. Книга 2, в 2-х частях;

Технический отчет Сейсмологические исследования для разработки предпроектной документации на строительство одноблочной атомной электростанции с опытно-промышленным энергоблоком (ОПЭБ) электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой (РУ) со свинцово-висмутовым теплоносителем. Этап 18. Проведение сейсмологических наблюдений – СМР;

Технический отчет «Сейсмологические исследования для разработки предпроектной документации на строительство одноблочной атомной

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)

электростанции с опытно-промышленным энергоблоком (ОПЭБ) электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой (РУ) со свинцово-висмутовым теплоносителем. Этап 19. Уточнение исходной сейсмичности площадки с учётом локальных грунтовых условий»;

Технический отчёт «Инженерно-экологические изыскания для разработки предпроектной документации на строительство одноблочной атомной электростанции с опытно-промышленным энергоблоком (ОПЭБ) электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой (РУ) со свинцово-висмутовым теплоносителем. Этап 12. Проведение инженерно-экологических изысканий»;

Копия заключения общественной экспертизы от 12.09.2011;

Копия заключения общественной экспертизы от 05.10.2011;

Материалы общественных слушаний, организованных администрацией г.Димитровграда (протокол общественных слушаний, публикации в газетах «Российская газета» от 15.01.2013 № 1(779), «Ульяновская правда» от 16.01.2013 № 4 (23275), «Димитровград» от 16.01.2013 № 3 (988);

Др. документы.

В процессе проведения государственной экологической экспертизы по запросу экспертной комиссии ОАО «АКМЭ-инжиниринг» письмами 02.04.2013 № 510/111 и от 31.07.2013 № 1118/111 представлены дополнительные материалы, которые рассматривались экспертной комиссией, как неотъемлемая часть основной документации.

## **Общие сведения об объекте экспертизы**

### **Основные технологические решения**

Сооружение АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 намечено с целью производства электроэнергии для нужд Ульяновской области, а также для производства тепловой энергии для нужд близлежащих населенных пунктов.

Сооружение и ввод в эксплуатацию АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 предусмотрены следующими документами:

Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р;

Федеральная целевая программа «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010-2015 годов и на перспективу до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 03.02.2010 № 50;

Стратегия социально-экономического развития Ульяновской области на период до 2020 года, утвержденная распоряжением Правительства Ульяновской области от 07.10.2008 № 522-пр;

Декларация о намерениях инвестирования в строительство АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, утвержденная ОАО «АКМЭ-инжиниринг» 11.11.2010 и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» 15.11.2010.

Решение Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» от 14.12.2010г. № ГК-051 о признании ОАО «АКМЭ-инжиниринг» организацией, пригодной осуществлять деятельность по размещению и сооружению ядерной установки – ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Проект СВБР-100 является для ГК «Росатом» пилотным в части осуществления в атомной отрасли масштабных высокотехнологичных проектов совместно с коммерческим партнером.

Конечный продукт проекта – базовая технология реактора на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем, адаптированная к проектам гражданского назначения, с созданием модульного энергоблока мощностью 100МВт(э) и сопутствующего продуктового ряда, кратного 100 МВт в секторе региональных АС малой и средней мощности.

Площадка строительства находится в Мелекесском районе Ульяновской области, в 5 км юго-западнее г.Димитровграда и примыкает непосредственно к периметру промплощадки ОАО «ГНЦ НИИАР». Размер площадки определен техническим заданием Заказчика и составляет 300×400 м. Исходя из этих условий, определялись площадь и объем изысканий. Расположение площадки выбиралось с учётом существующей промышленной застройки, расположением инженерных сетей и вариантов перспективного развития производственных мощностей ОАО «ГНЦ НИИАР».

В зону наблюдения радиусом 30 км входят пять административных единиц Ульяновской области: г.Димитровград, имеющий статус города областного подчинения, часть Мелекесского района с центром г.Димитровград, часть Чердаклинского района с райцентром пгт.Чердаклы, часть Новомалыклинского района с райцентром с.Новая Малыкла, часть Старомайнского района с райцентром Старая Майна.

Всего в районе 30-километровой зоны наблюдения размещается 52 сельских населенных пункта и г.Димитровград с численностью населения около 130 тыс. человек.

Площадка проектируемой АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 и прилегающая к ней территория не попадают на границы особо охраняемых природных территорий.

Важной отличительной особенностью реактора является интегральная (моноблочная) компоновка оборудования первого контура, при которой все оборудование первого контура (собственно реактор, модули парогенераторов, главные циркуляционные насосы и др.) размещено в едином корпусе с полным отсутствием трубопроводов и арматуры первого контура.

Технологии реакторных установок на быстрых нейтронах обладают значительным преимуществом, т.к. могут работать в замкнутом топливном цикле крупномасштабной ядерной энергетики. Физика активной зоны реакторной установки СВБР позволяет без существенных изменений конструкции реактора и без ухудшения характеристик безопасности

использовать различные виды ядерного топлива. Для первой загрузки активной зоны демонстрационного энергоблока намечено использование традиционного уранового топлива.

В конструкцию реактора заложены требования по универсальности к типу применяемого топлива, что позволяет быстро перейти к использованию МОКС-топлива, а в дальнейшем и нитридного топлива, создавая основу для топливного «самообеспечения» реактора топливными материалами в замкнутом ядерном топливном цикле.

Технология СВБР по своим основным параметрам относится к 4-му поколению ядерных реакторов. Свойства внутренней самозащищенности и пассивной безопасности РУ СВБР-100 позволяют существенно уменьшить конструктивную сложность энергоблоков и использовать модульный принцип их построения.

Наличие значительного опыта освоения технологий и эксплуатации экспериментальных стендов с данным видом теплоносителя, свидетельствует о значительной проработанности вопросов обращения с данным типом технологии и предотвращения аварийных ситуаций, а также об отсутствии принципиальных проблем в области технических и технологических решений реакторных установок.

Ключевыми аспектами, обеспечивающими свойства внутренней самозащищенности и пассивной безопасности у РУ СВБР-100, являются:

развитые уровни естественной циркуляции теплоносителя в I и II контурах охлаждения;

большие отрицательные температурные и мощностные эффекты реактивности, отсутствие положительных составляющих эффектов;

благоприятные соотношения составляющих эффектов реактивности, приводящие к глушению реактора при запроектных авариях с отключением насосов I контура и потерей теплоотвода от I контура, с несрабатыванием всей аварийной защиты;

высокая тепловая аккумулирующая способность реактора и I контура;

большой запас по температуре (более 600°C) до начала кипения теплоносителя;

малые избыточные давления в контурах;

расположение оборудования I контура в изолированных герметичных боксах;

наличие систем безопасности;

устойчивость к внешним и внутренним воздействиям.

Безопасная эксплуатация обеспечивается за счет последовательной реализации принципа глубоко эшелонированной защиты, основанной на применении системы барьеров на пути распространения ионизирующих излучений и радиоактивных веществ в окружающую среду. Барьерами, ограничивающими распространение радиоактивных продуктов на станции,

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)

являются: топливная матрица; оболочка ТВЭЛ; контур первичного теплоносителя; герметичная оболочка, ограждающая контур первичного теплоносителя; промежуточный контур.

Состояние каждого из элементов контролируется при эксплуатации АС и поддерживается на необходимом уровне. Конструкционные особенности АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 разработаны с применением пассивных систем безопасности, а также технических решений, направленных на предотвращение перерастания исходных событий в аварию.

Конструкция и заложенные параметры РУ позволяют наладить производство модулей РУ в заводских условиях и доставку на место установки железнодорожным транспортом. Предполагается, что серийное производство РУ позволит добиться снижения себестоимости производства. Возможность многоцелевого применения унифицированных АС различной мощности (100 – 400 МВт) создает условия для удовлетворения запросов потребителей в новом секторе региональной и малой атомной энергетики:

создание региональных АС и АТЭС малой и средней мощности;

использование в составе плавучих АС.

Планируемый срок службы АС с ОПЭБ СВБР-100 – 60 лет. Установленная номинальная мощность АС составляет 100 МВт(эл.), тепловая – 280 МВт.

АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 должна иметь свою санитарно-защитную зону (СЗЗ) как отдельный промышленный объект, являющийся источником ионизирующего излучения.

Согласно п.3.1 ОСПОРБ-99 и п.5.1 МУ 2.6.1.2005.05 проектируемый объект можно отнести к III категории радиационной опасности. Исходя из критерия не превышения на внешней границе СЗЗ годовой эффективной эквивалентной дозы облучения населения 1мЗв/год (п.3.5 СП СЗЗ-ЗН-07 «Санитарно-защитные зоны и зоны наблюдения радиационных объектов. Условия эксплуатации и обоснования границ»), по данным расчетов рассеивания выбросов радионуклидов в атмосфере обоснована предварительная граница СЗЗ, которая предлагается по периметру промплощадки АС.

В п.5.2 СП СЗЗ и ЗН-07 оговаривается, что на территории СЗЗ действующего радиационного объекта запрещается размещение промышленных и иных объектов, не предусмотренных утвержденным проектом санитарно-защитной зоны. В связи с этим необходимо внести изменение в проект СЗЗ ОАО «ГНЦ НИИАР». Окончательный размер СЗЗ для АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 будет определен отдельным проектом СЗЗ, разрабатываемым на стадии проектирования согласно п.4.1 СП СЗЗ и ЗН-07 (Проектирование СЗЗ и ЗН должно осуществляться на стадии проектирования радиационного объекта в соответствии с требованиями ОСПОРБ-99 и настоящих правил).

Изменения в проект санитарно-защитной зоны ОАО «ГНЦ НИИАР», с учетом суммарного воздействия выбросов всех радиационных объектов,

расположенных в ее границах, в том числе и АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, необходимо внести на основании согласованного и утвержденного проекта СЗЗ для АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Планируемые сроки разработки проектной документации – до 2014 г., строительства – 2014-2017 гг. Ввод энергоблока в эксплуатацию – 2017 год. Эксплуатирующая организация – ОАО «ГНЦ НИИАР».

### **Природно-климатическая характеристика района**

По аэроклиматическим условиям площадка размещения АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 удовлетворяет требованиям, принятым для размещения АЭС.

Климат района – континентальный. Средняя годовая температура воздуха в районе 4,3 °С. Самый холодный месяц – январь (минус 12,7°С), наиболее тёплым – июль (20,1 °С).

Средняя многолетняя величина атмосферных осадков по данным метеостанции «Димитровград» составляет 508 мм. Из них 313 мм приходится на жидкие осадки, 128 мм – на твёрдые и 67 мм – на смешанные.

Суточные максимумы осадков наблюдаются в тёплое время года и имеют характер кратковременных ливней, т.е. большая часть осадков выпадает в течение первых 12 часов. Максимальная интенсивность осадков за интервал времени 12 часов изменяется для района в пределах 0,05 мм/мин – 0,08 мм/мин, что соответствует слою осадков 36-58 мм за 12 часов.

Среднегодовое значение относительной влажности – 74%.

В течение года в районе отмечается в среднем 19 дней с туманом. Наибольшее число дней с туманом может достигать 30-40. Средняя продолжительность туманов в день составляет 4,7 часа. Ежегодно поздней осенью может отмечаться туман продолжительностью более 36 часов.

Преобладающие направления ветра во все сезоны года – южное (18%) и юго-западное (17%), среднегодовая скорость ветра – 3,4 м/с, максимальная – 20 м/с, шквал – 20-30 м/с, продолжительностью несколько минут.

Среднее число дней с градом за год 1,5 дня.

Согласно СНиП 2.01.07-85\* по толщине стенки гололёда рассматриваемая территория относится к III району. Гололед в среднем за год 3 дня.

Рельеф.

Территория Ульяновской области расположена в юго-восточной части Русской равнины, в Среднем Поволжье. В геоморфологическом отношении территория площадки АС приурочена к поверхности III надпойменной правобережной эрозионно-аккумулятивной террасы р.Большой Черемшан. Территория характеризуется ровным, спокойным рельефом, полого-наклоненным с северо-запада на юго-восток от отметки 70,62 до отметки 66,02 м БС (уклон 0,9%).

Гидрографическая сеть.

Площадка размещения АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 расположена в Ульяновской области, на левом берегу р.Волги (Куйбышевского водохранилища). Рассматриваемая прилегающая территория включает бассейны рек, впадающих с левого берега в водохранилище между р.Красной и р.Бирля. Наиболее крупной в границах исследуемого района является р.Большой Черемшан с площадью водосбора 11550 км<sup>2</sup>.

Район имеет достаточно густую речную сеть, представленную в своем большинстве малыми реками и ручьями. Большая часть всех водотоков территории имеет протяженность менее 20 км и площадь водосбора менее 100 км<sup>2</sup>.

В материалах представлен перечень всех водотоков гидрографической сети на рассматриваемой территории протяженностью более 10 км, приведен список постов Росгидромета, существовавших на исследуемой территории, и периоды их работы. Для каждого водотока приведена площадь водосбора и длина до устья.

Описание гидрологического режима территории опирается в основном на данные гидрологических постов: р.Красная – с.Красная река (площадь водосбора в створе составляет 311 км<sup>2</sup>), р.Большой Черемшан – пгт.Новочеремшанск (6050 км<sup>2</sup>), ее правый приток р.Малый Черемшан – с.Абалдуевка (1230 км<sup>2</sup>), р.Бирля – с.Вишенка (105 км<sup>2</sup>). Даны гидрографические характеристики водосборов по названным створам. Приведены основные морфометрические показатели русел рек в створах наблюдений и скорости течения в разные фазы водного режима.

Реки района имеют преимущественно снеговое питание, поэтому для них характерно крайне неравномерное распределение стока в течение года. Подавляющая часть годового стока, а не редко и весь сток, проходит в весенний период, при снеготаянии.

На рассматриваемой территории колебания годового стока резко выражены. Сток многоводных лет как минимум в 3-4 раза превышает сток в маловодные годы. Для малых и средних рек, впадающих в Куйбышевское водохранилище, среднее значение модульных коэффициентов составляют 0,5-1,5. Значения коэффициентов вариации годового стока, в пределах водосборов рек впадающих в Куйбышевское водохранилище составляют 0,20-0,40. Представлены данные о средних, наименьших и наибольших значениях годового стока по створам на рассматриваемой территории.

Устойчивый ледостав устанавливается в среднем в период с 10 по 20 ноября, на малых водотоках – с 5 по 15 ноября. Вскрытие рек происходит в среднем в период с 14 по 19 апреля. Процесс вскрытия чаще всего сопровождается весенним ледоходом. Средняя продолжительность весеннего ледохода составляет 2-6 дней.

Геологические условия.

В геологическом строении изученной территории принимают участие отложения четвертичного и юрского возраста: аллювиальные отложения третьей

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)

надпойменной террасы московского (а3 II ms) и лихвинского (а3 II lh) горизонтов среднечетвертичного возраста, нерасчленённые аллювиальные отложения ильинского и донского горизонтов нижнечетвертичного возраста (a I il-ds), отложения верхнего отдела юрской системы (J3).

В четвертичных аллювиальных отложениях выделяются независимо от возраста: песок мелкий с редкими прослоями песка пылеватого и средней крупности; супесь, суглинок и глина, закономерно переслаивающиеся по глубине и простираю в границах прослоев и линз в толще песков. В дочетвертичных отложениях: юрская глина (с прослоями суглинка).

Общая мощность четвертичных отложений на территории площадки достигает 48,2 м. Коренные породы вскрываются на глубине 44,8-48,2 м.

Опасные экзогенные геологические процессы в процессе проведения инженерно-геологических изысканий на площадке не выявлены.

Оценка сейсмичности площадки по нормативным картам ОСР-97-В и ОСР-97-Д составляет соответственно 6,0 баллов и 7,5 баллов для средних грунтовых условий.

На основании анализа показателей состава и свойств грунтов, а также результатов статического зондирования, в пределах зоны постоянного водонасыщения песчаные грунты, потенциально разжижаемые при максимальном расчетном землетрясении с интенсивностью не более 7 баллов по шкале MSK-64, отсутствуют. Отмечено, что при дальнейших изысканиях требуется детальное изучение распространения песков пылеватых, с которыми могут быть связаны дополнительные деформации в результате сейсмического воздействия, в т. ч. и без разжижения.

В период изысканий на площадке специфические грунты не выявлены.

Гидрогеологические условия площадки характеризуются наличием водоносного горизонта, приуроченного к среднечетвертичным аллювиальным отложениям третьей надпойменной террасы (а<sup>3</sup>II). Нижним водоупором служат верхнеюрские глины (J<sub>3</sub>).

Водовмещающими породами являются плотные глинистые пески различной крупности с прослоями и линзами супесей и суглинков. Водоносный горизонт вскрыт на глубинах от 8,5 до 14,5 м (абсолютные отметки 53,74-59,06 м). Мощность обводненной толщи изменяется от 12,3 до 34,4 м. Подземные воды горизонта безнапорные.

Площадка строительства находится в зоне транзита подземного потока. Региональное направление движения – на юг. Подземные воды дренируются рекой Б.Черемшан, находящейся в подпоре Куйбышевским водохранилищем. Непосредственно на площадке уклон зеркала подземных вод направлен в юго-восточном направлении в сторону р.Большой Черемшан.

Питание подземных вод происходит за счет инфильтрации атмосферных, разгрузка – в р.Большой Черемшан. Уровень подземных вод подвержен сезонным колебаниям. Минимальные уровни наблюдаются в марте.

максимальные – в период снеготаяния. За отчетный период наблюдений (с октября 2010г. по декабрь 2011г.) минимальные уровни подземных вод составили от 56,32 до 56,58 м, максимальные – от 58,20 до 58,23 м и амплитуда колебаний уровня – от 0,36 до 1,06 м.

По химическому составу подземные воды четвертичного водоносного горизонта имеют гидрокарбонатно-сульфатный натриево-кальциевый состав. Воды пресные с минерализацией от 254,7 до 407,2 мг/дм<sup>3</sup>. Величина рН изменяется от 7,1 до 7,4. По степени жесткости подземные воды мягкие (общая жесткость 1,5-2,9 ммоль/дм<sup>3</sup>, карбонатная жесткость 1,3-2,7 ммоль/дм<sup>3</sup>). Отмечаются превышения концентрации (в сравнении с ПДК для питьевых вод) во всех скважинах по железу, марганцу и нефтепродуктам, а в скважинах № 1 и 2 – по окисляемости (перманганатной).

От залегающих ниже водоносных горизонтов в породах каменноугольного возраста грунтовые воды изолированы водоупорными верхнеюрскими глинами.

В прирусловой прибрежной части р.Черемшан на расстоянии 3,5 км выше по течению от исследуемой площадки расположен водозабор грунтовых вод, который используется для водоснабжения ОАО «ГНЦ НИИАР» и в соответствии с проектным режимом будет использоваться для водоснабжения АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100. Многолетняя эксплуатация данного водозабора показала, что амплитуда колебаний зеркала грунтовых вод в районе водозабора и радиус влияния дисперсионной воронки (примерно 100-200 м) остаются стабильными вне зависимости от сезона или сработки уровня Куйбышевского водохранилища.

Особо охраняемые природные территории.

Расстояние от площадки размещения объекта до ближайшей особо охраняемой природной территории (Черемшанский государственный икhtiологический заказник, Положение утверждено постановлением главы администрации Ульяновской области от 12.04.2002 № 41) составляет 0,85 км до границы и 2,2 км до уреза воды.

### **Оценка воздействия на окружающую среду**

#### **Оценка воздействия на атмосферный воздух**

По данным Приволжского межрегионального территориального управления Росгидромета содержание в атмосферном воздухе г.Димитровграда основных загрязняющих веществ (далее – ЗВ) для периода февраль-октябрь 2010г. составляло: взвешенные вещества – 0,2 мг/м<sup>3</sup> (0,4 ПДК), диоксид серы – 0,01 мг/м<sup>3</sup> (0,02 ПДК), оксид углерода – 1,5 мг/м<sup>3</sup> (0,3 ПДК), диоксид азота – 0,05 мг/м<sup>3</sup> (0,25 ПДК), оксид азота – 0,03 мг/м<sup>3</sup> (0,075 ПДК).

Натурные наблюдения за состоянием загрязнения атмосферного воздуха внутри промплощадки ООО «ГНЦ НИИАР» и за ее ближайшими пределами, выполненные в рамках инженерно-экологических изысканий, показали, что фоновые концентрации основных ЗВ, а также ряда металлов в санитарно-

защитной зоне ОАО ГНЦ НИИАР (7 км; 3,5 км) ниже ПДК<sub>мр</sub> для воздуха населенных мест.

Радиационная обстановка района размещения АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 находится на уровне естественного радиационного фона и составляет от 0,08 до 0,14 мкЗв/ч, без его превышений. Гамма-спектрометрический анализ проб почвы показывает, что содержание радионуклида цезия-137 находится в пределах фоновых показателей и составляет от 0,022 до 0,097 Ки/км<sup>2</sup>. По всем обследованным параметрам участков, с загрязнением, превышающее нормативное, выявлено не было, что характеризует обследованную территорию как территорию с допустимым уровнем радиоактивного загрязнения.

Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения на площадке в среднем составляет 0,08+0,02 мкЗв/ч, что соответствует уровню естественного фона.

Радиационное состояние окружающей среды в районе размещения АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 характеризуется как удовлетворительное.

В целом анализ результатов проведенных комплексных изысканий и исследований наглядно демонстрирует отсутствие запрещающих и ограничивающих факторов для размещения АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, что в свою очередь характеризует обследованную площадку как подходящую для размещения проектируемого объекта.

Строительство АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 планируется осуществить в два этапа: подготовительный (вырубка деревьев, корчевка, зачистка территории от кустарников) и собственно строительный (выемка грунта и вывоз грунта в отвал, планировка территории, строительство зданий, сооружений и коммуникаций).

В течение подготовительного этапа источниками выбросов ЗВ в атмосферный воздух будут являться дизельные двигатели (ДВС) кустореза Д-514А и корчевателя-собирателя Д-513А.

При проведении строительства планируется использовать строительную технику типа: бульдозер-рыхлитель Б-170М1, погрузчики фронтальные САТ 998В, бульдозер ДЗ-171А, автокран КС-55713-3, каток Амкодор 623А, сварочное, окрасочное оборудование и грузовой автотранспорт.

Выбросы в атмосферу при проведении подготовительных и строительномонтажных работ связаны с работой дизельных двигателей дорожно-строительных машин (бульдозеров, фронтальных погрузчиков, автокрана, катка), автотранспорта, со сваркой, гидроизоляцией, укладкой асфальтового покрытия, пылением. Кроме того, выбросы связаны с заправкой техники топливом.

Общая продолжительность строительства АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 составляет пять лет: два года подготовительный период (2013-2014 гг.) и три года строительство объекта (2014-2017 гг.).

Согласно выполненным расчетам за 5-ти летний период проведения строительных работ суммарный выброс в атмосферу 19 наименований ЗВ

составит 320,845 т (в среднем по 60,569 т/год) при максимальной мощности выброса 9,182 г/сек.

Расчет рассеивания выбросов ЗВ выполнен с использованием программного комплекса «Эколог ПРО» версия 3.0 на основе методики ОНД-86 для периода с максимальными выбросами ДВС строительной техники (зимнего периода) и для максимального выброса пыли (летний период).

Расчет загрязнения атмосферного воздуха показывает, что максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами при проведении строительных работ без учета фона составят на стройплощадке вблизи источников по пыли неорганической ( $\text{SiO}_2$  20-70 %) и взвешенным веществам до 5,8 ПДК<sub>мр</sub>, по диоксиду азота 1,7 ПДК<sub>мр</sub>, но не превысят предельно допустимых значений для рабочей зоны промышленных предприятий. По всем остальным ЗВ максимальные концентрации будут также ниже ПДК<sub>мр</sub>.

На границе промплощадки АС с ОПЭБ с СУ СВБР-100 и ближайшей жилой застройки приземные концентрации всех без исключения ЗВ не превысят предельно допустимых значений для жилых зон (без учета фона по пыли составят 0,05 ПДК<sub>мр</sub>, по диоксиду азота – 0,12 ПДК<sub>мр</sub>).

Для уменьшения загрязнения атмосферы предусматриваются следующие технические и организационные мероприятия:

- герметизация оборудования и систем;
- использование оптимальной схемы движения транспорта, строительных машин и механизмов;
- выключение двигателей строительной техники при простое;
- регулировка двигателей для достижения нормативных показателей по выбросам;
- применение на рабочих местах местной вентиляции и при необходимости дополнительная очистка выбросов;
- применение на местах выбросов эффективных пылеулавливающих устройств (циклонов) с высоким коэффициентом очистки;
- увлажнение дорог в сухое время.

Эксплуатация АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 связана с поступлением в окружающую среду радиоактивных веществ. Основную опасность для персонала и населения будет представлять наличие радиоактивных газов и аэрозолей в приземном слое атмосферы.

При нормальной (штатной) эксплуатации реакторной установки СВБР-100 выбросы радиоактивных веществ (РВ) в атмосферу производятся через высотную вентиляционную трубу, высота выброса принята 100 м. Основной выброс РВ в атмосферу при нормальной эксплуатации определяется протечками защитного газа (ЗГ) в реакторное помещение (РП) и при утечке пара второго контура. Загрязненный воздух из РП с расходом 1000 м<sup>3</sup>/ч сбрасывается в вентиляционную трубу после предварительной очистки. Эффективность системы очистки воздуха на фильтрах для аэрозолей составляет 99,9%.

Для определения дозовых нагрузок на население при нормальной эксплуатации были выполнены расчеты рассеяния в атмосфере выбросов следующих радионуклидов (РН):

в виде аэрозолей:  $^{88}\text{Rb}$ ,  $^{89}\text{Rb}$ ,  $^{129}\text{I}$ ,  $^{131}\text{I}$ ,  $^{132}\text{Te}$ ,  $^{132}\text{I}$ ,  $^{133}\text{I}$ ,  $^{134}\text{I}$ ,  $^{135}\text{I}$ ,  $^{134}\text{Cs}$ ,  $^{136}\text{Cs}$ ,  $^{137}\text{Cs}$ ,  $^{138}\text{Cs}$ ,  $^{210}\text{Po}$ ,  $^{59}\text{Fe}$ ,  $^{60}\text{Co}$ ,  $^{58}\text{Co}$ ,  $^{54}\text{Mn}$ ,  $^{56}\text{Mn}$ ,  $^{51}\text{Cr}$ ,  $^{24}\text{Na}$ ;  
в виде газов:  $^{85\text{m}}\text{Kr}$ ,  $^{85}\text{Kr}$ ,  $^{87}\text{Kr}$ ,  $^{89}\text{Kr}$ ,  $^{131\text{m}}\text{Xe}$ ,  $^{133\text{m}}\text{Xe}$ ,  $^{133}\text{Xe}$ ,  $^{135\text{m}}\text{Xe}$ ,  $^{135}\text{Xe}$ ,  $^{137}\text{Xe}$ ,  $^{138}\text{Xe}$ , тритий.

Для выполнения расчетов был использован модуль «Нуклид» программного комплекса «Гарант-Универсал» версии 4.0 (сертификат соответствия Госстандарта России № РОСС RU.МЕ20.Н00882). Модуль «Нуклид» реализует положения нормативного документа «Руководство по установлению допустимых выбросов радиоактивных веществ в атмосферу (ДВ-98)».

Расчеты доз облучения проводились в 16 контрольных точках: на границе выбранной промплощадки АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 (1-4 точки); на существующей промплощадке ОАО «ГНЦ НИИАР» (5 точка); в г.Дмитровграде (6 точка); в р.п.Мулловка (7 точка); на границе зоны возможного затопления (8 точка); на границе СЗЗ (точки 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25).

Расчеты проведены для двух вариантов – с использованием очистки и без очистки выбросов аэрозольных радионуклидов.

Анализ результатов расчетов показал, что основными дозообразующими радионуклидами в газоаэрозольных выбросах АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 при нормальной эксплуатации являются:  $^{131}\text{I}$ ,  $^{134}\text{Cs}$ ,  $^{137}\text{Cs}$ ,  $^{210}\text{Po}$ ,  $^{85}\text{Kr}$ ,  $^{133}\text{Xe}$ ,  $^{60}\text{Co}$ ,  $^{56}\text{Mn}$  и тритий. Для этих радионуклидов определены значения годовых эффективных доз облучения населения в четырех расчетных точках, полученные по различным путям облучения.

Суммарные годовые эффективные дозы облучения населения по всем путям поступления (от облака и почвы, от ингаляции и за счет перорального поступления) для основных дозообразующих радионуклидов для варианта с очисткой выбросов (максимум оценен по тритию) составят: в точке 6, г.Дмитровград –  $2,76 \cdot 10^{-5}$  Зв/год (при среднегодовой приземной концентрации  $0,231 \cdot 10^{-1}$  Бк/м<sup>3</sup>); в точке 7, р.п. Мулловка –  $1,60 \cdot 10^{-5}$  Зв/год (при среднегодовой приземной концентрации  $0,131 \cdot 10^{-1}$  Бк/м<sup>3</sup>); в точке 8 зоны возможного затопления –  $7,61 \cdot 10^{-4}$  Зв/год (при среднегодовой приземной концентрации  $0,637$  Бк/м<sup>3</sup>); в точке 11 на границе СЗЗ –  $7,43 \cdot 10^{-5}$  Зв/год (при среднегодовой приземной концентрации  $0,632 \cdot 10^{-1}$  Бк/м<sup>3</sup>).

Для остальных радионуклидов годовые дозовые нагрузки и приземные концентрации будут значительно ниже по сравнению с тритием.

В связи с тем, что в условиях нормальной эксплуатации АС ожидаемая эффективная доза облучения ограниченной части из населения в соответствии с НРБ-99/2009 не должна превысить предел 1 мЗв в год в среднем за любые

последовательные 5 лет, но не более 5 мЗв в год, а полученные в расчетах значения являются существенно ниже этой квоты, эксплуатация РУ СВБР-100 полностью соответствует критериям радиационной безопасности проектируемой АС.

Выполненная оценка акустического воздействия свидетельствует от том, что уровень шума за пределами промплощадки и на удалении от автодорог не превысит допустимого значения – 60 дБА.

### Оценка воздействия на водные объекты. Водоснабжение и водоотведение

#### Водоснабжение.

Для водоснабжения объектов АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 предусматривается устройство внутриплощадочных и внеплощадочных систем (сетей и сооружений) водоснабжения на базе модернизируемых внеплощадочных сетей и сооружений ГНЦ «НИИАР».

Подача воды питьевого качества на площадку РУ СВБР-100 предусматривается с существующего куста скважин № 3, насосной станции и станции обезжелезивания в соответствии с ТУ № 600-16/9419 от 13.11.2012 на присоединение объектов АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 к сетям ОАО «ГНЦ НИИАР». Предварительные расчетные расходы составляют: максимальный суточный – 251 м<sup>3</sup>/сут; максимальный часовой – 53 м<sup>3</sup>/ч.

Для принятой площадки размещения АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, источником технического водоснабжения является комплекс существующих головных водозаборных сооружений и водоводов промплощадки № 1 ОАО «ГНЦ НИИАР», источником технической воды – Куйбышевское водохранилище с водозабором в устье р.Б.Черемшан (ТУ присоединения объектов АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 к сетям технического водоснабжения ОАО «ГНЦ НИИАР» № 600-16/9418 от 13.11.2012).

На площадке АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 предусматривается устройство двух систем оборотного (технического) водоснабжения: основная система охлаждающей воды конденсаторной группы турбины КТ-100-6,7 и других потребителей машзала (РА); вспомогательная система охлаждающей воды (РС). Схема системы технического водоснабжения принята обратная и одноподъемная (по насосам), с использованием в качестве охладителя одной (общей для систем РА и РС) башенной испарительной градирни.

Заполнение и подпитка системы кольцевого противопожарного водопровода производится от существующих сетей технического водоснабжения и от сети хозяйственно-питьевого водопровода.

#### Водоотведение.

На время проведения строительных работ для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод планируется устройство гидроизолированных емкостей, а также организация постов мойки строительной техники с последующим отводом стоков в систему очистных сооружений.

На период эксплуатации на площадке предусматриваются две подсистемы бытовой канализации: зоны свободного доступа (максимальный суточный расход – 104 м<sup>3</sup>/сут; максимальный часовой – 32 м<sup>3</sup>/ч) и зоны контролируемого доступа от главного корпуса и санпропускника (максимальный суточный расход – 44,0 м<sup>3</sup>/сут; максимальный часовой – 10,5 м<sup>3</sup>/ч). Сбор и отвод бытовых сточных вод производится отдельно для зданий и сооружений зон свободного и контролируемого доступов.

Все стоки от системы бытовой канализации зоны свободного доступа направляются на очистные сооружения бытовых сточных вод (КОС) Горводоканала г.Димитровград на основании ТУ № 600-16/9420 от 13.11.2012 на присоединение к сетям хозяйственно-бытовой канализации ОАО «ГНЦ НИАР».

Бытовые стоки из зоны контролируемого доступа по самотечным сетям поступают к насосной станции, из которой после контроля перекачиваются на объединенные (с ИЯУ МБИР) локальные сооружения глубокой биологической очистки производительностью 100 м<sup>3</sup>/сут. Очищенные бытовые стоки предполагается использовать для подпитки систем технического водоснабжения.

Для отвода производственно-ливневых стоков проектируется обособленная система производственно-ливневой канализации с локальными очистными сооружениями (ЛОС) с возвратом очищенной воды в систему подпитки башенной испарительной градирни. Продувочная вода направляется на локальные очистные сооружения поверхностных и нефтесодержащих стоков, после которых возвращается в систему подпитки.

Атмосферные осадки, выпадающие на территорию промплощадки, по спланированному рельефу отводятся системой дождеприемников и закрытой канализационной сетью на очистные сооружения. Очищенные стоки сбрасываются в карьер бывших торфоразработок и далее, через заболоченную местность, в Черемшанский залив Куйбышевского водохранилища.

Случайные протечки и проливы химрастворов, а также сбросные регенерационные воды установки очистки конденсата, содержащие ионы натрия, калия, кальция, магния, сульфатов, хлоридов, кремнекислоты, свободную серную кислоту и едкий натр, направляются в баки-нейтрализаторы химводоочистки. Очищенные воды используются в оборотном цикле АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100.

Для сбора возможных протечек масла предусмотрена установка поддонов под маслonaполненным оборудованием и кожухов под фланцевыми разъемами. Замасленные стоки от смыва полов машзала через дренажный приямок отводятся на утилизацию в систему сбора нефтесодержащих и замасленных стоков.

ЖРО (дезактивационные растворы, трапные воды, воды спецпрачечной) подвергаются очистке комбинированными методами (концентрирование, озонирование, ультрафильтрация, селективная сорбция радионуклидов с блоком концентрирования солей). Очищенная вода направляется на повторное

использование, очищенные соли складироваться на полигоне нерадиоактивных отходов, а концентрат, содержащий радионуклиды, в цементированных контейнерах направляется на временное хранение.

Охрана поверхностных вод.

Основными факторами воздействия АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 на поверхностные воды являются миграция радиоактивных веществ с подземными и поверхностными водами за счет смыва радионуклидов с водосборной территории, прямые аэрозольные выпадения из аварийного факела на зеркало воды открытой гидрографической сети, химическое и тепловое воздействие сбросных вод.

Применение замкнутой системы охлаждения с использованием градирни с незначительным расходом воды на подпитку не внесет негативных изменений в радиоэкологическую ситуацию, сформировавшуюся в близлежащих водоемах и водотоках района. Поступление радионуклидов в поверхностные воды в условиях нормальной эксплуатации будет практически исключено. Прогнозируемые концентрации радионуклидов в водоемах не достигают значимых концентраций для открытых водоемов. Ожидаемая удельная активность радионуклида  $^{137}\text{Cs}$  с учетом расположения Черемшанского залива Куйбышевского водохранилища составит  $10^{-2} \div 10^{-3}$  Бк/л и будет определяться смывами с территорий, куда этот радионуклид попал в результате длительной деятельности ГНЦ НИИАР.

Существующие объемы водопотребления и водоотведения для ГНЦ НИИАР не влияют на водохозяйственный баланс и не ухудшат экологическую обстановку в акватории открытой гидрографической сети.

При производстве работ по сооружению временных зданий и сооружений стройбазы и первоочередных работ на проектируемой промплощадке предусматривается использование существующих на площадке ОАО «ГНЦ НИИАР» соответствующих коммуникаций и сооружений, а также опережающее строительство сетей и очистных сооружений хозяйственно-фекальной и промышленно-ливневой канализации.

В целях снижения интенсивности поверхностного смыва радионуклидов поверхностными осадками предусматриваются традиционные водоохранные мероприятия, снижающие водноэрозионные процессы.

### **Воздействие на почвенный покров, растительный и животный мир**

Воздействие на почвы, растительность, животный мир в период строительства АС будет проявляться в виде трансформации земельных угодий, незначительного загрязнения воздушной и водной среды, почв и всех составляющих экосистем, прямых и опосредованных нарушений ландшафтных элементов и компонентов экосистем, образования и накопления отходов.

АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 предполагается разместить в непосредственной близости от существующей промплощадки ГНЦ НИИАР. На

территории площадки предусмотрены работы по вырубке некоторой части древесных насаждений под строительство, которые будут проведены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В условиях нормальной эксплуатации единственным значимым фактором воздействия на экосистемы района размещения АС является выброс влаги из градирен. Однако, поскольку он не имеет повышенного содержания, воздействие этого фактора незначительно.

При строительстве и эксплуатации проектируемого объекта усилится фактор беспокойства, будут затронуты места гнездовой ряда видов птиц, возможно изменение миграционных путей пролетных видов. Воздействия будут незначительными, в пределах площадки строительства, и практически не затронут окрестные ландшафты, в том числе биотопы акватории Черемшанского залива (Черемшанского заказника).

Согласно предварительным расчетам поступление долгоживущих радионуклидов от АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 в окружающую среду будет незначительным.

В условиях нормальной эксплуатации в связи с отсутствием значительных выбросов радионуклидов не ожидается негативного воздействия на животный и растительный мир.

#### **Оценка воздействия на геологическую среду, включая подземные воды**

При строительстве и эксплуатации объекта в зоне взаимодействия сооружения с геологической средой экологически значимыми факторами техногенного воздействия на геологическую среду являются:

- изменение гидрогеологических условий;
- изменение инженерно-геологических условий;
- активизация или возникновение экзогенных геологических процессов;
- изменение естественных геофизических полей (электрического, теплового);
- изменение сейсмических условий.

Изменение гидрогеологических условий (водного баланса, влажностного режима пород, температуры, химического состава и загрязненности подземных вод) могут вызвать: понижение уровня подземных вод и осушение пород с возможным образованием депрессионной воронки; повышение уровня подземных вод с обводнением грунтов основания; нарушение теплового режима подземных вод и, соответственно, усиление процессов растворения и выщелачивания вмещающих пород; повышение агрессивности подземных вод и ухудшение их качества.

Влияние первых двух факторов в условиях строительства и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 оценивается по данным инженерно-геологических изысканий как незначительное в виду особенностей геологического строения, литологического состава пород и гидрогеологической обстановки исследуемой

территории, а также на основании анализа этих же факторов техногенного воздействия на площадке ИЯУ МБИР (объекта аналога), выполненного в 2011 г. Данный объект расположен в непосредственной близости от исследуемой площадки, практически в тех же инженерно-геологических и гидрогеологических условиях.

Одним из факторов неблагоприятного воздействия является изменение теплового режима подземных вод. При оборотной схеме водоохлаждения – с использованием градирен и брызгальных бассейнов – тепловое «загрязнение» будет незначительным и практически не повлияет на атмосферные процессы, поверхностные воды и гидравлически связанные с ними подземные воды и геологическую среду в целом. Негативное влияние теплового поля от нагрева фундаментальной плиты (при нагреве под подошвой до первых десятков градусов) также исключается, в виду преимущественно песчано-гравийного состава грунтов основания, устойчивого по своим свойствам к процессам растворения и выщелачивания.

В связи с незащищенностью подземных вод по отношению к внешним загрязнителям, из-за отсутствия перекрывающего водоупора, изменение компонентного состава подземной гидросферы при строительстве и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 может повлиять на качество подземных вод, степень их коррозионной активности по отношению к бетону и металлическим конструкциям, а также на физико-механические и водно-физические свойства грунтов основания, что учитывается в проектных решениях. Агрессивные свойства воды могут претерпевать изменения и должны контролироваться в процессе мониторинга. На стадии проектирования необходимо предусмотреть соответствующие исследования и защитные мероприятия, полностью исключающие возможность попадания в грунты агрессивных промышленных стоков.

В соответствии с техническими характеристиками АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 образование локального источника прямого загрязнения грунтовых вод и вмещающих грунтов, связанного с не обнаружением тяжелой радиационной аварии (в течение активной фазы) и неорганизованной протечки радиоактивной воды, исключено.

При оценке радиоактивного загрязнения подземных вод учитывалось также, что на стадии разработки оборудования, проектной документации оборудования АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 и в технических решениях предусматриваются мероприятия, исключающие неорганизованный выход радиоактивных продуктов и ненормативный прогрев нижней (опорной) фундаментальной плиты. Отмечается, что при строительстве и последующей эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 воздействия радиоактивного загрязнения геологической среды не превысят нормативного уровня.

Изменение инженерно-геологических условий.

При эксплуатации АС геологическая среда будет подвергаться различным

воздействиям: перераспределение нагрузок при вертикальной планировке промышленной площадки, статические нагрузки на толщину пород от веса зданий и сооружений и динамические, вызываемые работой машин, механизмов и турбоагрегатов и др.

На исследуемой площадке строительства АС при экстремальном развитии процессов обводнения или дренирования могут возникнуть локальные осложнения в грунтах оснований при их нагружении от сооружений или техногенном воздействии (при утечках из водонесущих коммуникаций или других источников) в виде неравномерных осадок и деформаций.

На данной стадии изысканий прогноз поведения грунтов благоприятный, т.к. изменение прочностных и деформационных свойств песков зоны аэрации от водонасыщения при сезонном или техногенном подъеме уровня грунтовых вод не ожидается. В случае возможного попадания в грунты агрессивных проток следует на этапе проектирования провести соответствующие исследования и полностью исключить проектом такую возможность.

Благоприятным фактором в отношении устойчивости геологической среды при техногенных воздействиях является литолого-фациальный состав четвертичных отложений, т.к. по данным изысканий на площадке не были выявлены наиболее неустойчивые к нагрузкам грунты, к которым относятся просадочные, органо-минеральные и органические, засоленные, элювиальные и техногенные.

Отмечается, что за весь период эксплуатации объектов-аналогов, расположенных на территории ГНЦ НИИАР в аналогичных гидрогеологических и грунтовых условиях, каких-либо значимых деформаций или просадочных явлений в несущих и подстилающих грунтах оснований, а также изменений в естественном уровне и химическом составе подземных вод не установлено.

Возникновение и активизация экзогенных процессов.

Ввиду изначального отсутствия опасных геологических процессов в районе строительства и при соблюдении норм безопасного строительства прогноз устойчивости геологической среды следует считать благоприятным.

Возможные локальные проявления (активизация) ОПГ могут быть связаны с нарушением естественного рельефа земной поверхности в виде изменения углов естественного откоса при подготовке котлована, строительстве подъездных дорог, прокладке инженерных коммуникаций и, как следствие, активизация склоновых процессов – оврагообразования, локальных оползней, обвалов, обсыпаний склонов, линейной эрозии при вырубке леса.

Предусмотренные проектом инженерно-технические мероприятия направлены на предотвращение изменения в режиме естественного стока в процессе строительства в пределах промплощадки.

В условиях техногенной нагрузки не исключается локальный подъем уровня грунтовых вод при длительных утечках из водонесущих коммуникаций и

развитие подтопления. Условиям подтопления будет способствовать низкая фильтрационная способность песков, установленная по данным опытных откачек.

В целом, по совокупности природных условий, степени опасности геологических процессов с учетом прогнозируемого техногенного воздействия на геологическую среду, площадка АС характеризуется условиями средней сложности с умеренно-опасными процессами.

Изменение сейсмических условий. По сейсмотектоническим и геодинамическим условиям техногенные нагрузки от строительства и эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 не смогут изменить расчетных сейсмических воздействий на площадке (ПЗ = 6 баллов, МРЗ = 7 баллов), принятым по результатам инженерно-геологических изысканий, по ряду причин, в том числе в связи со значительным удалением от площадки потенциально активных разломов и структур, расположением площадки в пределах устойчивого блока кристаллического фундамента, благоприятным сейсмогрунтовым условиям (по данным сейсмического микрорайонирования).

Ухудшение сейсмогрунтовых условий представляется маловероятным в связи с достаточно глубоким залеганием уровня грунтовых вод (8,5-14,5 м). Изменение сейсмичности площадки может иметь место при подъеме УГВ на 1-2 м в зависимости от положения основных блоков АС относительно исходной отметки УГВ. Для защиты оснований и фундаментов АС от подтопления при подъеме УГВ проектом предусматривается организация водопонижающих скважин.

С целью снижения ущерба, наносимого недрам в период проведения строительных работ, планируется проведение ряда мероприятий, в том числе:

обеспечение соблюдения технологии строительства и выполнения проектных решений;

укрепление бортов горных выработок с целью предотвращения развития неблагоприятных инженерно-геологических процессов, таких как оползни, эрозия и оврагообразование;

использование гидроизоляции при организации котлована;

вывоз отходов на полигон; строительство локальных очистных сооружений для обработки стоков;

устройство отстойников-накопителей для сбора дождевых и талых вод с последующим испарением или перекачкой их в систему промливневых стоков промплощадки при введении ее в эксплуатацию;

контроль за режимом, температурой и химическим составом подземных вод.

Для предотвращения попадания протечек загрязненных вод в подземные воды в период эксплуатации проектной документации предусмотрено:

устройство под главным корпусом и комплексом по переработке и хранению РАО герметичных поддонов и откачка дренажных вод насосной

станцией или в очистные сооружения ливневых вод или в хранилище жидких РАО в зависимости от возможной загрязненности;

усовершенствование гидроизоляционных покрытий внутренних поверхностей водосборных систем бассейна градирни, использование покрытий на основе хлорсульфированного полиэтилена и нефтеполимерных смол, обладающих высокими водонепроницаемостью, морозостойкостью и долговечностью;

обеспечение надлежащего качества работ при строительстве и монтаже сооружений систем охлаждения и коммуникаций;

устройство надежных долговечных антикоррозионных покрытий наружных поверхностей стальных напорных трубопроводов.

В период эксплуатации предусматривается контроль режима уровня и химического состава подземных вод. Система контроля строится на стационарной сети буровых скважин на промплощадке ОАО «ГНЦ НИИАР». При размещении скважин АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 учитываются направление и скорость движения подземных вод. Согласно рекомендациям МАГАТЭ большинство скважин располагаются вниз по потоку от сооружений.

На проектной стадии предусматривается разработка постоянно действующей гидрогеологической модели (ПДМ) территории размещения АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, что позволит выполнять прогнозы изменения уровня и загрязнения подземных вод при строительстве и эксплуатации объекта и оперативно реагировать на изменение гидрогеологической обстановки.

### **Радиационная безопасность**

В основу концепции безопасности АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 положен принцип глубоко эшелонированной защиты, использующий применение последовательных физических барьеров на пути потенциально возможного распространения ионизирующего излучения и радиоактивных веществ в окружающую среду. Барьерами, ограничивающими распространение радиоактивных продуктов, являются: топливная матрица; оболочка ТВЭЛ; контур первичного теплоносителя; герметичная оболочка, ограждающая контур первичного теплоносителя; промежуточный контур.

Конструкция АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 разработана с применением пассивных систем безопасности, а также технических решений, направленных на предотвращение перерастания исходных событий в аварию. При разработке АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 к системам безопасности выдвинуты требования, отвечающие международным рекомендациям к безопасности энергоблоков нового поколения.

Для контроля радиационной обстановки предусматривается использование объектовой (ОАО «ГНЦ НИИАР») системы радиационного контроля окружающей среды (РКОС) и автоматизированной системы контроля радиационной обстановки на местности (АСКРО).

Газообразные радиоактивные вещества после очистки на фильтрах до безопасного уровня, установленного требованиями действующих нормативно-технических документов, будут выбрасываться через высотную вентиляционную трубу в атмосферу.

Дозовые нагрузки на население, обусловленные газоаerosольными выбросами для условий нормальной эксплуатации, находятся на уровне пределов, регламентированных СП АС-03.

Для выполнения расчетов был использован модуль «Нуклид» программного комплекса «Гарант-Универсал» версии 4.0 (сертификат соответствия Госстандарта России № РОСС RU.МЕ20.Н00882). Модуль «Нуклид» реализует положения нормативного документа «Руководство по установлению допустимых выбросов радиоактивных веществ в атмосферу (ДВ-98)».

Анализ результатов расчетов показал, что основными дозообразующими радионуклидами в газоаerosольных выбросах АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 при нормальной эксплуатации являются:  $^{131}\text{I}$ ,  $^{134}\text{Cs}$ ,  $^{137}\text{Cs}$ ,  $^{210}\text{Po}$ ,  $^{85}\text{Kr}$ ,  $^{133}\text{Xe}$ ,  $^{60}\text{Co}$ ,  $^{56}\text{Mn}$ , тритий.

При нормальной эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 для выбросов радионуклидов с очисткой расчетные значения годовых эффективных доз облучения населения от облака, почвы и ингаляции на границе СЗЗ без учета перорального поступления радионуклидов не превысят  $1,74 \cdot 10^{-7}$  мЗв, с учетом перорального поступления – не превысят  $7,47 \cdot 10^{-7}$  мЗв.

Полученные в расчетах значения соответствуют критериям радиационной безопасности.

Расчет параметров радиационного воздействия и моделирование последствий проектной и запроектной аварии на население и окружающую среду осуществлялся по методике МПА-98.

Для определения дозовых нагрузок на население при авариях был использован расчетный модуль «Нуклид-Авария» программного комплекса «Гарант-Универсал» версии 5.0 (сертификат соответствия Госстандарта России № РОСС RU.МЕ20.Н00882). Модуль «Нуклид-Авария» реализует положения методических указаний по расчету радиационной обстановки в окружающей среде и ожидаемого облучения при кратковременных выбросах радиоактивных веществ в атмосферу.

При проектной аварии на АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 расчетные значения ожидаемых эффективных доз облучения населения от облака, почвы и ингаляции на границе СЗЗ без учета перорального поступления радионуклидов не превысят  $1,14 \cdot 10^{-3}$  мЗв, с учетом перорального поступления – не превысят  $6,3 \cdot 10^{-1}$  мЗв. Полученные в расчетах значения ожидаемых эффективных доз соответствуют критериям радиационной безопасности.

В соответствии с международными рекомендациями и национальными требованиями для данного класса аварий не требуется проведения защитных

мероприятий для населения и окружающей среды за пределами промышленной площадки.

Выбросы РВ в окружающую атмосферу на уровне установленных пределов безопасной эксплуатации и предельно-допустимого аварийного выброса возможны только при запроектных авариях, сопровождающихся появлением дополнительного числа негерметичных твэлов в процессе аварии, то есть для случаев повреждения твэлов активной зоны реактора.

При запроектных авариях эквивалентные дозы облучения ограниченной части населения (критической группы) на границе зоны планирования защитных мероприятий (ЗПЗМ) и за ее пределами не должны превышать 5 мЗв на все тело и 50 мЗв на отдельные органы в начальном периоде радиационной аварии (таблица 6.3 НРБ-99/2009, уровень А).

При моделировании тяжелой (запроектной) аварии на реакторной установке предполагалось, что в результате сильного внешнего воздействия происходит разрушение здания реактора, повреждение контаймента и разгерметизация системы защиты с возникновением непосредственного контакта свободного уровня радиоактивного свинцово-висмутового теплоносителя (СВТ) с атмосферой. Нарушение электроснабжения приводит к остановке насосов всех контуров установки и отказу штатной системы теплосъема.

При использовании в ядерных реакторах СВТ особое внимание обращается на потенциальную опасность образующегося в теплоносителе полония.

Выполненная ФГУП «ГНЦ РФ-ФЭИ» оценка радиационного воздействия на население радионуклидов полония в условиях постулированной тяжелой радиационной аварии (запроектной аварии) при выходе полония из разогретого СВТ показывает, что максимальная приземная концентрация полония в воздухе на расстоянии 1 км от источника может достигать 5,4 Бк/м<sup>3</sup>.

По оценкам в этих условиях СВТ разогревается до температуры 600 °С. Свободная поверхность СВ теплоносителя контактирует непосредственно с атмосферным воздухом. Выброс активности продолжается в течение 24 часов. За это время в атмосферу поступает приблизительно  $4,86 \cdot 10^{11}$  Бк <sup>210</sup>Ро.

При этом, максимальная индивидуальная доза внутреннего облучения в острый период аварии от вдыхания воздуха, загрязненного аэрозолями полония, на расстоянии 1 км от источника выброса составит около 0,27 мЗв.

Таким образом, в условиях постулированной тяжелой аварии при принятых ограничениях не возникает необходимости в принятии специальных мер по защите населения и окружающей среды от радиоактивного воздействия <sup>210</sup>Ро.

При разработке АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 к системам безопасности выдвинуты требования, отвечающие международным рекомендациям по безопасности энергоблоков нового поколения.

Эффективность пассивных систем обеспечения безопасности должна

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)

обеспечить выполнение функций безопасности в течение 24 часов.

В проекте АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 предполагается реализовать систему длительного пассивного отвода тепла от защитной оболочки при тяжелых радиационных авариях. Параметры системы выбираются из условий сценариев запроектных аварий, рассматриваемых в проектной документации.

Для заявленной для АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 эффективности барьеров эшелонированной защиты полностью исключены как введение незамедлительных защитных экстренных мер для населения, так и необходимость длительного отселения населения.

Проект АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 разработан таким образом, что радиационное воздействие на население и окружающую среду при нормальной эксплуатации, предполагаемых эксплуатационных нарушениях и проектных авариях не приводит к превышению установленных доз облучения населения и ограничивает это воздействие при запроектных авариях.

Радиационное воздействие на население и окружающую среду поддерживается ниже установленных нормативных пределов и на достижимом низком уровне.

#### Обращение с радиоактивными отходами

В процессе эксплуатации будут образовываться радиоактивные отходы жидкие (ЖРО), твердые (ТРО) и газообразные.

Характеристики ЖРО приведены в таблице 1.

Таблица 1

Образование отходов	Изотопный состав, %	Количество в год, м <sup>3</sup>	Удельная активность, кБк
Отмывки ОТВС, оборудования I и II контуров от нат-рия, дезактивация	<sup>137</sup> Cs – 15 <sup>134</sup> Cs – 10 <sup>54</sup> Mn – 35 <sup>58</sup> Co-5 <sup>60</sup> Co-5	300	3,7 · 10 <sup>3</sup>
Дезактивация защитных камер	<sup>137</sup> Cs – 50 <sup>134</sup> Cs – 25 Остальные <sup>144</sup> Ce, <sup>106</sup> Ku, <sup>95</sup> Nb	20	3,7 · 10 <sup>3</sup>
Дезактивация технологического оборудования и транспортных средств	<sup>137</sup> Cs – 60 <sup>134</sup> Cs – 12 <sup>54</sup> Mn – 20	45	10 <sup>3</sup>
Воды, взрыхление, гидротранспорт	<sup>137</sup> Cs – 20 <sup>54</sup> Mn – 50 Остальные <sup>58</sup> Co, <sup>60</sup> Co и др.	500	10 <sup>3</sup>

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОГЭБ с РУ СВБР-100)

Образование отходов	Изотопный состав, %	Количество в год, м <sup>3</sup>	Удельная активность, кБк
Отработавшая пульпа	<sup>137</sup> Cs, <sup>134</sup> Cs - 20 <sup>54</sup> Mn - 50 Остальные <sup>58</sup> Co, <sup>60</sup> Co	2,5	3,7·10 <sup>4</sup>
Вода саншлюзов Вода бассейна выдержки		1000 350 1 раз в 5 лет	<10 <sup>3</sup>

Информация о количестве ЖРО на момент окончания эксплуатации приведена в таблице 2.

Таблица 2

Категория ЖРО	Количество, м <sup>3</sup>	Суммарная активность, Бк
Низкоактивные	100.000	7,5·10 <sup>13</sup>
Среднеактивные	50.000	61,25·10 <sup>14</sup>
Высокоактивные	~250	1,85·10 <sup>6</sup>

В течение года ЖРО будет накоплено 1000 м<sup>2</sup> ВАО и САО, по 5000 м<sup>3</sup>- НАО.

Количественные характеристики ТРО приведены в таблице 3.

Таблица 3

Категория ТРО	Классификация по постановлению Правительства №1069	Изоотопный состав	Вид отходов	Количество, м <sup>3</sup> /год	Удельная активность кБк/кг
Высокоактивные	2 класс	<sup>134</sup> Cs	Документируемое оборудование, инструмент, СИЗ, спецодежда, трубопроводы, арматура, строительные материалы, теплоизоляционные материалы, фильтры систем газоочистки и спецвентиляции, ветошь	7,5	>10 <sup>7</sup>
Среднеактивные	2 класс	<sup>54</sup> Mn		60	10 <sup>5</sup> -10 <sup>7</sup>
Низкоактивные	3 класс	<sup>58,6</sup> Co		60	<10 <sup>3</sup>
Очень низкоактивные	4 класс	<sup>22</sup> Na и др.		150	от 0,3 до 100

В ГНЦ «НИИАР» при обращении с ТРО и ЖРО планируется использовать сеть спецканализации, подземные хранилища и установки по переработке РАО.

Для обращения с газообразным РАО предусмотрена система спецвентиляции и вентиляционная труба Н-100 м.

Очистка от аэрозолей осуществляется с использованием фильтров типа Д-23 и ФПУ-20.

Для низкоактивных твердых отходов предусмотрен специальный пункт захоронения ОНАО.

В проекте принято решение, что сбор очень низкоактивных отходов производится вблизи мест их образования в пластиковые мешки 200 литров, которые при заполнении направляются в помещение участка обращения с ОНАО для перегрузки в возвратные транспортные контейнеры и отправки на временное хранение в КORO ОАО «ГНЦ НИИАР».

Для обращения с ОНАО в парогенераторном блоке предусмотрены два помещения: помещение обращения с ОНАО (пом.170) и помещение вывоза ОНАО (пом.169), относящиеся к помещениям постоянного пребывания персонала ЗКД в соответствии с СП ИР -03. В пом.170 установлены контейнеры для сбора ОНАО, в помещение отходы доставляются персоналом в пластиковых мешках. После заполнения и паспортизации контейнер ручной гидравлической тележкой грузоподъемностью 2 т доставляется в пом.169, где выполняется дозконтроль наружной поверхности контейнера и, при необходимости, дезактивация.

Объем отходов до 1000 м<sup>3</sup>/год - низкоактивных (НАО) и 200 м<sup>3</sup>/год - среднеактивных (САО).

Классификация ТРО производится по удельной активности, мощности дозы, физической природе, габаритам, наличию долго- и короткоживущих радионуклидов, способам последующей переработки, требованиям к способу захоронения.

В связи с малым количеством ТРО, образующихся при нормальной эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100, возможна кооперация с установками переработки ТРО на ОАО «ГНЦ НИИАР».

Технология обращения с ТРО отвечает требованиям ОСПОРБ - 99/2010. Объем твердых отходов: НАО – 100 м<sup>3</sup>/год; САО – 75 м<sup>3</sup>/год; Высокоактивных (ВАО) – 1 м<sup>3</sup>/год.

Все эти отходы подвергаются переработке – сорбции, кондиционированию, отверждению и затем уменьшенные объемы размещаются в специальные емкости (бочки, НЗК).

Цель отверждения заключается в надежной фиксации радионуклидов в матрице, являющейся барьером на пути их делокализации в окружающую среду.

ЖРО включает трапные воды, дезактивирующие растворы, воды спецпрачечной.

ЖРО имеют различные уровни активности, но преобладающими в их общем количестве являются жидкие отходы низкого и среднего уровня активности.

Ориентировочное количество среднеактивных ЖРО, образующихся при проведении дезактивационных работ (дезактивация контурного и съемного

оборудования, защитной камеры и пр.) составит  $\sim 200 \text{ м}^3/\text{год}$ .

При эксплуатации АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 может образоваться до  $1000 \text{ м}^3/\text{год}$  низкоактивных ЖРО (трапные воды, воды спецпрачечной).

Система обращения с жидкими радиоактивными отходами (ЖРО) предназначена для переработки и кондиционирования ЖРО образующихся на АС с ОПЭБ с реакторной установкой СВБР-100 в процессе нормальной эксплуатации, при проведении ремонтных работ, в случае аварий и при выводе из эксплуатации.

Сорбция является распространенным способом очистки ЖРО, благодаря эффективности, простоте, высокой степени концентрирования ЖРО. В качестве сорбентов применяются ионообменные смолы, природные и синтетические сорбенты типа цеолитов, оксидов и фосфатов ряда металлов (Cu, Co, Ni, Fe(III)), способные к селективной сорбции радионуклидов. Образование вторичных радиоактивных отходов минимально. Очищенные от радионуклидов солевые растворы направляются на блок кондиционирования для получения сухих солей (очищенных от радионуклидов), подлежащих хранению на полигоне нерадиоактивных отходов. Шлам и осадки, образующиеся в процессе ионоселективной очистки, направляются на отверждение методом цементирования с последующим хранением цементного компаунда в контейнерах типа НЗК в хранилищах на площадке АС. В хранилище предусматривается возможность извлечения контейнеров с цементным компаундом для последующего транспортирования на захоронение.

### **Производственный экологический контроль и мониторинг**

В составе материалов представлены предварительные программы экологического мониторинга и производственного контроля, как в период строительства, так и при эксплуатации объекта. На стадии разработки проекта параметры программы будут уточнены и конкретизированы.

На стадии строительства наблюдения планируется осуществлять по следующим направлениям: качество атмосферного воздуха и выбросы, качество поверхностных вод, уровни и качество подземных вод, почвенный покров, питьевая вода, геологическая среда, животный и растительный мир, образование опасных отходов, физические факторы воздействия.

Наблюдения за качеством атмосферного воздуха предусмотрено осуществлять в 18 точках (с наветренной и подветренной стороны стройплощадки, на границе стройплощадка-лес, в местах скопления людей на расстоянии 200-500 м от места строительных работ, на расстоянии 0,5 и 2 км с наветренной стороны от границ площадок 2 и 3, на территории п.г.т. Мулловка и садового (дачного) общества «Черемшан» и др.). Периодичность наблюдений от 1 раза в 5 дней до 2 раз в год. Контроль выбросов от строительной, дорожной техники и автотранспорта осуществляется 2 раза год. Контролируемые параметры:  $\text{NO}_2$ ,  $\text{SO}_2$ ,  $\text{CO}$ ,  $\text{H}_2\text{S}$ , углеводороды нефтепродуктов, сажа, твердые

частицы (пыль). Также измеряются скорость и направление ветра, влажность и температура воздуха.

Качество поверхностных вод контролируется в 3 точках. Периодичность контроля – 5 раз в год (3 раза в период паводка (подъем, пик, спад), с апреля по май, раз во время летней межени, июль, 1 раз осенью, сентябрь). Контролируемые параметры: рН, растворенный кислород, взвешенные вещества, нефтепродукты.

Кроме того, осуществляются наблюдения за сбросом в 3 пунктах на бывших карьерах торфоразработок (карьер № 1, № 2 и № 3). Периодичность – 2 раза в год (июль и сентябрь). Контролируемые параметры: взвешенные вещества.

У сброса ливневых и сточных вод промплощадки № 1 наблюдения осуществляются 5 раз в год. Контролируемые параметры: нефтепродукты,  $\text{NH}_3^+$ ,  $\text{NO}_3^-$ ,  $\text{NO}_2^-$ , фосфаты, БПК5, содержание фекальных бактерий, токсичность.

Уровень и качество подземных вод контролируется в 4 скважинах. Наблюдения осуществляются 2 раза до начала строительства, затем 1 измерение в месяц. Контролируемые параметры: рН, проводимость, нефтепродукты, суммарное количество микроорганизмов, индекс Е коли, фенол, ксилол, толуол, бензол, бензол этила,  $\text{HCO}_3^-$ ,  $\text{K}^+$ ,  $\text{Na}^+$ ,  $\text{Ca}^{2+}$ ,  $\text{Mg}^{2+}$ ,  $\text{SO}_4^{2-}$ ,  $\text{Cl}^-$ ,  $\text{Fe}$ .

Почвенный покров контролируется непосредственно на площадке. Предусмотрены наблюдения в ходе удаления плодородного слоя почвы, его хранения и использования, восстановления земель. Кроме того, осуществляется отбор проб в 3 пунктах для разных типов почв вокруг строительных площадок в 2 пунктах наибольшего воздействия строительных работ (по фактору загрязнения воздуха). Периодичность – 2 раза в год (июль и сентябрь).

Контролируемые параметры: влажность, грансостав, органическое вещество, засоленность, рН, гидролитическая кислотность, обменные  $\text{Ca}$ ,  $\text{Mg}$ ,  $\text{Mn}$ , подвижные фосфор и калий, зольность торфа, плотность почвы,  $\text{Cu}$ ,  $\text{Cr}$ ,  $\text{Zn}$ ,  $\text{Pb}$ ,  $\text{Cd}$  (валовые и лабильные формы), нефтепродукты.

Питьевая вода контролируется в приемном резервуаре, накопительных емкостях, кранах холодной воды на кухне, столовой. Периодичность: микробиологические параметры – 1 раз в месяц, химические параметры – 1 раз в 3 месяца. Контролируемые параметры: количество микроорганизмов, количество кишечных бактерий, термостойкие кишечные бактерии, споры сульфитредуцирующих клостридий, колифаги, патогенные вибрионы, иерсинии, БПК5, ХПК, цисты гiardии, запах, вкус, цвет, мутность,  $\text{NH}_4$ ,  $\text{NO}_3$ ,  $\text{NO}_2$ , легионеллы (присутствие) и температура (горячая вода).

Геологическая среда контролируется на площадках и в русле ПЛК. Периодичность – 3 раза в год, март, июль, ноябрь (в период таяния снега и дождей). Осуществляются наблюдения по определенным маршрутам (эрозионные процессы и др.).

Ихтиофауна контролируется в зоне вблизи выпуска сточных и ливневых вод в залив. Контролируется видовой состав, биомасса рыб, структура бентосного сообщества и распределение (3 раза в год, март, июль, ноябрь). Также 1 раз в год проводятся Токсикологические исследования промысловых рыб: образцы тканей из мышц, концентрации нефтеуглеводородов, хлорорганические соединения, тяжелые металлы: ртуть, хром, свинец, кадмий, медь, марганец, мышьяк, барий и железо.

Мониторинг растительности осуществляется на контрольной площадке за пределами СЗЗ. Периодичность наблюдений – один раз в год.

Мониторинг орнитофауны осуществляется на территории землеотвода за пределами площадок и на территориях буферных зон вокруг площадок. Выявляется территориальное распределение и местоположение гнезд, плотность популяции, численность и распределение отдельных особей. Наблюдения проводятся в апреле и мае – в период размножения.

Контроль за образованием опасных отходов ведется на территории стройплощадок. Проводится оценка состава отходов, их объемов, соблюдение процедур разделения отходов, наличие контейнеров для отходов. Контроль осуществляется ежедневно.

Контроль физических факторов воздействия (шум, свет, ионизирующая радиация) проводится один раз в год на площадках и у рабочих мест.

На стадии эксплуатации основным требованием к организационной структуре экологического мониторинга в районе расположения АС с РУ СВБР-100 является обеспечение получения информации, необходимой для обоснования соответствия прогнозируемого воздействия от выбросов/сбросов радиоактивных и химических веществ с проектируемого объекта уровням приемлемого риска, сравнения с риском от естественного и техногенного радиационного фона, от фоновое загрязнение природной среды химическими веществами, от выбросов/сбросов других предприятий и радиационных объектов.

В рамках единой системы экологического мониторинга планируется проводить мониторинг загрязняющих веществ, основной задачей которого является наблюдение, оценка и прогноз уровней загрязнения (радиационный и химический мониторинг), и мониторинг отклика биоты (биологический мониторинг), в задачу которого входит выяснение ответных реакций компонентов наземных и водных экосистем на внешние воздействия.

Наблюдения за содержанием радионуклидов и химических веществ осуществляются на специально оборудованных постах наблюдений.

Объектами радиационного мониторинга являются:

природные среды (воздух-аэрозольная и газовая составляющие, атмосферные осадки, включая снег, поверхностные и подземные воды, питьевая вода, почва);

компоненты наземных экосистем, включая аграрные и лесные

экосистемы (многолетние травы, хвоя, мох, грибы, ягоды, лесная подстилка, молоко, зерновые и другие сельскохозяйственные продукты местного производства);

компоненты водных экосистем гидрографической сети (планктон, водоросли, донные отложения, рыба, взвесь);

поглощенная доза, мощность экспозиционной дозы.

Список контролируемых в природной среде радионуклидов определяется номенклатурой радионуклидов, выбрасываемых локальными радиационными объектами при их нормальной эксплуатации ( $^{14}\text{C}$ ,  $^3\text{H}$ , инертные радиоактивные газы,  $^{137}\text{Cs}$ ,  $^{60}\text{Co}$ ,  $^{54}\text{Mn}$ ,  $^{131}\text{I}$ ,  $^{89}\text{Sr}$ ,  $^{90}\text{Sr}$ ,  $^{232}\text{Th}$ ,  $^{238}\text{U}$ ,  $^{226}\text{Ra}$ ,  $^{210}\text{Po}$ ), списком радионуклидов, формирующих техногенный ( $^3\text{H}$ ,  $^{137}\text{Cs}$ ,  $^{90}\text{Sr}$ ,  $^{239}\text{Pu}$ ,  $^{240}\text{Pu}$ ,  $^{232}\text{Th}$ ,  $^{238}\text{U}$ ,  $^{226}\text{Ra}$ ,) и естественный ( $^{232}\text{Th}$ ,  $^{238}\text{U}$ ,  $^{226}\text{Ra}$ ,  $^{40}\text{K}$ ,  $^{220}\text{Rn}$ ) радиационный фон, и вероятные дозовые нагрузки на население при гипотетических авариях ( $^{131}\text{I}$ , гамма-спектр).

Объектами химического мониторинга являются: приземный воздух, поверхностные и подземные воды, компоненты наземных и водных экосистем, а также продукты питания местного производства.

В список химических веществ, подлежащих контролю, включены: нефтепродукты и тяжелые металлы (Fe, Al, Cu, Mn, Zn, Pb, Co, Mo, Cd, Ni, Cr, Sr, V, Hg); полициклические ароматические углеводороды и гетероциклические соединения; полихлорированные диоксины и бифенилы; неорганические загрязнители (окислы серы, азота); поверхностно-активные вещества; азот и фосфор; хлориды, сульфаты, солесодержание в почве.

Биологический мониторинг ориентирован на слежение за состоянием биологических систем разного уровня организации: популяций отдельных видов-индикаторов, биоценозов (по динамике структурных и функциональных показателей).

Основой мониторинга наземных экосистем являются комплексные полевые исследования их состояния, в том числе определение текущего и в динамике уровней состояния агроценозов, почвенного покрова, растительности (фитоценозов), животного мира. На выбранных постоянных пробных площадях и контрольных участках в течение трех лет выполняются исследования с целью окончательной разработки регламента наблюдений и перечня определяемых показателей.

В первые три года в пунктах наблюдений за гидрохимическими параметрами будут организованы и проводиться наблюдения за гидробиологическими показателями состояния водных объектов. В состав гидробиологических исследований входит: изучение количественных характеристик гидробиоценозов (фито-, зоо-, и бактериопланктон, бентос, перифитон, макрофиты, ихтиофауна); изучение миграционных характеристик гидробионтов; определение санитарно-гигиенического состояния водного объекта.

### **Санитарно-эпидемиологическая ситуация**

По данным государственного доклада «О санитарно-эпидемиологической обстановке в Ульяновской области за 2009 год» санитарно-эпидемиологическая обстановка в районе размещения ОАО «ГНЦ НИИАР» удовлетворительная. Оценка радиационной безопасности проводилась на основе анализа ее основных показателей, к которым относятся: индивидуальные и коллективные эффективные дозы облучения персонала и населения от всех источников ионизирующего излучения; количество лиц из населения и персонала, годовые эффективные или эквивалентные дозы которых превышают установленные дозовые пределы; уровни радиоактивного загрязнения окружающей среды; число радиационно-обусловленных заболеваний; число радиационных аварий и их последствий; вероятность радиационных аварий и готовность к ликвидации возможных последствий.

Превышение контрольных уровней суммарной альфа- и бета-активности, а также уровней вмешательства по содержанию техногенных радионуклидов в исследованных пробах воды хозяйственно-питьевого водоснабжения не зарегистрировано.

За 2009г. ФГУЗ «ЦГиЭ в Ульяновской области» было проведено 432 гамма- спектрометрических и 432 бета-спектрометрических исследований пищевых продуктов. Проб продуктов питания, не отвечающих гигиеническим нормативам, в последние 5 лет не обнаружено.

Радиационное воздействие на население и окружающую среду поддерживается ниже установленных нормативных пределов и на разумно достижимом низком уровне с учетом социальных и экономических аспектов.

### **Рекомендации и предложения экспертной комиссии**

1. На стадии проектирования необходимо внести изменения в проект СЗЗ ОАО «ГНЦ НИИАР». Окончательный размер СЗЗ для АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 следует определить отдельным проектом СЗЗ с учетом суммарного воздействия выбросов всех радиационных объектов, расположенных в ее границах.

2. При разработке проекта в состав программы экологического мониторинга и контроля необходимо включить экологический мониторинг в аварийных ситуациях.

3. Следует предусмотреть радиационный контроль образующихся в период строительства отходов и их размещение на специализированных полигонах для радиоактивных отходов.

### **Выводы**

1. Представленные на государственную экологическую экспертизу материалы обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с опытно-

Заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии. Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)

промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)» соответствуют требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере охраны окружающей среды.

2. В результате анализа материалов обоснования лицензии на осуществление деятельности в области использования атомной энергии «Размещение атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100)» экспертная комиссия государственной экологической экспертизы считает возможной реализацию объекта государственной экологической экспертизы и рекомендует ОАО «АКМЭ-инжиниринг» к предоставлению лицензии на осуществление заявленной деятельности в области использования атомной энергии.

3. Изложенные в настоящем заключении предложения и рекомендации направлены на повышение качества принятых решений и должны быть учтены на стадии проектирования.

Руководитель комиссии:

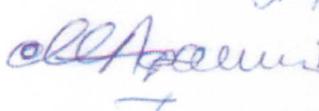
 С.В.Казанин

Ответственные секретари:

 М.В.Мальцева

 Т.Г.Крылова

Эксперты:

 М.И.Афанасьев

 И.В.Галицкая

 В.Т.Мазаев

 В.И.Колядин

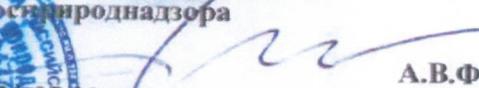
 И.П.Коренков

 Е.В.Соколова

 А.А.Шамшин

Прошито, пронумеровано и  
скреплено гербовой печатью 34  
(тридцать четыре) листа.

Заместитель начальника  
Управления делами и правового  
обеспечения – начальник  
отдела делопроизводства  
Росприроднадзора

  
А.В.Фишер



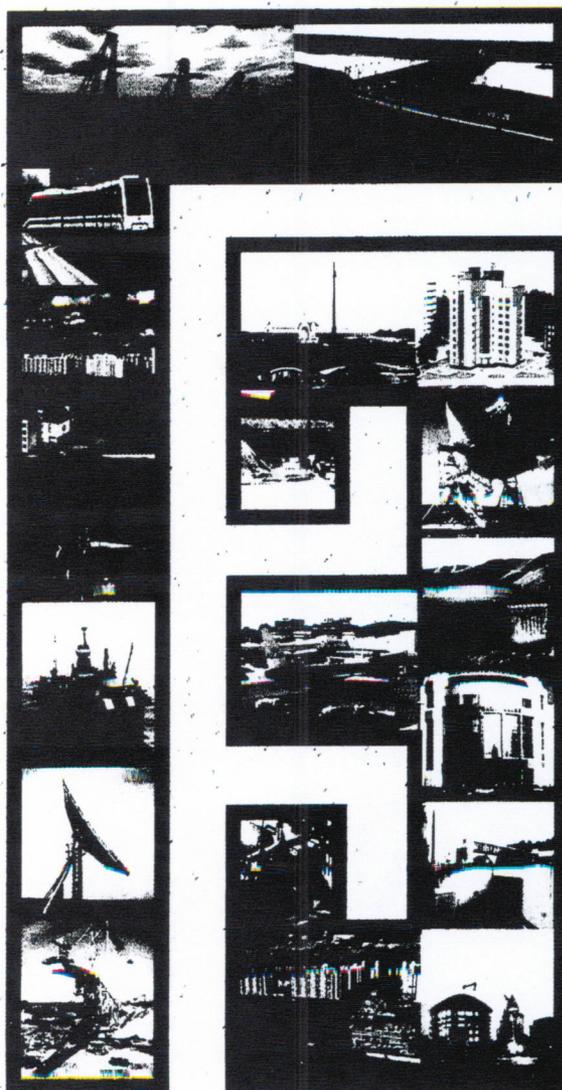
ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 10. Положительное заключение от 20.11.2013 №1104-13/ГГЭ-8841/02 государственной экспертизы материалов инженерных изысканий «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Мелекесском районе Ульяновской области (г. Димитровград)».**



**Федеральное автономное учреждение  
«Главное управление государственной экспертизы»  
ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»**

# **Экспертное заключение**



## Контактные телефоны

### Руководство:

Начальник	т/ ф.	625-75-46 624-67-49
Заместитель начальника	т/ ф.	624-82-12 625-98-52
Заместитель начальника	т/ ф.	623-92-26 625-93-98
Заместитель начальника	т/ ф.	625-15-04 624-24-71
Заместитель начальника	т/ ф.	623-43-40 624-24-71

### Отделы:

Организации документооборота	623-22-55
Объектов энергетического комплекса	624-67-22
Объектов производственного назначения	624-52-23
Объектов транспортного комплекса	624-73-21
Объектов гражданского назначения и градостроительства	623-19-76
Экологической экспертизы	624-39-31
Объектов коммунального и водного хозяйства	625-55-89
Строительных решений	624-85-61
Объектов информатизации и связи	625-29-49
Сметный	625-09-13
Экспертизы предупреждения чрезвычайных ситуаций	624-41-53
Экспертизы промышленной безопасности	625-22-90
Методологии и работы с филиалами	625-63-39
Объектов горных работ	625-75-60
Инженерного обеспечения	624-04-70
Юридический	624-38-56
Бухгалтерия	624-56-40
Планово-договорной:	
Информация о договорных документах	625-15-31
Сектор приемки проектной документации	624-74-27



МИНИСТЕРСТВО РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНРЕГИОН РОССИИ)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ»  
(ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»)

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель начальника

В.М.Вернигор

«20» ноября 2013 г.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ № 1104 -13/ГГЭ-8841/02**

(№ в Реестре 00-1-1-4373-13)

**Объект капитального строительства**

**Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Мелекесском районе Ульяновской области (г.Димитровград)**  
(Ульяновская область, г. Димитровград, земельный участок, примыкающий с юго-восточной стороны к территории промышленной площадки ОАО "ГНЦ НИИАР", расположенной по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д. 9)

**Объект государственной экспертизы**

**результаты инженерных изысканий "Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Мелекесском районе Ульяновской области (г.Димитровград)"**

**Результаты инженерных изысканий**

## **1. Общие положения**

### **1.1. Основания для проведения государственной экспертизы**

Заявление ОАО «АКМЭ-инжиниринг» от 05.09.2013 № 1320/111 о проведении государственной экспертизы результатов инженерных изысканий по объекту «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Мелекесском районе Ульяновской области (г. Димитровград)».

Договор от 17.09.2013 № 1010Д-13/ГТЭ-8841/02 между ФАУ «Главгосэкспертиза России» и ОАО «АКМЭ-инжиниринг» на выполнение экспертных работ.

### **1.2. Идентификационные сведения об объекте капитального строительства**

Наименование объекта капитального строительства – Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Мелекесском районе Ульяновской области (г. Димитровград).

Строительный адрес объекта капитального строительства – Ульяновская область, г. Димитровград, земельный участок, примыкающий с юго-восточной стороны к территории промышленной площадки ОАО "ГНЦ НИИАР", расположенной по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д. 9.

Основные технико-экономические показатели объекта капитального строительства:

Назначение объекта - опытно-промышленный энергоблок, участие в энергообеспечении региона размещения объекта.

Вид строительства – новое.

Количество блоков – 1.

Установленная электрическая мощность энергоблока 100 МВт.

Мощность теплофикационной установки – 100 Гкал/ч.

Коэффициент использования установленной мощности – 0,9.

Годовая выработка электроэнергии – 743,7 млн. кВт·ч.

Годовой отпуск:

- 706,5 млн. кВт·час эл. энергии;

- 276 тыс. Гкал тепла.

Срок службы объекта – 60 лет.

### **1.3. Источники финансирования**

Финансирование строительства осуществляется за счет собственных средств ОАО «АКМЭ-инжиниринг» с участием средств федерального бюджета.

### **1.4. Техничко-экономические показатели объекта капитального строительства**

В рамках проекта предусматривается сооружение и запуск опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем (ОПЭБ с РУ СВБР) и опытно-

промышленная эксплуатация ОПЭБ с РУ СВБР. Проект СВБР является для ГК «Росатом» пилотным в части осуществления в атомной отрасли масштабных высокотехнологичных проектов. Технология свинцово-висмутового теплоносителя была разработана ФГУП «ГНЦ РФ-ФЭИ» и ОАО ОКБ «Гидропресс» для изделий оборонного назначения (АПЛ). Эта технология может быть применена в проектах гражданского назначения. Технология относится к IV поколению ядерных реакторов.

Количество блоков – 1.

Установленная электрическая мощность энергоблока - 100 МВт.

Мощность теплофикационной установки – 100 Гкал/ч.

### **1.5. Идентификационные сведения о лицах, выполнивших инженерные изыскания**

Открытое акционерное общество «Восточно-Европейский головной научно-исследовательский и проектный институт энергетических технологий» (ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»)

Юридический (почтовый) адрес: 197183, г. Санкт-Петербург, ул. Савушкина, д. 82.

Свидетельство от 25.11.2011 № СРО-П-010-00003/4-25112011 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Выдано НП «Объединение организаций, выполняющих архитектурно-строительное проектирование объектов атомной отрасли». Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергопроекттехнология» (ООО «Энергопроекттехнология»)

Юридический (почтовый) адрес: 115054, г. Москва, пер. Б.Строченовский, д. 25А.

Свидетельство от 13.11.2012 № 0420.03-2009-7721673693-И-003 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Выдано НП «Центризыскания». Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский изыскательский институт «Энергоизыскания» (ОАО «СПб НИИИ «ЭИЗ»)

Юридический (почтовый) адрес: 192029, г. Санкт-Петербург, ул. Бабушкина, д.1.

Свидетельство от 13.04.2012 № СРО-И-002-00003/3-13042012 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Выдано НП «Объединение организаций, выполняющих инженерные изыскания при архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов

атомной отрасли «Союзатомгео». Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

### 1.6. Идентификационные сведения о заявителе, застройщике, техническом заказчике

*Заявитель, Заказчик, Застройщик*

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

Юридический (почтовый) адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 13, стр. 1.

### 1.7. Состав представленных на рассмотрение отчетных материалов о результатах инженерных изысканий

#### Инженерно-геодезические изыскания

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	Инв. № 862/2013	Результаты инженерных изысканий. Технический отчет. Комплексные инженерные изыскания и исследования. Топогеодезические работы. Книга 6. ООО «Энергопроекттехнология», 2013 г.	

#### Инженерно-геологические изыскания

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	Инв. № 857 - 859/2013 и 862/2013	Результаты инженерных изысканий. Технический отчет. Комплексные инженерные изыскания и исследования. Топогеодезические работы. Книги 1 – 3 и 5. ООО «Энергопроекттехнология», 2013 г.	

#### Инженерно-гидрометеорологические изыскания

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	SVBR.B.752. &&&&&&&&&&&&.002.HG.000 8	Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Мелекесском районе Ульяновской области (г. Димитровград). Результаты инженерных изысканий. Технический отчет. Комплексные инженерные изыскания и исследования. Инженерно-гидрометеорологические изыскания. Книга 7. ООО «Энергопроекттехнология», 2013.	



Цель работы – выполнение комплекса инженерно-гидрометеорологических изысканий в соответствии с требованиями СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства», НП-064-05 «Учет внешних воздействий природного и техногенного происхождения на объекты использования атомной энергии» и других нормативных документов для изучения гидрометеорологических условий района работ и получения исходных данных для разработки проектной документации строительства энергоблока.

#### Инженерно-экологические изыскания

Техническое Задание на выполнение комплексных инженерных изысканий, согласованное генеральным директором ООО «Энергопроекттехнология» и и.о. зам. генерального директора по проектированию ОАО «Головной институт «ВНИПИЭ» от 2012 г.

Техническим заданием предусмотрен следующий перечень работ:

- сбор и обработка литературных и фондовых материалов;
- проходка горных выработок для установления условий распространения загрязнений и геэкологического опробования;
- опробование почво-грунтов, поверхностных и подземных вод с целью определения в них загрязняющих веществ;
- оценка радиационной обстановки, включая измерение ППР и МЭД;
- микробиологические и паразитологические исследования почв и поверхностных вод;
- оценка состояния компонентов природной среды;
- газо-геохимические исследования;
- оценка миграции, рассеяния радионуклидов в окружающей среде.

## 2.2. Сведения о программе инженерных изысканий

### Инженерно-геодезические изыскания

Программа работ в материалы технического отчета не включена.

### Инженерно-геологические изыскания

Программа не включена в состав отчета.

### Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Программа инженерно-гидрометеорологических изысканий в состав отчета не включена.

### Инженерно-экологические изыскания

Программа инженерно-экологических изысканий согласована генеральным директором ОАО «АКМЭ-инжиниринг», генеральным директором ООО «Энергопроекттехнология», утверждена заместителем генерального директора по проектированию ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ».

Согласно представленной программе, цель работы – сбор и систематизация материалов инженерно-экологических изысканий для разработки предпроект-

ной документации на строительство одноблочной атомной электростанции с опытно-промышленным энергоблоком (ОПЭБ) электрической мощностью 100 МВт с реакторной установкой (РУ) со свинцово-висмутовым теплоносителем.

Программой предусматривался перечень работ в 30-километровой зоне предприятия «ГНЦ НИИАР». Основные из них включали:

- ландшафтно-экологическое зонирование, основные типы ландшафтов региона, их классификация, схемы распределения типов местности по элементам рельефа;
- изучение почвенного покрова региона с перечнем основных типологических групп почв, схемами распространения;
- изучение животного мира региона с указанием перечня видов и ареалов их распространения;
- лесное хозяйство региона с основными лесотаксационными характеристиками и схемами расположения;
- характеристика загрязнения поверхностного слоя почвы;
- оценка радиационного состояния компонентов окружающей среды.

По водным экосистемам:

- характеристика экологического состояния водных экосистем;
- характеристика загрязнения поверхностных вод;
- анализ и уточнение кадастровых данных по водосборной территории района изысканий;
- анализ и оценка возможных источников водоснабжения и водоотведения проектируемого ОПЭБ с СВБР-100.

### **3. Описание результатов инженерных изысканий**

**3.1. Топографические, инженерно-геологические, гидрогеологические, экологические, метеорологические и климатические условия территории, на которой предполагается осуществлять строительство, реконструкцию объекта капитального строительства**

#### **Топографические условия территории**

В административном отношении площадка изысканий находится на территории Мелекесского района Ульяновской области, в 73 км к юго-востоку от областного центра, в 8 км от г. Димитровграда, в 3 км от поселка городского типа Мулловка. Объект расположен на левом берегу Куйбышевского водохранилища, в бассейне реки Волга и её левого притока реки Большой Черемшан.

Ближайший крупный аэропорт Ульяновск - Восточный находится в г. Ульяновск, в 90 км к северо-западу от площадки. В 3 км к северу от площадки с северо-запада на юго-восток проходит автодорога федерального значения Р-178, соединяющая города Саранск, Сурское, Ульяновск, Димитровград и Самара. Город Димитровград является железнодорожным узлом на Куйбышевской железной дороге. Для транспортирования груза в ОАО «ГНЦ НИИАР» протянута железнодорожная ветка от ж/д вокзала, находящегося в г. Димит-

ровграде.

Территория Ульяновской области расположена в юго-восточной части Русской равнины в Среднем Поволжье. Река Волга (Куйбышевское и Саратовское водохранилище), пересекающая область с севера на юг, делит ее на две части: западную – правобережную возвышенную (Приволжская возвышенность) и восточную – левобережную низменную (Низкое Заволжье), в пределах которого находится изучаемая территория.

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к поверхности II надпойменной правобережной террасы р. Б. Черемшан.

Незастроенная, залесенная территория (береза, осина). Площадку от северо-западного угла к юго-восточному пересекает грунтовая дорога, которая в середине площадки разветвляется и уходит к юго-западному углу. Изучаемая территория характеризуется ровным, спокойным рельефом с незначительным уклоном в юго-восточном направлении. Высотные отметки поверхности на инженерно-топографическом плане изменяются от 63,5 до 71,7 м. Гидрографическая сеть района исследований представлена рекой Б. Черемшан и ее притоками. У южной окраины г. Димитровграда река впадает в Куйбышевское водохранилище.

### **Инженерно-геологические условия территории**

Участок проектируемого реактора расположен в долине р. Волга. Абсолютные отметки поверхности на площадках 63,5 – 70,0 м.

В геологическом строении площадки изысканий на глубину бурения скважин 100,0 м принимают участие:

- аллювиальные отложения – пески различной крупности, в основном мелкие, мощность до 48,2 м;

- юрская глина твёрдая и полутвёрдая, вскрытая мощность до 53,9 м.

На период изысканий (январь - февраль 2013 г.) подземные воды вскрыты на глубине 7,0 – 12,1 м. Абсолютные отметки 53,74 – 59,06 м.

По данным мониторинга колебания уровней подземных вод 0,06 – 0,58 м.

Площадка строительства потенциально не подтопляемая.

Коэффициент фильтрации водовмещающих песков мелких – 2,14 м/сут.

К бетону подземные воды слабоагрессивные.

Коррозионная активность грунтов к стали средняя, к бетону грунты неагрессивные.

Блуждающие токи на площадке не обнаружены.

При промерзании грунты практически не пучинистые. Сезонное промерзание глинистых грунтов - 1,6 м.

Сейсмичность района по картам ОСР-97- В - 6 баллов (ПЗ) и ОСР-97- Д - 7 (МРЗ) баллов.

По результатам сейсмического микрорайонирования сейсмичность площадки 7 баллов на уровне МЗР и 6 баллов на уровне ПЗ.

## Гидрогеологические, метеорологические и климатические условия территории

Характеристика климатических условий района изысканий приведена по метеостанциям Димитровград, Чулпаново, Сенгилей и Тольятти, а также ведомственной метеостанции ГНЦ РФ НИИАР (МетеоНИИАР).

Климат территории умеренно-континентальный, с продолжительной холодной и многоснежной зимой и коротким умеренно теплым летом.

В среднем за год преобладают южные и юго-западные ветры.

Климатические характеристики по метеостанции Чулпаново за период наблюдений 1929 – 2010 г.г. следующие.

Средняя годовая температура воздуха составляет 3,4 °С. Средняя температура воздуха за январь (самый холодный месяц) - минус 13,3 °С. Средняя температура воздуха за июль (самый теплый месяц) -19,5 °С. Абсолютная максимальная температура воздуха - 40,1 °С. Абсолютная минимальная температура воздуха - минус 50,4 °С. Среднегодовое годовое количество осадков 488 мм. Суточный максимум осадков составил 64 мм. Среднегодовая скорость ветра - 3,9 м/с. Наибольшая скорость ветра, возможная 1 раз в 20 лет – 30 м/с. Среднее за год число дней с туманами - 25, с грозой - 24. Среднее число дней с метелью - 31.

Среднегодовое годовое количество осадков по метеостанции МетеоНИИАР составляет 603 – 616 мм. Суточный максимум осадков по Димитровграду за период 1989-2010 г. составил 100,5 мм.

Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 72 – 77%.

Согласно РБ-022-01, с учётом каталога смерчей, зарегистрированных на территории бывшего СССР, а также каталога смерчей на территории Российской Федерации за период 1987-2001 г.г. (РБ-022-01, приложения 4 и 5 соответственно) рассматриваемая площадка относится к району ІЕ, в пределах которого в период с 1987 по 2001 г.г., наблюдалось 4 смерча. С учетом приложений 3, 4 и 5 РБ-022-01 были получены следующие расчетные параметры:

- годовая вероятность возникновения смерчеопасного события для территории площадью 1000 км<sup>2</sup>  $PS=8,0 \times 10^{-4}$ ;
- класс интенсивности расчетного смерча 1-2;
- длина пути прохождения смерча составила в двух случаях 5 км, в двух случаях – более 100 км;
- средняя ширина пути прохождения смерча  $W=60$  м;
- максимальная горизонтальная скорость вращательного движения стенки смерча  $V=65$  м/с;
- поступательная скорость движения смерча  $U=16$  м/с;
- перепад давления между периферией и центром воронки смерча  $\Delta P=5,2$  кПа.

Расчётные экстремальные температуры воздуха для района расположения площадки АЭС:

Обеспеченность	Максимальные, °С	Минимальные, °С
1 раз в 100 лет (P=1%)	41,0	- 47,2

1 раз в 1000 лет (P=0,1%)	44,0	- 53,0
1 раз в 10000 лет (P=0,01%)	47,0	- 58,3

Расчетное значение снеговой нагрузки для района работ составляет  $240 \text{ кгс/м}^2$ , максимальное расчетное значение снеговой нагрузки обеспеченностью 0,01 % (1 раз в 10000 лет) составляет  $480 \text{ кгс/м}^2$ .

Для района расположения площадки строительства ОПЭБ с РУ СВБР-100 расчётная наибольшая скорость ветра (за 10-ти минутный интервал осреднения) должна быть принята с вероятностью превышения не чаще:

- 1 раз в 100 лет (обеспеченность 1%) – 23 м/с;
- 1 раз в 1000 лет (обеспеченность 0,1%) – 25 м/с;
- 1 раз в 10000 лет (обеспеченность 0,01%) – 28 м/с.

Максимальное расчетное значение ветровой нагрузки обеспеченностью 0,01% (1 раз в 10000 лет) составляет  $26,5 \text{ кгс/м}^2$  на наветренной стороне и  $16,6 \text{ кгс/м}^2$  на подветренной.

В районе проектирования расположены впадающие в Куйбышевское водохранилище реки: Большой Черемшан, Ерыкла, Сосновка, Малый и Большой Авраль. Ближайшие из них - река Б. Черемшан (протекает на расстоянии 1200 м), реки Ерыкла и Сосновка (соответственно на расстоянии 4000 и 2600 м).

### **Экологические условия территории**

Участок работ расположен в умеренном климатическом поясе, умеренно-континентальный с теплым летом и умеренно-холодной зимой. Содержание загрязняющих веществ, по данным лабораторного контроля в атмосфере, не превышает ПДК.

Исследованная территория расположена в восточной части Русской равнины, в низменном Ульяновском Заволжье, на Мелекесской впадине. Участок проектируемого реактора расположен в долине р. Волга. Абсолютные отметки поверхности на площадках 63,5 – 70,0 м. Водотоки в границах проектируемой территории отсутствуют.

Гидрогеологические условия характеризуются наличием ближайших к поверхности водоносных горизонтов неоген-четвертичных и юрских отложений, которые включают 6 гидрогеологических подразделений. Ближайшими к поверхности являются слабоводоносный горизонт современных болотных отложений (глубина залегания от 0,1 до 0,3 м) и слабоводоносный верхнеплейстоценово-голоценовый горизонт аллювиальных отложений (глубина залегания от 1 до 5 м) – воды используются для водоснабжения населенных пунктов посредством одиночных откачек.

На территории санитарно-защитной зоны «ГНЦ НИИАР» расположено 11 режимных наблюдательных гидрогеологических скважин. Лабораторные исследования показали, что пробы подземных вод по большинству показателей соответствуют нормам. Превышения установленных нормативов наблюдаются только перманганатной окисляемости (в 6-7 раз) и общей жесткости (в отдельных пробах она ниже норм в 2-3 раза).

Почвы в районе проектируемого строительства представлены дерново-подзолистыми. По результатам лабораторных исследований, микробиологического и гельминтологического загрязнения почвенного покрова участка не выявлено. Содержание химических загрязнителей в исследованных образцах не превышает предельно-допустимых концентраций.

Значения МЭД гамма-излучения на площадке СВБР находятся в пределах фоновых уровней. Эффективная активность радионуклидов в почвах проектируемой территории также не превышает нормативных значений.

Во время проведения исследования радиационных факторов, сверхнормативные значения плотности потока радона и гамма-излучения не выявлены.

Проектируемый участок практически полностью залесен. Лесные насаждения высокобонитетны и представлены в основном сосново-березовыми сообществами. Фауна исследуемой территории характерна для широколиственных и смешанных лесов. По результатам исследований наличие редких и охраняемых видов растений на участке изысканий не выявлено.

По данным учетов охотничьих видов к промысловым млекопитающим здесь относится кабан, косуля, куница, лиса, лось, заяц, волк.

В границах проектируемого участка, а также на прилегающих территориях скотомогильники отсутствуют. Участок проектируемого объекта находится вне границ зон санитарной охраны источников водоснабжения, а также ООПТ федерального и местного значений.

*Мероприятия по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих*

В административном отношении площадка под строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем расположена в Мелекесском районе Ульяновской области (г. Димитровград).

В соответствии с техническим заданием и схемой организации земельного участка на площадке проектируется комплекс основных и вспомогательных сооружений АЭС.

Расположение площадки ОПЭБ с РУ с СВБР выбрано на территории, прилегающей к промышленной территории (ОАО «ГНЦ НИИАР»).

ОАО «ГНЦ НИИАР» имеет 5-км круговую санитарно-защитную зону с центром в точке расположения Венттрубы и 30-км круговую зону наблюдения. По условиям организации СЗЗ для РО и ЯО объектов на ней отсутствуют населенные пункты и предприятия, не принадлежащие предприятию.

В рамках инженерно-экологических изысканий проведены исследования химического анализа почв, радиационной обстановки.

По результатам лабораторных исследований установлено, что все исследуемые образцы почв соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы».

Радиационное обследование включало оценку потенциальной радоноопасности территории – измерение плотности потока радона из грунта и определения МЭД внешнего гамма-излучения. По результатам радиологического обследования

дования территории установлено соответствие требованиям СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности. (ОСПОРБ-99/2010)».

### 3.2. Стадия рассмотрения результатов инженерных изысканий

Результаты инженерных изысканий рассмотрены впервые.

### 3.3. Сведения о выполненных видах, составе, объеме работ и методах инженерных изысканий

Инженерно-геодезические изыскания

Срок выполнения работ: ноябрь - декабрь 2012 г.

Система координат: условная (ОАО «ГНЦ НИИАР»). Система высот: Балтийская.

Состав выполненных работ:

1. Обследование пунктов государственной геодезической сети - 9 пунктов.
2. Создание инженерно-топографического плана в масштабе 1:500 и 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м - 14,0 га.
3. Планово-высотная привязка инженерно-геологических выработок - 120 скв.

Топографическая съемка выполнена тахеометрическим методом с точек съемочного обоснования, полученного по результатам линейно-угловых измерений от пунктов существующей опорной геодезической сети. Представлен акт технического контроля и приемки выполненных топографо-геодезических работ.

В отчетных материалах представлены данные о видах и объемах выполненных работ, топографо-геодезической изученности района работ, раскрыта методика и технология создания планово-высотного обоснования, инженерно-топографического плана объекта (полевые и камеральные работы). Представлены краткие результаты выполненных работ и их оценка.

Инженерно-геологические изыскания

При проведении изысканий (январь – февраль 2013 г.) выполнены следующие виды и объёмы работ:

- рекогносцировочное обследование – 1 км<sup>2</sup>;
- бурение 287 скважин глубиной до 100,0 м, всего: 3945,2 м, с отбором образцов грунтов и воды;
- откачки воды из одиночных скважин – 5 опытов;
- налив воды в скважину по методу Насберга – 6 опытов;
- откачки воды из кустов скважин – 2 опыта;
- испытание грунтов вертикальной статической нагрузкой (штампом) – 27 опытов;
- статическое зондирование – 170 опытов;
- динамическое зондирование – 21 опыт;
- вращательный срез – 3 опыта;
- прессиометрия – 28 опытов;

- вертикальное электрическое зондирование – 136 точек;
- электропрофилирование – 294 точки;
- наблюдение естественного поля – 164 точки;
- наблюдение интенсивности блуждающих токов – 66 точек;
- каротаж скважин – 870 м;
- комплекс лабораторных работ для определения физико-механических свойств грунтов, химических анализов воды и водных вытяжек из грунтов;
- сбор, систематизация и обработка архивных данных, материалов изысканий прошлых лет, камеральная обработка материалов полевых и лабораторных исследований, составление отчета;
- комплекс лабораторных работ для определения физико-механических свойств грунтов, химических анализов воды и водных вытяжек из грунтов;
- сбор, систематизация и обработка архивных данных, материалов изысканий прошлых лет, камеральная обработка материалов полевых и лабораторных исследований, составление отчета.

#### Инженерно-гидрометеорологические изыскания

В ходе проведения инженерно-гидрометеорологических изысканий были выполнены следующие работы:

- выбор наиболее репрезентативной станции в отношении площадки строительства с приемлемым рядом наблюдений;
- сбор и обработка данных наблюдений на МС «МетеоНИИАР» и Чулпаново за период 1990-2010 г.г.;
- сбор фондовых данных наблюдений на МС Чулпаново за многолетний период, опубликованных в Научно-прикладном справочнике «Климат России», 2011г. Изд. ФГБУ «ВНИИГМИ-МЦД»;
- составление отчета на базе результатов расчетов метеорологических характеристик по данным наблюдений на МС МетеоНИИАР и Чулпаново.

#### Инженерно-экологические изыскания

Инженерно-экологические изыскания выполнены на участке ОПЭБ с РУ СВБР-100 (440x340 м<sup>2</sup>), а также в зоне радиусом 30 км от площадки.

В ходе инженерно-экологических изысканий выполнен следующий объем работ:

1. Отбор почвенных образцов для определения содержания тяжелых металлов (свинец, ртуть, медь, никель, марганец, цинк, кадмий, кобальт) и нефтепродуктов, а также ряда микробиологических показателей (БГПК, энтерококки, патогенные бактерии, яйца гельминтов) – 10 точек;
2. Активность радионуклидов – 2 точки;
3. Определение плотности потока радона (56 пунктов);
4. Определение МЭД ГИ (56 точек);
5. Газогеохимические исследования (9 точек);
6. Отбор проб подземных вод из скважин для определения содержания натрия, калия, кальция, магния, железа, хлоридов, сульфатов, нитритов,

нитратов, гидрокарбонатов, сухого остатка, жесткости и перманганатной окисляемости.

#### 4. Сведения об оперативных изменениях, внесенных заявителем в результаты инженерных изысканий в процессе проведения государственной экспертизы

##### Инженерно-геологические изыскания

В дополнительно представленных материалах приведены уточнения по принятию карт ОСР-97 В и D, принятых для проектирования объекта.

##### Инженерно-гидрометеорологические изыскания

В дополнительно представленных материалах («Корректирующая записка», дата выпуска 01.11.2013. ОАО «АКМЭ-инжиниринг»; Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области. Результаты инженерных изысканий. Технический отчет. Книга 7. Комплексные инженерные изыскания и исследования. Инженерно-гидрометеорологические изыскания (откорректирован по замечаниям ФАУ «Главгосэкспертиза России»). ООО «Энергопроекттехнология», 2013 г.) представлены:

1. Откорректированная таблица 5.5.2.4.6 - расчетный суточный максимум осадков 1 % обеспеченности, определенный по метеостанции Димитровград, составил 101 мм;

2. Средняя многолетняя величина осадков по метеостанции Димитровград составила 611 мм;

3. Дата наблюденного суточного максимума осадков по Димитровграду в таблице 5.5.2.4.6 откорректирована (15 - 16.08.1990 г.);

4. Расчетные ветровые и снеговые нагрузки для района работ обеспеченностью 0,01 % (1 раз в 10000 лет) - максимальное расчетное значение снеговой нагрузки обеспеченностью 0,01 % (1 раз в 10000 лет) составляет 480 кгс/м<sup>2</sup>; максимальное расчетное значение ветровой нагрузки обеспеченностью 0,01% (1 раз в 10000 лет) составляет 26,5 кгс/м<sup>2</sup> на наветренной стороне и 16,6 кгс/м<sup>2</sup> на подветренной;

5. Виды и объемы выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканий.

##### Инженерно-экологические изыскания

Дополнительно представлены:

- откорректированный отчет по инженерно-экологическим изысканиям;
- программа инженерно-экологических изысканий;
- письмо Управления Росприроднадзора по Ульяновской области №02-13/5294 от 14.11.2013 г. об отсутствии ООПТ федерального значения;
- письмо Комитета по культурному наследию Ульяновской области №1346 от 15.07.2011 г. об отсутствии объектов культурного наследия;
- Открытый лист №1007 от 05.10.2013 г. на право проведения работ по выявлению и изучению объектов археологического обследования;

- Заключение ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии «№172 ФМБА России» от 17.12.2010 г. по результатам микробиологических и гельминтологических исследований проб почвы с участков территории, выделенных под предполагаемое строительство АЭС и воды открытых водоемов, расположенных вокруг площадок, выполненных испытательным лабораторным центром федерального государственного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии №172 Федерального медико-биологического агентства России»;

- письмо ФМБА России №1720а/1347 от 14.11.2013 г. «О предоставлении информации о наличии скотомогильников»;

- письмо Администрации города Димитровграда Ульяновской области №01-25/7740 от 15.11.2013 г. об отсутствии ООПТ местного значения;

- письмо Администрации города Димитровграда Ульяновской области №01-25/7741 от 15.11.2013 г. об отсутствии мест обитаний охотничьих видов животных и путей миграций млекопитающих;

- письмо Министерства сельского, лесного хозяйства и природных ресурсов Ульяновской области №73-ИОГВ-24-02/4335 от 18.11.2013 г. об отсутствии ООПТ регионального значения.

## **5. Выводы по результатам рассмотрения**

### **5.1. Выводы о соответствии или несоответствии в отношении результатов инженерных изысканий**

Отчетные материалы по инженерно-геодезическим изысканиям соответствуют требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», национальных стандартов и сводов правил, вошедших в перечень, утверждённый распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 1047-р.

Отчетные материалы по инженерно-геологическим изысканиям, с учетом представленных дополнений, соответствуют требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (гл. 3 ст. 15, гл. 6 ст. 38), национальных стандартов и сводов правил, вошедших в перечень, утверждённый распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 1047-р, и являются достаточными для разработки проектной документации.

Отчетные материалы по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям с дополнениями соответствуют требованиям технического задания, Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (гл. 3 ст. 15, гл. 6 ст. 38), национальных стандартов и сводов правил, вошедших в перечень, утверждённый распоряжением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 1047-р, и являются достаточными для разработки проектной документации.

Отчетные материалы по инженерно-экологическим изысканиям по комплектности, достаточности материалов соответствуют требованиям СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания. Основные положения».

Инженерно-экологические изыскания в части мероприятий по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения и работающих выполнены в соответствии с требованиями действующих нормативных документов: СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и являются достаточными для разработки проектной документации.

## 5.2. Общие выводы

Результаты инженерных изысканий «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Мелекесском районе Ульяновской области (г.Димитровград)» соответствуют установленным требованиям.

**Начальник отдела объектов  
энергетического комплекса**

 **Ю.В.Багутин**

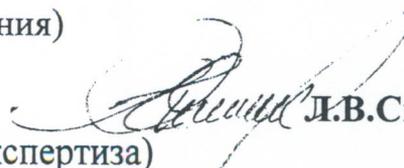
**Главный специалист  
(ведущий эксперт)**

 **Т.С.Доброва**

**Начальник отдела  
экологической экспертизы  
(инженерно-экологические изыскания)**

 **С.П.Балашова**

**Главный специалист  
(санитарно-эпидемиологическая экспертиза)**

 **Л.В.Синицына**

**Начальник отдела  
строительных решений**

 **Б.В.Ильичев**

**Главный специалист  
(инженерно-геодезические изыскания)**

 **А.С.Федосимов**

**Главный специалист  
(инженерно-геологические изыскания)**

 **В.И.Иванов**

**Главный специалист  
(инженерно-гидрометеорологические изыскания)**

 **Е.И.Тидеман**

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 11. Санитарно-эпидемиологическое заключение №77 ГУ.01.000.Т.000004.03.14 от 28.03.2014 на проектную документацию Опытно-промышленный энергоблок с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области (ОПЭБ с РУ СВБР-100). Проект санитарно-защитной зоны. Том 1. Пояснительная записка. Том 2 – Приложения. Государственная санитарно-эпидемиологическая служба Российской Федерации. Главный государственный санитарный врач. Москва 2014.**



ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 12. Санитарно-эпидемиологическое заключение № 77 ГУ.01.000.Т.000005.03.14 от 28.03.2014 на проектную документацию Опытно-промышленный энергоблок с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области (ОПЭБ с РУ СВБР-100). Проект зоны наблюдения. Том 1. Пояснительная записка. Том 2 – Приложения. Государственная санитарно-эпидемиологическая служба Российской Федерации. Главный государственный санитарный врач. Москва 2014.**



# ГОСУДАРСТВЕННАЯ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКАЯ СЛУЖБА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ГЛАВНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ САНИТАРНЫЙ ВРАЧ

по организациям и территориям, обслуживаемым Федеральным медико-биологическим агентством  
(наименование территории, ведомства)

## САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 77.ГУ.01.000.Т.000005.03.14 ОТ 28.03.2014 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

"Опытно-промышленный энергоблок с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области (ОПЭБ с РУ СБВР-100)". Проект зоны наблюдения. Том 1 - Пояснительная записка. Том 2 - Приложения.

ФГБУ "Государственный научный центр Российской Федерации - Федеральный медицинский биофизический центр имени А.И.Бурназяна", 123182, г.Москва, ул.Живописная, д.46; ОАО "АКМЭ-инжиниринг", г.Москва, ул.Пятницкая, д.13, стр.1 (Российская Федерация)

~~СООТВЕТСТВУЮТ~~ ~~(НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.6.1.2523-09 "Нормы радиационной безопасности (НРБ 99/2009)"; СП 2.6.1.2612-10 "Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)"; СП 2.6.1.2216-07 "Санитарно-защитные зоны и зоны наблюдения радиационных объектов. Условия эксплуатации и обоснования границ (СП СЗЗиЗН-07)"; СанПиН 2.6.1.24-03 "Санитарные правила проектирования и эксплуатации атомных станций (СП АС-03)"; СанПиН 2.6.1.07-03 "Гигиенические требования к проектированию предприятий и установок атомной промышленности (СПП ПУАП-03)"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение ФГУП "Научно-технический центр радиационно-химической безопасности и гигиены" ФМБА России от 28.03.2014 исх. №100



Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)



№ 0048566

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 13. Заключение Управления по недропользованию по Ульяновской области от 30.07.2013 №04-17/994 об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком застройки.**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
ПО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
(УЛЬЯНОВСКНЕДРА)

432030 РОССИЯ, г. Ульяновск,  
ул. Юности, д. 5/96, тел./факс (8422) 46-80-00  
E-mail: Ulyanovsk@rosnedra.com  
Сайт: www.ulnedra.ru  
ОКПО 25478010  
ИНН/КПП 7327031352/732501001

от 30.07.2013 № 04-17/994

на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

И.о. генерального директора –  
первому заместителю  
генерального директора  
ОАО «АКМЭ-Инжиниринг»

А.В. Кондаурову

115035, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 13, стр. 1  
тел./факс: (495) 221-55-33 / 221-55-32  
info@svbr.org  
O.Zvyagina@svbr.org  
www.akme-engineering.com

**Заключение об отсутствии полезных ископаемых  
в недрах под участком застройки**

На Ваш запрос от 15.07.2013 г. № 1017/11 (вх. № 1241 от 16.07.2013 г.) сообщаем, что на испрашиваемом земельном участке строительства объектов и сооружений АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 (местоположение: Ульяновская область, г. Димитровград, примыкает к земельному участку, местоположение которого: примыкающий с юго-восточной стороны к территории промышленной площадки ОАО «ГНЦ НИИАР», расположенной по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, Западное шоссе, д. 9), согласно прилагаемой Вами схеме и в соответствии с указанными Вами географическими координатами, все виды разведанных и разрабатываемых месторождений полезных ископаемых, учтенные государственным балансом, а также действующие водозаборы подземных вод отсутствуют.

**Заключение действительно в течение двух лет.**

Приложение: Схема расположения контура участка строительства объектов и сооружений АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 и контура лицензионного участка УЛН 15013 ЗЭ – 1 лист.

И.о. начальника  
Ульяновскнедра

Горбунов В.Р.  
(8422) 46-93-92

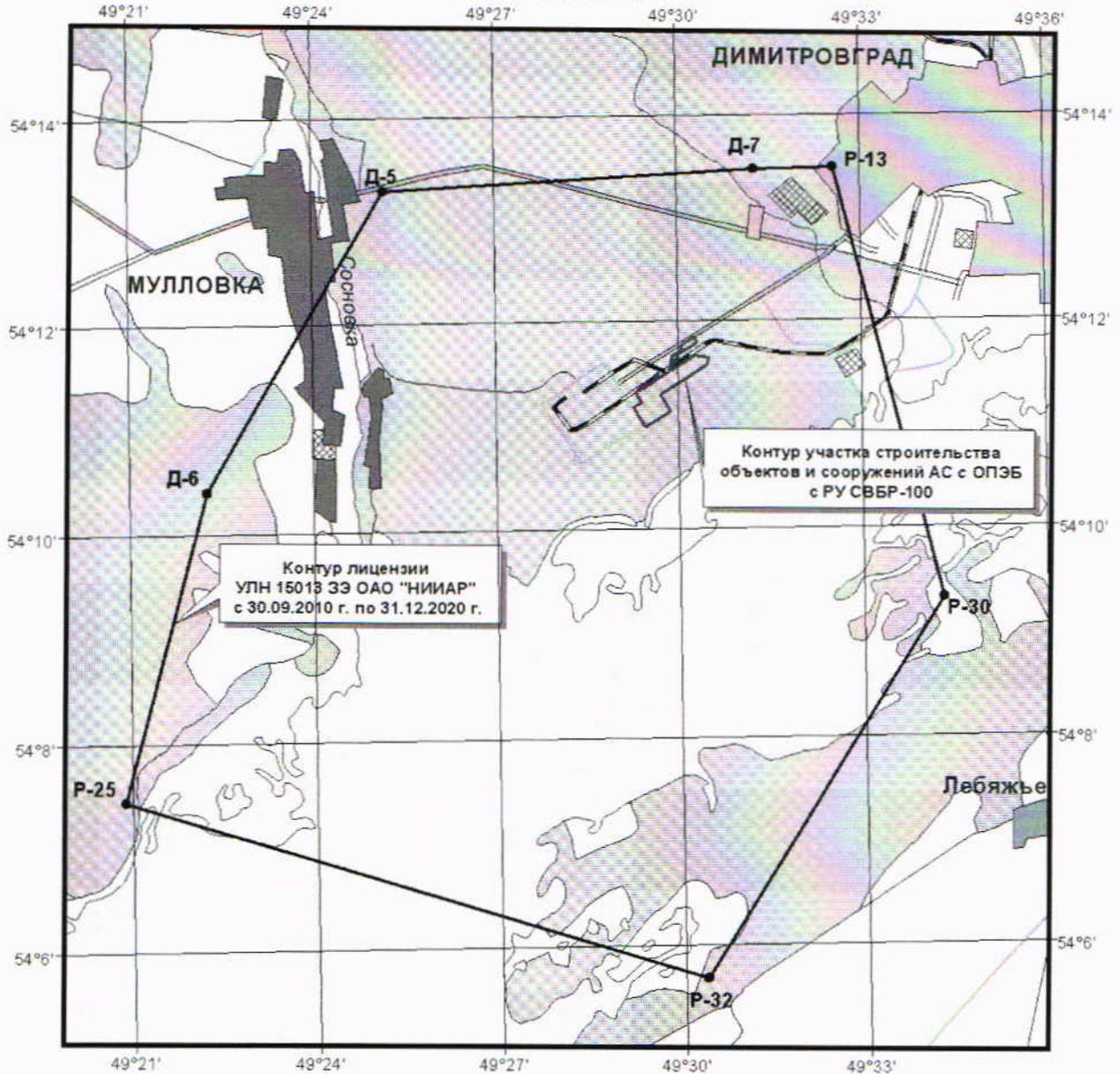


Р.В. Шевченко



№ \_\_\_\_\_ Книга 7, стр. 158

**Схема расположения контура участка строительства объектов и сооружений  
АС с ОПЭБ с РУ СВБР-100 и контура лицензионного участка УЛН 15013 ЗЗ  
Масштаб 1:100 000**



**Условные обозначения**

-  Посёлки городского типа
-  Посёлки дачного типа
-  Город
-  Реки
-  Железная дорога
-  Автодороги
-  Водохранилище
-  Лес

**Географические координаты  
контура лицензии УЛН 15013 ЗЗ**

N точки	Широта	Долгота
Д-7	54 13 33	49 31 16
Д-5	54 13 22	49 25 10
Д-6	54 10 28	49 22 13
Р-25	54 07 29	49 20 50
Р-32	54 05 43	49 30 22
Р-30	54 09 23	49 34 20
Р-13	54 13 34	49 32 35

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 14. Письмом ФГБУ «Средневожрыбвод» от 20.11.2013 №04-02/3713 о согласовании материалов по оценке воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при размещении объектов хозяйственной деятельности по проекту «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области».**



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ**

федеральное государственное  
бюджетное учреждение

**«СРЕДНЕ - ВОЛЖСКОЕ  
БАССЕЙНОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ПО РЫБОЛОВСТВУ И СОХРАНЕНИЮ  
ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ»  
(ФГБУ «СРЕДНЕВОЛЖРЫБВОД»)**

443096, г. Самара, ул. Владимирская, 1а,  
тел. (846) 336-89-66, факс (846) 263-33-23

**E-mail: srvribv @ samtel. ru**

20.11.2013 № 04-02/ 3713

На № 1524/221 От 11.10.2013 г

✓  
Генеральному директору  
ОАО «АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ»  
В. В. Петроченко

115035, г. Москва, ул. Петницкая, д. 13,  
стр.1

Филиал ФГБУ «Средневожрыбвод»  
по Ульяновской области.

Средневожское территориальное  
управление Росрыболовства

*[Материалы по оценке воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при размещении объектов хозяйственной деятельности по проекту «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмуттовым теплоносителем в Ульяновской области»]*

г. Самара

2013 г.

Заявитель: ОАО «АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ»,  
115035, г. Москва, ул. Петницкая, д. 13, стр.1;

Заказчик: ОАО «АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ»,  
115035, г. Москва, ул. Петницкая, д. 13, стр.1;

Разработчик: ОАО «Восточно-Европейский головной научно-исследовательский и проектный институт энергетических технологий».

**На рассмотрение представлены следующие материалы:**

1. Проектная документация «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реактором на быстрых нейтронах со свинцово-висмуттовым теплоносителем в Ульяновской области». Том 1.1 Пояснительная записка;
2. То же. Том 1.2 Пояснительная записка. Приложение;
3. То же. Том 1.3 Пояснительная записка. Приложение;
4. То же. Том 1.4 Пояснительная записка. Приложение;
5. То же. Том 1.5.1 Пояснительная записка. Приложение. Книга 1;
6. То же. Том 1.5.2 Пояснительная записка. Приложение. Книга 2;
7. То же. Том 1.6 Пояснительная записка. Приложение;
8. То же. Том 1.7 Пояснительная записка. Приложение;

9. То же. Том 1.8 Пояснительная записка. Приложение;
10. То же. Том 1.9 Пояснительная записка. Приложение;
11. То же. Том 2. Раздел 2 Схема планировочной организации земельного участка;
12. То же. Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений. Том 5.2.1 Система водоснабжения;
13. То же. Том 5.2.2 Система водоснабжения. Турбинный блок;
14. То же. Том 5.3.1 Система водоотведения. Текстовая часть;
15. То же. Том 5.3.2 Система водоотведения. Графическая часть;
16. То же. Том 5.3.3 Система водоотведения. Турбинный блок;
17. То же. Технологические решения. Том 5.7.1 Общие положения;
18. То же. Том 5.7.2.1 Тепломеханические решения. Введение;
19. То же. Том 5.7.2.2 Тепломеханические решения. Реакторная установка;
20. То же. Том 5.7.2.3 Тепломеханические решения. Турбинный блок;
21. То же. Том 5.7.2.6 Тепломеханические решения. Резервная дизельная электростанция системы аварийного электроснабжения;
22. То же. Том 5.7.2.7 Тепломеханические решения. Резервная дизельная электростанция системы надежного питания нормальной эксплуатации;
23. То же. Том 5.7.2.8 Тепломеханические решения. Пускорезервная котельная;
24. То же. Том 5.7.4.1 Химико-технические решения. Реакторный блок;
25. То же. Том 5.7.4.2 Химико-технологические решения. Водные системы. Лаборатории. Текстовая часть;
26. То же. Том 5.7.4.3 Химико-технологические решения. Водные системы. Лаборатории. Графическая часть;
27. То же. Том 5.7.5.1 Система технического водоснабжения;
28. То же. Том 5.7.5.2 Техническое водоснабжение. Башенная испарительная градирня;
29. То же. Том 5.7.7.1 Обращение с радиоактивными отходами. Система обращения с ЖРО. Спецпрачечная. Текстовая часть;
30. То же. Том 5.7.7.2 Обращение с радиоактивными отходами. Система обращения с ТРО. Хранилище кондиционированных РАО. Текстовая часть;
31. То же. Том 5.7.7.4 Обращение с радиоактивными отходами. Система обращения с ТРО. Хранилище кондиционированных РАО. Графическая часть;
32. То же. Том 5.7.13 Организация и механизация ремонтных работ. Мастерская ремонта зоны контролируемого доступа. Мастерская ремонта зоны свободного доступа. Склад оборудования и материалов. Гараж-стоянка;
33. То же. Раздел 6. Проект организации строительства. Том 6.1 Общие положения по организации строительства;
34. То же. Том 6.2 Организация и технология строительно-монтажных работ;
35. То же. Том 6.3 Организация и технология монтажа оборудования;
36. То же. Том 6.4 Транспортно - логистическое обследование по доставке общестроительных грузов и крупно габаритного технологического оборудования;
37. То же. Том 6.5 Организация пусконаладочных работ. Ввод в эксплуатацию;
38. То же. Том 6.6 Комплексный укрупненный сетевой график;
39. То же. Том 6.7 Строительный генеральный план;
40. То же. Том 6.8 Организационно-технологические схемы возведения зданий и сооружений;
41. То же. Раздел 7. Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства;
42. То же. Том 7.1 Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства;
43. То же. Том 7.2 Проект вывода из эксплуатации;

44. То же. Раздел 8 Перечень мероприятий по охране окружающей среде. Том 8.1 Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Текстовая часть;

45. То же. 8.2 Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Текстовая часть;

46. То же. Книга 1. Оценка воздействия на окружающую среду атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем;

47. То же. Книга 2. Оценка воздействия на окружающую среду атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем;

48. То же. Книга 3. Оценка воздействия на окружающую среду атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем;

49. То же. Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду атомной станции с опытно-промышленным энергоблоком мощностью 100 МВт с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем.

### **Общие сведения**

Площадка опытно-промышленного энергоблока с реактором на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем электрической мощностью 100 МВт (ОПЭБ с РУ СВБР-100) размещается в Ульяновской области, в 6 км от г. Димитровград, в 100 м к востоку от площадки ОАО «ГНЦ НИИАР». Территория площадки расположена на правом берегу бывшего русла р. Б. Черемшан, являющегося в настоящее время заливом Куйбышевского водохранилища. Расстояние от площадки до залива 1200 м. Участок находится на территории МО «Город Димитровград».

Абсолютные отметки площадки размещения СВБР изменяются от 63,48 м до 71,41 м. Рельеф площадки полого-наклоненный с северо-запада на юго-восток. Общий уклон территории в направлении Черемшанского плеса составляет 1 %.

Сооружение ОПЭБ с РУ СВБР-100 намечено с целью производства электроэнергии для нужд Ульяновской области, а также для производства тепловой энергии для нужд близлежащих населенных пунктов.

### **Проектные решения**

Здания и сооружения площадки ОПЭБ с РУ СВБР-100 располагаются на территории, свободной от застройки объектами капитального строительства.

Зона основного производства СВБР размещена в центре промплощадки и состоит из скомпонованных в единый строительный объем функционально-технологических блоков здания 1: реакторный блок, турбинный блок, блоки систем инженерного обеспечения №1, №2, №3, №4. С юго-западной стороны от здания 1 (со стороны турбинного блока) размещается пристанционный узел.

С юго-восточной стороны промплощадки размещена башенная испарительная градирня (сооружение 13) с насосной станцией (здание 14).

На площадке ОПЭБ с РУ СВБР-100 предусмотрены три автотранспортных выезда, КПП автотранспорта и КПП для досмотра ж.д. транспорта.

Для укрытия персонала на площадке предусматривается встроенный в здание 2 (административное здание) защищенный пункт управления противоаварийными действиями с убежищем на 200 укрываемых и встроенное в здание 24 (караульное здание) защитное сооружение на 60 укрываемых для караула.

Пожарное депо с укрытием для пожарной техники предполагается разместить на отдельной площадке за автодорогой №18. Проектная документация пожарного депо и учебно-тренировочного центра разрабатывается как отдельные проекты.

Вспомогательные службы-медпункт, столовая размещаются в здании 2.

Вертикальная планировка сплошная. Грунт от выемки планируется использовать для планировки территории.

Площадь участка составляет 14,99 га.

Продолжительность строительства объектов АС с ОПЭБ составляет около 3 лет, в том числе подготовительный период 5 месяцев.

#### ***Водоснабжение.***

Комплекс зданий и сооружений ОПЭБ расположен в непосредственной близости от промплощадки №1 ОАО «ГНЦ НИИАР», которая имеет сложившуюся систему внутриплощадочных сетей и сооружений водоснабжения, имеющих достаточные резервы производительности и пропускной способности для обеспечения ОПЭБ. Проектируемые внутриплощадочные сети и сооружения водоснабжения для ОПЭБ с РУ СВБР подключаются к действующим системам промплощадки №1.

Для обеспечения эксплуатации ОПЭБ с РУ СВБР предусматриваются следующие системы водоснабжения:

- хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- горячей воды питьевого качества;
- производственного водоснабжения;
- противопожарного водоснабжения;
- технического (оборотного с градирнями) водоснабжения.

***Система хозяйственно-питьевого водопровода*** предназначена для подачи воды на хозяйственно-бытовые и производственные нужды.

Согласно ТУ № 600-16/9419 от 13.11.2013 источником хозяйственно-питьевого водоснабжения ОАО «АКМЭ-инжиниринг» является существующая система хозяйственно-питьевого водоснабжения промплощадки №1 ОАО «ГНЦ НИИАР», действующая на базе комплекса водозаборных и водоочистных сооружений от куста артезианских скважин №3 на р. Б. Черемшан. Присоединение к магистральным трубопроводам осуществляется в районе зд. 207, откуда предусматривается прокладка внешнеплощадочных трубопроводов (две нитки диаметром 150 мм) до кольцевой сети площадки ОПЭБ.

***Система горячей воды питьевого качества*** предназначена для обеспечения горячей водой питьевого качества потребителей промплощадки РУ СВБР.

Приготовление воды на нужды горячего водоснабжения внутриплощадочных потребителей предусматривается в центральном тепловом пункте, расположенном в здании 1. Теплоносителем для приготовления горячей воды служит пар от турбинной установки, при аварийной остановке турбины - пар от пуско-резервной котельной.

Основными потребителями воды питьевого качества являются: эксплуатационный и привлекаемый ремонтный персонал; души в бытовых помещениях и санпропускнике, столовая, лаборатории, мастерские, системы кондиционирования воздуха и др.

Максимальные расходы воды питьевого качества составляют:

- холодная вода - 53,00 м<sup>3</sup>/ч, 233,0 м<sup>3</sup>/сут.;
- горячая вода - 29,50 м<sup>3</sup>/ч, 66,29 м<sup>3</sup>/сут.

***Система производственного водоснабжения*** обеспечивает подачу воды на:

- заполнение и подпитку градирни;
- приготовление захлажденной воды в холодильных станциях;
- заполнение и подпитку резервуаров противопожарного запаса воды.

Максимальные расходы воды на производственные нужды составляют: 385,01 м<sup>3</sup>/ч; 9240, 24 м<sup>3</sup>/сут.

На площадке предусмотрена кольцевая сеть *противопожарного водопровода высокого давления*.

*В качестве основного и резервного источников водоснабжения приняты:*

- два резервуара противопожарного запаса добавочной (технической) воды емкостью по 500 м<sup>3</sup>;

- чаша градирни основной системы охлаждающей воды.

Заполнение и подпитка резервуаров противопожарного запаса воды осуществляется от двух независимых источников: системы технического водоснабжения ВЗ промплощадки №1 и системы хозяйственно-питьевого водопровода.

Согласно ТУ № 600-16/9418 от 13.11.2012 *источником технического водоснабжения* на промплощадке РУ СВБР является существующая система технического водоснабжения промплощадки №1 ОАО «ГНЦ НИИАР», действующая на базе водозабора (здание 214) и двух магистральных водоводов до промплощадки №1. Забор воды осуществляется из р. Б. Черемшан. Забор воды осуществляется насосной станцией (здание 214) общей производительностью насосов 10000 м<sup>3</sup>/час. Присоединение к магистральным трубопроводам осуществляется в районе колодца К-3в. В проекте предусмотрена прокладка двух ниток труб диаметром 300 мм от внутривысоточных сетей до точек присоединения.

*Система технического (оборотного) водоснабжения* обеспечивает отвод избыточного тепла ОПЭБ к конечному поглотителю (атмосфере) путем подачи охлаждающей воды по оборотной схеме к теплообменникам турбинного и реакторного блоков. В качестве охладителя циркуляционной воды в количестве 24000 м<sup>3</sup>/ч в системе используется высокопроизводительная башенная испарительная градирня площадью орошения 2300 м<sup>2</sup>.

Для заполнения и подпитки оборотных систем охлаждающей воды предусматривается использование технической (речной) воды из действующей системы технического водоснабжения площадки № 1 ОАО «ГНЦ НИИАР», получающей воду от головных водозаборных сооружений (зд. 214), расположенных на берегу Куйбышевского водохранилища в устье реки Б. Черемшан.

**Потребляемый расход технической воды 500 м<sup>3</sup>/час. Технические возможности систем согласно ТУ составляют 10000 м<sup>3</sup>/час. Превышения лимита по водопотреблению в связи со строительством ОПЭБ не наблюдается.**

#### ***Водоотведение.***

На площадке ОПЭБ проектируются следующие системы водоотведения:

- система канализации производственно-дождевых стоков (GUC);
- система отвода грунтовых вод (GUA);
- система бытовой канализации зоны свободного доступа (GQA);
- система бытовой канализации зоны контролируемого доступа (GQD);
- системы спецканализации (КТТ, КТЕ).

#### ***Система водоотведения поверхностного и производственных стоков.***

На промплощадке №1 ОАО "ГНЦ НИИАР" функционирует объединенная производственно-ливневая канализация ПЛК, находящаяся в процессе модернизации, которая позволит уменьшать объем стока направляемого без очистки в неиспользуемый карьер торфоразработок путем строительства очистных сооружений для стоков ОАО "ГНЦ НИИАР".

На площадке ОПЭБ запроектирована система водоотведения поверхностного (дождевого и талого) стока с территории ~15,0 га, к которой подключается условно-чистые производственные стоки:

- нефтесодержащий сток от турбинного блока и пристанционного узла после нефтеловушек;
- стоки после пожаротушения кабельных помещений;
- стоки от помещений систем вентиляции и другие производственные стоки из

зданий (помещений) свободного доступа.

Концентрации загрязнений в поверхностном стоке для селитебных территорий по рекомендациям ФГУП "НИИ ВОДГЕО" приняты:

- взвешенные вещества – 500 мг/л;
- нефтепродукты – 30 мг/л;
- плавающий мусор – 0,2 м<sup>3</sup>/1000 га;
- БПК<sub>20</sub> фильтрованной пробы – 30 мг/л;
- ХПК фильтрованной пробы – 150 мг/л;
- специфические компоненты – отсутствуют.

По характеру производства площадка ОПЭБ с РУ СВБР-100 относится к первой группе предприятий, поверхностный сток с территории которых по физико-химическому составу близок к стокам селитебных зон и не содержит специфических веществ с токсичными свойствами.

Эти стоки направляются на локальные очистные сооружения поверхностного стока (ЛОС ПС) по самотечным сетям системы производственно-дождевой канализации ГУС.

ЛОС ПС обеспечивают приём и очистку всего, предусмотренного проектом объема поверхностного стока максимальной загрязненности и возврат его в систему добавочной воды градирни.

Коллектор ПЛК (КЗ) за распределительной камерой ЛОС ПС диаметром 400 мм и протяженностью ~ 800 м обеспечивает периодический отвод ливневого стока от дождя большой интенсивности в существующий карьер торфоразработок, из которого после отстоя вода по заболоченной пойме поступает в Черемшанский залив Куйбышевского водохранилища (согласованный с надзорными органами) выпуск №1 ОАО "ГНЦ-НИИАР".

Для очистки производственных сбросов с повышенным содержанием солей предусмотрены локальные очистные сооружения минерализованных стоков (ЛОС МС).

Локальные очистные сооружения минерализованных стоков (ЛОС МС) с площадки ОПЭБ служат для очистки сточных вод от солевых примесей до качества, пригодного для повторного использования в системах водоподготовки или сброса в окружающую среду.

ЛОС МС служат для обработки следующих стоков:

- регенерационный раствор и промывочная вода от блока Н-катионитовых фильтров системы РВН (расход 25 м<sup>3</sup>/ч; солесодержание до 7000 мг/л);
- рассол от установки обратного осмоса системы GCF (расход 8,6 м<sup>3</sup>/ч, солесодержание до 1600 мг/л);
- регенерационные растворы и промывочные воды от фильтров смешанного действия GCF (расход 0,4 м<sup>3</sup>/ч, солесодержание до 6000 мг/л)
- продувочная вода градирни (расход 100 м<sup>3</sup>/ч; содержание сульфатов 330 мг/л).

ЛОС МС предусматривает переработку минерализованных стоков методом выпарки до получения сухих солей с возвратом конденсата на вход систем водоподготовки. При коэффициенте упаривания 4 расчетное солесодержание в оборотной системе составит не более 700 мкг/дм<sup>3</sup>, а содержание сульфатов не более 330 мкг/дм<sup>3</sup>.

#### ***Система хозяйственно-бытовой канализации.***

Согласно ТУ № 600-16/9420 от 13.11.2012 хозяйственно-бытовые сточные воды от зданий (помещений) свободного доступа площадки ОПЭБ по самотечному коллектору DN300 мм поступают в существующие сети хозяйственно-бытовой канализации ОАО «ГНЦ НИИАР». При этом:

- объем принимаемых стоков 60 м<sup>3</sup>/ч (210 м<sup>3</sup>/сут);
- присоединение к коллектору в колодце К-269 расположенном на расстоянии ~450 м от площадки ОПЭБ.

Отвод хозяйственно-бытовых стоков от объектов промплощадки №1 ОАО "ГНЦ НИИАР" осуществляется по самотечному коллектору диаметром 300мм к насосной станции 212 и от нее по напорным коллекторам до самотечного коллектора и далее на насосную станцию 213 и 213а. От этих насосных станций бытовые стоки подаются на комплекс очистных сооружений (КОС) г. Димитровграда.

На площадке ОПЭБ предусматривается система внутривозвращаемых самотечных сетей транспортирующих хозяйственно-бытовые стоки к канализационным насосным станциям от санприборов расположенных в помещениях (зданиях) свободного и контролируемого доступа:

- система хозяйственно-бытовых стоков зоны свободного доступа GQA;
- система хозяйственно бытовых стоков зоны контролируемого доступа GQD.

От насосной станции системы GQA стоки перекачиваются в коллектор ОАО "ГНЦ НИИАР", а стоки системы GQD на ЛОС КД и оттуда в насосную станцию ЗСД.

#### ***Система отвода грунтовых вод.***

Грунтовые воды с площадки ОПЭБ с РУ СВБР-100 собираются в дренажную насосную станцию (соор.32), далее насосами перекачиваются в здание водоподготовки (зд.7) к системе добавочной воды градирни.

#### ***Система спецканализации.***

На площадке ОПЭБ для сбора и контроля душевых вод предусматривается система низкоактивной спецканализации С3. Стоки самотеком отводятся в контрольные баки, где после радиометрического контроля сбрасывают с систему сбора бытовых стоков контролируемого доступа. При превышении активности выше допустимой направляются в систему переработки.

Обмывочные трапные воды после дезактивации оборудования, помещений и спецодежды по спецсетям С2 собираются в баки и приемки, откуда перекачиваются на переработку. При этом в проекте предусмотрено:

– обмывочные (трапные) воды после дезактивации оборудования, помещений и спецодежды здания 1 по спецсетям С2 собираются в емкости среднеактивных ЖРО зд.20;

– душевые воды от санпропускника здание 2А и здания 20Б по спецсети С3 собираются в емкости низкоактивных ЖРО зд.20.

На площадке ОПЭБ с РУ СВБР-100 предусмотрена площадка для захоронения ОНАО.

Согласно ТУ объем хозфекальных стоков, отводимый с объекта ОПЭБ в сети хозяйственно-бытовой канализации ОАО «ГНЦ НИИАР», составляет 60 м<sup>3</sup>/час (210 м<sup>3</sup>/сут). Стоки от площадки № 1 ОАО «ГНЦ НИИАР» поступают на очистные сооружения бытовых сточных вод (КОС) г. Димитровград согласно договора № А-75/2013 от 30.04.2013 г. с ООО «НИИАР Генерация». Технические возможности систем без ограничений (по условиям договора). Превышение лимита водоотведения в связи со строительством ОПЭБ не наблюдается.

### **Оценка ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам**

При строительстве объектов хозяйственной деятельности по проекту «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реактором на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области» ущерб водным биологическим ресурсам наноситься не будет.

### **Общая оценка представленных материалов**

В результате изучения представленных для оценки воздействия на водные биоресурсы проектной документации «Строительство опытно-промышленного

энергоблока с реактором на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области» установлено:

а) при строительстве объектов хозяйственной деятельности по проекту «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реактором на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области» ущерб водным биоресурсам наноситься не будет;

б) проектом предусмотрен раздел производственного экологического контроля на период производства работ и эксплуатации объекта;

в) предусмотрены мероприятия по предупреждению загрязнения водного объекта;

г) водоотведение проектируемой установки - в существующие сети канализации, увеличение количества сточных вод не приведет к превышению установленных лимитов;

д) водопотребление проектируемой установки на производственные нужды запроектировано от существующих систем промплощадки №1, забор воды из поверхностного водоемисточника (р. Б. Черемшан) предусмотрен в пределах утвержденного лимита.

### **Рекомендации и предложения**

В соответствии со ст.50 ч. 2 ФЗ от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и Постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» данный вид деятельности осуществляется только по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства – Средневолжским территориальным управлением Росрыболовства – в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

### **Выводы**

ФГБУ «Средневолжрыбвод» считает допустимым воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания при реализации проекта «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реактором на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области» при условии соблюдения требований, установленных законодательством РФ в области охраны водных биоресурсов и среды их обитания.

Начальник



В.А. Павловский

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 15. Письмо от 27.11.2013 №4/6450 Средневолжского территориального управления Росрыболовства о согласовании деятельности по проекту «Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области».**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ

**СРЕДНЕВОЛЖСКОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ**

(Средневожское территориальное  
управление Росрыболовства)

Р 443086, г.Самара, ул. Гая, 45  
тел. (846) 270-97-33, факс (846) 372-26-62  
E-mail:rosribolovstvo@mystep.ru

Генеральному директору  
ОАО «АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ»  
В.В. Петроченко

115035, г.Москва,  
ул.Петницкая, д.13, стр.1

Копия: отдел государственного контроля, надзора  
и охраны водных биологических ресурсов  
по Ульяновской области

Дата 27.11.2013 Исх.№4/ 6450  
На № 1497/17 от 07.10.2013 г.

О согласовании деятельности

Средневожским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству рассмотрены материалы заявки и проекта «**Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области**» с привлечением ФГБУ «Средневожжрыбвод».

Согласно представленным материалам при реализации данного проекта с учетом выполнения требований по охране окружающей среды не будет оказываться негативное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания

Учитывая изложенное, Средневожское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству считает воздействие на водные биологические ресурсы допустимым и **принимает решение о согласовании** деятельности по проектной документации «**Строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области**» при выполнении следующих условий:

- выполнять работы в строгом соответствии с проектом. Запрещается изменение утвержденного проекта в ущерб требованиям в области охраны окружающей среды (п.2 ст. 37 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ);
- не допускать неорганизованного отвода сточных вод в водоем при производстве работ (ч.6 ст.60 Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ);
- в случае аварийной ситуации, связанной с загрязнением водного объекта, принять меры по локализации, устранению загрязнения водного объекта и его последствий с проведением мероприятий по восстановлению нарушенного состояния водных биоресурсов и среды их обитания. Обеспечить своевременное информирование Средневожского территориального управления Росрыболовства обо всех случаях аварийных ситуаций, связанных с загрязнением акватории и проведение мероприятий по восстановлению нарушенного состояния водных биоресурсов и среды их обитания (п. 2 пп.3 ст 39 Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ);

- при заборе (изъятии) водных ресурсов принимать меры по предотвращению попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения; забор воды из рыбохозяйственного водоема осуществлять с использованием рыбозащитного устройства (РЗУ), соответствующего СНиП 2.06.07-87 «Подпорные стены, судоходные стены, судоходные шлюзы, рыбопропускные и рыбозащитные сооружения». Место забора и тип РЗУ должны быть согласованы с федеральными органами исполнительной власти рыболовства (п. 2 ст. 61 Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ);

- при эксплуатации объектов обеспечить соблюдение нормативов качества окружающей среды (п.2 ст.39 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 г. №7-ФЗ);

- проводить производственный экологический контроль среды обитания водных биологических ресурсов в зоне влияния работ (ст.67 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ);

- запрещается осуществлять сброс в водные объекты сточных вод, не подвергшихся санитарной очистке, обезвреживанию (исходя из недопустимости превышения нормативов допустимого воздействия на водные объекты и нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водных объектах), а также сточных вод, не соответствующих требованиям технических регламентов (п. 1 часть 6 ст. 60 Водного кодекса РФ от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ);

- принимать меры по охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рекультивации земель, благоустройству территорий в соответствии с законодательством Российской Федерации (ст.34 и ст.37 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 г. №7-ФЗ);

В случае невыполнения условий Средневолжское теруправление Росрыболовства оставляет за собой право отозвать настоящее согласование.

Приложение: заключение ФГБУ «Средневолжрыбвод» от 20.11.2013 г. № 04-02/3732.

И.о. руководителя



В.В. Ткачев



ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 16. Письмо регионального управления №172 ФМБА России от 14.11.2013 №172а/1347 об отсутствии на территории сооружения ОПЭБ с РУ СВБР-100 скотомогильников.**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ  
МЕДИКО-БИОЛОГИЧЕСКОЕ АГЕНТСТВО  
(ФМБА России)

Региональное управление № 172

Гончарова ул., д. 11 А, г. Дмитровград,  
Ульяновская область, 433507.

Тел. (84235) 4-10-60 Факс (84235) 6-59-48

E-mail: [fmba-ru172@sai-net.ru](mailto:fmba-ru172@sai-net.ru)

№ 747/11 от 14.11.2013г

на № 747/11 от 14.11.2013г

Заместителю генерального  
директора компании ОАО  
«АКМЭ-инжиниринг» -  
директору строящейся  
атомной электростанции  
Ю.М. Кошелеву

115035, Россия, г. Москва,

Пятницкая ул., д.13, стр. 1

E-mail: [info@svbr.org](mailto:info@svbr.org)

Факс: +7(495)221-55-32

«О представлении информации о наличии скотомогильников»

*Уважаемый Юрий Михайлович!*

На территории, на которой Региональное управление № 172 ФМБА России уполномочено осуществлять государственный санитарно-эпидемиологический надзор (территория города Дмитровграда, промплощадки и объекты ОАО «ГНЦ НИИАР», территория санитарно - защитной зоны ОАО «ГНЦ НИИАР», в том числе, где в настоящее время отведен участок под строительство ОПЭБ с РУ СВБР-100 по адресу: Ульяновская область, г. Дмитровград, Западное шоссе, дом 9) стационарно неблагополучные по сибирской язве пункты и угрожаемые территории (сибирязвенные скотомогильники, места падежа, прирезки, случайные захоронения павших от сибирской язвы животных и другие) в соответствии Санитарно-эпидемиологическими правилами СП 3.1.7.2629-10 «Профилактика сибирской язвы» (утв. постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 13 мая 2010 г. N 56) на учете в Региональном управлении № 172 ФМБА России не состоят. Случаи заболеваний сибирской язвой среди людей не зарегистрированы.

Обращений на получение санитарно - эпидемиологических заключений на соответствие санитарному законодательству земельных участков для строительства скотомогильников с захоронением в ямах, скотомогильников с биологическими камерами, утильзаводов для ликвидации трупов животных на территории санитарно - защитной зоны ОАО «ГНЦ НИИАР», где предусматривается строительство ОПЭБ с РУ СВБР-100, за период деятельности Регионального управления № 172 ФМБА России по надзору за соблюдением санитарного законодательства на территории г. Дмитровграда не было.

Руководитель Регионального управления № 172 ФМБА России -  
главный государственный санитарный  
врач по городу Дмитровграду Ульяновской области



исп. М.А. Андреева  
тел. (84235) 4-36-58  
Экз.-2: 1-в адрес, 1-в дело

*Т.Е. Теплова*

Т.Е. Теплова

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

14 НОЯ 2013

Книга 7, стр. 173

№

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 17. Письмо Росприроднадзора по Ульяновской области от 14.11.2013 №02-13/5294 об отсутствии особо охраняемых природных территорий федерального значения в границах земельного участка.**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)  
ПО УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
(Управление Росприроднадзора  
по Ульяновской области)  
ул. Подлесная, 24, г. Ульяновск, 432030  
тел./факс: (8422) 46-83-34  
E-mail: priroda@ulrpn.ru

14.11.2013 № 02-13/5294

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю генерального  
директора ОАО «АКМЭ-  
инжиниринг»  
Ю.М. Кошелеву

ул.Пятницкая, д.13, стр.1,  
г.Москва, 115035

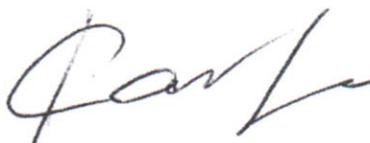
О представлении информации

**Уважаемый Юрий Михайлович!**

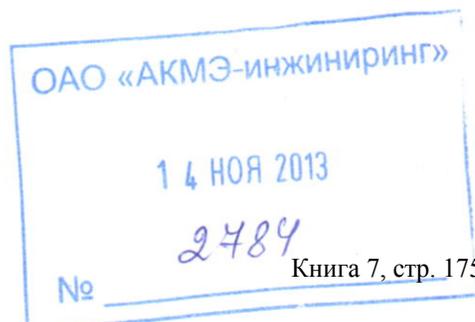
На Ваше письмо № 748/11 от 14.11.2013г. сообщая, что особо охраняемых природных территорий федерального значения в границах земельного участка, расположенного по адресу: Ульяновская область, г.Димитровград, примыкающий с юго-восточной стороны к территории промышленной площадки ОАО «ГНЦ НИИАР», общей площадью 149998 кв.м. не имеется.

И.о. руководителя управления



 И.А. Требушная

Исп.: Чеботасва А.Ю.  
тел.: 46-81-34



ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 18. Письмо Администрации города Димитровграда Ульяновской области от 15.11.2013 №01-25/7740 об отсутствии особо охраняемых природных территориях регионального и муниципального значения в границах земельного участка сооружения ОПЭБ с РУ СВБР-100.**



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
города Димитровграда  
Ульяновской области**

ул. Хмельницкого, д.93, г. Димитровград, 433508  
Тел. (84235) 2 65 13, факс (84235) 2 45 45,  
E-mail: dd@vinf.ru http://www.dimitrovgrad.ru  
ОКПО 01698052, ОГРН 1027300539892,  
ИНН/КПП 7302011562/730201001

15.11.2013 № 01-25/9740  
На № 1709/11 от 15.11.2013

Заместителю генерального  
директора – директору строящейся  
атомной электростанции

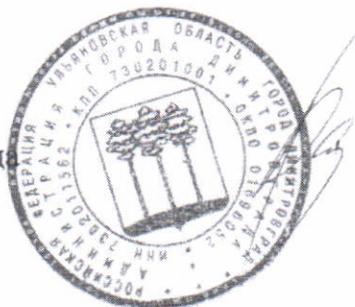
Кошелеву Ю.М.

О предоставлении информации

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваше письмо от 15.11.2013 №1709/11 сообщая, что особо охраняемых природных территорий регионального и муниципального значения в границах земельного участка, расположенного по адресу: Ульяновская область, г. Димитровград, примыкающего с юго-восточной стороны к территории промышленной площадки ОАО «ГНЦ НИИАР», общей площадью 149998 кв. м. не имеется.

Исполняющий обязанности  
Главы Администрации города



А.В.Барышев

Юлия Сергеевна Казаева  
2-69-12

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

15 НОЯ 2013

2791

№

Книга 7, стр. 177

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 19. Письмо ОАО «ГНЦ НИИАР» от 15.11.2013 №100021/750 об отсутствии сведений о местообитании охотничьих видов животных и известных путей миграции млекопитающих на территории сооружения ОПЭБ с РУ СВБР-100**



ПРЕДПРИЯТИЕ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Открытое акционерное общество  
«Государственный научный центр  
Научно-исследовательский институт  
атомных реакторов»  
(ОАО «ГНЦ НИИАР»)

г. Димитровград-10, Ульяновская область,  
Россия, 433510

тел: (84235) 3-27-27, факс: (84235) 3-58-89

15.11.2013 № 100021/459

г. Димитровград

Заместителю генеральному директору-  
директору строящейся атомной  
электростанции

**Ю.М. Кошелеву**

Уважаемый Юрий Михайлович!

На Ваш запрос от 14.11.2013 г № 1708/11 по земельному участку для строительства ОПЭБ с РУ СВБЭР-100 сообщая следующее.

Данный земельный участок расположен в 26 и 33 кварталах лесов ОАО «ГНЦ НИИАР». Согласно токсационного описания лесного участка ЗАО «Наука и инновации» ОАО «ГНЦ НИИАР» МО г. Димитровград, леса в этих кварталах относятся к I группе лесов. При этом леса в 26 квартале по своему защитному статусу относятся к лесам, расположенным в лесостепной зоне, а в квартале 33 – к водоохраной зоне.

Сведениями о наличии/отсутствии в данном районе местобитаний охотничьих видов животных и известных путей миграции млекопитающих, ОАО «ГНЦ НИИАР» не располагает.

С уважением,  
Заместитель директора  
по инфраструктурной деятельности



В.А. Бондарев

тел. 8(84235)65680

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»

15 НОЯ 2013

№

2490

Книга 7, стр. 179

ОАО «АКМЭ-инжиниринг»	Оценка воздействия на окружающую среду при сооружении опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем в Ульяновской области	07.2014
-----------------------	---	---------

**Приложение 20. Письмо Администрации города Дмитровграда от 10.04.2014 №46/5-3 «О статистической информации»**



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
города Димитровграда  
Ульяновской области**

ул. Хмельницкого, д. 93, г. Димитровград, 433508  
Тел. (84235) 2 65 13, факс (84235) 2 45 45,  
E-mail: dd@vinf.ru http://www.dimitrovgrad.ru  
ОКПО 01698052, ОГРН 1027300539892,  
ИНН/КПП 7302011562/730201001

17.04.2014 № 02-14/343

На № 467/5-3 от 10.04.2014

Исполняющему обязанности  
генерального директора –  
финансовому директору ОАО  
«АКМЭ-ИНЖИНИРИНГ»

К.А.Захарову

**О статистической информации**

Администрация города Димитровграда Ульяновской области  
направляет Вам информацию согласно запросу.

Приложение на 8 л. в 1 экз.

С уважением,  
Начальник управления  
социально-экономического развития

И.Н.Наумова

Ольга Анатольевна Федулаева  
Наталья Петровна Гришина

2-44-05

**Информация**  
**для проведения ОВОС при сооружении ОПЭБ с РУ СВБР-100**  
**по городу Димитровграду Ульяновской области**

№ п/п	Запрашиваемая информация	Период	Классификация	Значение
1.	Динамика численности городского населения			
2.	Численность постоянного населения города	На 01.01.2014	Тыс.человек	118,5
3.	Численность населения на конец года по годам	2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013	Тыс.человек	130,7 130,0 129,1 128,0 127,0 127,6 128,0 123,7 122,2 121,5 118,5
4.	Динамика численности работников на крупных и средних предприятиях	2011 2012 2013	Человек	36 979 36 286 34 989
5.	Количество родившихся и умерших человек: -родилось  -умерло	2012 2013  2012 2013	Человек	1 454 1 425  1 715 1 766
6.	Динамика родившихся и умерших по городу	2011 2012 2013	Человек	1 419/1793 1 454/1 715 1 425/1 766
7.	Количество зарегистрированных браков и разводов	2012 2013	Пар	1 125/631 1 096/602
8.	Динамика численности работников на крупных и средних предприятиях	2011 2012 2013	Человек	36 979 36 286 34 989
9.	Уровень регистрируемой безработицы по Димитровграду от экономически активного населения, при уровне официально зарегистрированной безработицы по области	На 01.01.2014	%	0,41 – г.Димитровград 0,49 –Ульяновская область
10.	Количество человек, состоящих на учете в органах государственной	На 01.01.2014	Человек	269

	службы занятости населения и количество человек со статусом безработного			
11.	Коэффициент напряженности на рынке труда на одну вакансию	На 01.01.2014		0,4
12.	Максимальный уровень безработицы в городе	За 2013 год	%	Январь-февраль – 0,59
13.	Количество уволенных работников по сокращению штатов	За 2013 год	Человек	119
14.	Количество обратившихся в центр занятости	За 2013 год	Человек	1 852
15.	Количество трудоустроенных	За 2013 год	Человек	1398
16.	Информация о наличии в городе строительных специальностей по квалификациям	За 2013 год	Человек	н/д
17.	Количество работников, оформленных на досрочную пенсию	За 2013 год	Человек	22
18.	Профессии, преобладающие в составе зарегистрированных безработных, спрос на наиболее востребованные профессии	За 2013 год		Бухгалтера средней квалификации; Юристы; Кладовщики; Инженера по ОТ; Лаборанты; Слесари МСР;
19.	Спрос на наиболее востребованные профессии	За 2013 год		Водители автобуса, аппаратчик, водители погрузчика, оператор котельной, бухгалтера, воспитатели д/с-
20.	Количество в банке вакансий межрайонного центра занятости	На 01.01.2014	Человек	721
21.	Численность работающих на общественных работах: - по антикризисной программе - по ведомственной программе	На 01.01.2014	Человек	0 120
22.	Наличие целевых программ по поддержке занятости населения в	На 01.01.2014	Шт.	н/д

	Димитровграде			
23.	Миграционная информация населения по Димитровграду (прибывшие/выбывшие)	2012 2013	Человек	1699/2940 1670/2818
24.	Среднегодовая номинальная начисленная зарплата по крупным и средним предприятиям	2010 2011 2012 2013	Рубли	13 365,2 15 264,3 17 867,7 20 771,5
25.	Среднемесячная начисленная заработная плата по крупным и средним предприятиям	2013	Рубли	20 771,5
26.	Расходы бюджета на 1 жителя города	На 01.01.2014	Руб./год	1 057,2
27.	Прожиточный минимум для трудоспособного населения	На 01.01.2014	Руб./год	6978
28.	Уровень безработицы	На 01.01.2014	%	0,41
29.	Рост заработной платы по всем видам экономической деятельности	2011 2012 2013	Рубли	15 264,3 17 867,7 20 771,5
30.	Динамика заработной платы	2009 2010 2011 2012 2013	Рубли	10 975,9 13 365,2 15 264,3 17 867,7 20 771,5
31.	Средняя заработная плата по основным отраслям экономики города: - обрабатывающие производства - производство и распределение электроэнергии, газа и воды; - строительство; - оптово-розничная торговля; - транспорт и связь; - образование; - здравоохранение	За 2013 г.	Рубли темп роста, %	18 517,1 / 114,3  20 918,4 / 110,4 21 065,7 / 125,4 16 688,6 / 111,5 17 987,3 / 110,5 16 112,1 / 119,2 19 340,4 / 108,5
32.	Использовано инвестиций в основной капитал предприятиями и организациями всех форм собственности на развитие экономики	За 2013 г.	Млн.руб.	4 263,0
33.	Использовано инвестиций в основной	Сравнение с 2012	%	51,6

	капитал предприятиями и организациями всех форм собственности на развитие экономики	годом		
34.	Прогноз инвестирования на развитие и модернизацию производств	2014 год	Млн.руб.	4 300,0
35.	Структура источников финансирования в основной капитал: -собственные средства; -привлеченные средства, в том числе: -бюджетные средства; -кредит банков; -средства внебюджетных фондов; -заемные средства -прочие	2013 год	Млн.руб.	942,9 3 320,1 1 384,7 31,9 0,8 6,8 1 895,9
36.	Объем выполненных работ строительными организациями города	2013 год	Млн.руб.	666,1
37.	Объем выполненных работ строительными организациями города	Сравнение с 2012 годом	%	85,4
38.	Данные о производственных мощностях общестроительных и специализированных строительных организаций	2013 год		н/д
39.	Данные о производственных мощностях общестроительных и специализированных строительных организаций	Сравнение с 2012 годом	%	н/д
40.	Динамика ввода жилья в городе	2011 2012 2013	Тыс.кв.м	53,2 56,7 59,0
41.	Динамика ввода культурно-бытовых помещений	2011 2012 2013	Тыс.кв.м	н/д
42.	Динамика об условиях обеспечения работников предприятий города питанием	2011 2012 2013	Тыс.чел. %	н/д
43.	Сальдированный финансовый результат на крупных и средних предприятиях и	2013	Млн.руб.	-663,2

	организациях города			
44.	Сумма убытка, сумма прибыли	2013	Млн.руб.	1 594,3 / 931,1
45.	Доля убыточных предприятий в общем числе предприятий	2013	%	30,6
46.	Площадь жилищ, приходящаяся в среднем на 1 жителя	2010 2011 2012 2013	Кв.м	22,8 23,5 24,2 24,8
47.	Число дошкольных учреждений	2010 2011 2012 2013	Шт.	31 31 31 33
48.	Число детей в дошкольных учреждениях	2010-2013	Тыс.человек	5,4 5,5 5,9 6,1
49.	Охват детей дошкольными образовательными учреждениями (на конец года) в процентах от численности детей соответствующего возраста	2010 2011 2012 2013	%	72,5 76,6 80,6 83,2
50.	Число дневных общеобразовательных учреждений (на начало учебного года)	2010 2011 2012 2013	Шт.	17 17 17 17
51.	Число учащихся дневных общеобразовательных учреждений	2010 2011 2012 2013	Тыс.человек	11,7 12,0 11,7 11,7
52.	Численность врачей	2010 2011 2012 2013	Человек	482 452 454 397
53.	Численность среднего медицинского персонала	2010 2011 2012 2013	Человек	1344 1282 1194 1 040
54.	Число больничных учреждений	2010 2011 2012 2013	Шт.	5 5 5 5
55.	Число больничных коек	2010 2011 2012 2013	Тыс.шт.	791 779 769 769
56.	Число врачебных амбулаторно-поликлинических учреждений	2010 2011 2012 2013	Шт.	5 5 5 5

57.	Мощность врачебных амбулаторно-поликлинических учреждений, посещений в смену	2010 2011 2012 2013	Тыс.шт.	н/д
58.	Число имеющих в городе подразделений МЧС	2010 2011 2012 2013	Шт.	1 1 1 1
59.	Число зарегистрированных преступлений	2010 2011 2012 2013	Шт.	2 220 1 893 1 717 1 527
60.	Выявлено лиц, совершивших преступления	2010-2013 гг.	Человек	н/д
61.	Число предприятий и организаций (на конец года)	2010 2011 2012 2013	Количество по каждому году	2 646 2 702 2 812 2 946
62.	Число действующих предприятий по виду деятельности обрабатывающие производства (на конец года)	2010 2011 2012 2013	Количество по каждому году	377 376 415 418
63.	Число действующих предприятий по виду деятельности производство и распределение электроэнергии, газа и воды (на конец года)	2010 2011 2012 2013	Шт.	7 7 7 7
64.	Объем отгруженных товаров собственного производства по виду обрабатывающие производства (в фактически действовавших ценах)	2010 2011 2012 2013	Млн.руб	16 278,2 18 731,9 21 120,3 19 837,3
65.	Отгрузка товаров собственного производства	2011 2012 2013	Млн.руб.	22 225,5 27 237,2 25 846,6
66.	Объем работ, выполненных по виду деятельности «Строительство»	2010 2011 2012 2013	Млн.руб.	367,4 399,2 1 131,6 666,1
67.	Ввод в действие жилых домов	2010 2011 2012 2013	Тыс.кв.м общей площадью за каждый год	46,1 53,2 56,7 59,0
68.	Ввод в действие жилых домов, квартир	2010 2011 2012	Количество по каждому году	355 479 531

		2013		729
69.	Ввод в действие амбулаторно-поликлинических учреждений	2010 2011 2012 2013	Количество по каждому году	н/д
70.	Ввод в действие и выработка транспортных средств в строительных организациях	2010 2011 2012 2013	Количество по каждому году	р/д
71.	Данные о персонале, связанном со строительным производством	2010 2011 2012 2013	Количество по каждому году	684 544 438 435
72.	Число маршрутов автобусов (во внутригородском сообщении)	2010 2011 2012 2013	Количество по каждому году	22
73.	Число перевезенных за год пассажиров автобусами (во внутригородском сообщении)	2010 2011 2012 2013	Млн. человек	21,4 20,7 19,8 19,4
74.	Число квартирных телефонных аппаратов городской телефонной сети общего пользования	2010 2011 2012 2013	Тыс. шт.	н/д
75.	Число таксофонов городской телефонной сети (включая универсальные)	2010 2011 2012 2013	Шт.	н/д
76.	Оборот розничной торговли	2010 2011 2012 2013	Млн.руб.	2 646,0 4 851,2 4 798,1 5 329,4
77.	Объем перевозок грузов крупных и средних предприятий всех видов транспорта	2013	Млн.руб.	н/д
78.	Объем перевозок грузов крупных и средних предприятий всех видов транспорта	Сравнение с 2012 годом	%	н/д
79.	Количество перевезенных пассажиров автомобильным транспортом общего пользования	2013	Млн. чел.	19,4
80.	Количество перевезенных пассажиров автомобильным транспортом общего пользования	Сравнение с 2012 годом	%	98,0

81.	Оказание услуг предприятиями почтовой связи	2012 2013	Тыс.руб.	н/д
82.	Количество зарегистрированных организаций и предприятий в городе Димитровграде	На 01.01.2014	Шт.	2 946
83.	Предприятия с частной формой собственности	На 01.01.2014	%	89,9
84.	Оборот экономики по крупным и средним предприятиям. Темп роста к соответствующему периоду прошлого года	2012 2013	Млн.руб. %	35 327,3 33 883,9
85.	По всем видам экономической деятельности отгружено товаров собственного производства и оказано услуг, в том числе промышленностью	На 01.01.2014	Млн.руб.	25 846,6, в том числе промышленностью 19 837,3
86.	В экономике города промышленность занимает	2013	%	51,3
87.	Темп роста объема промышленного производства к прошлому году	2012	%	83,7