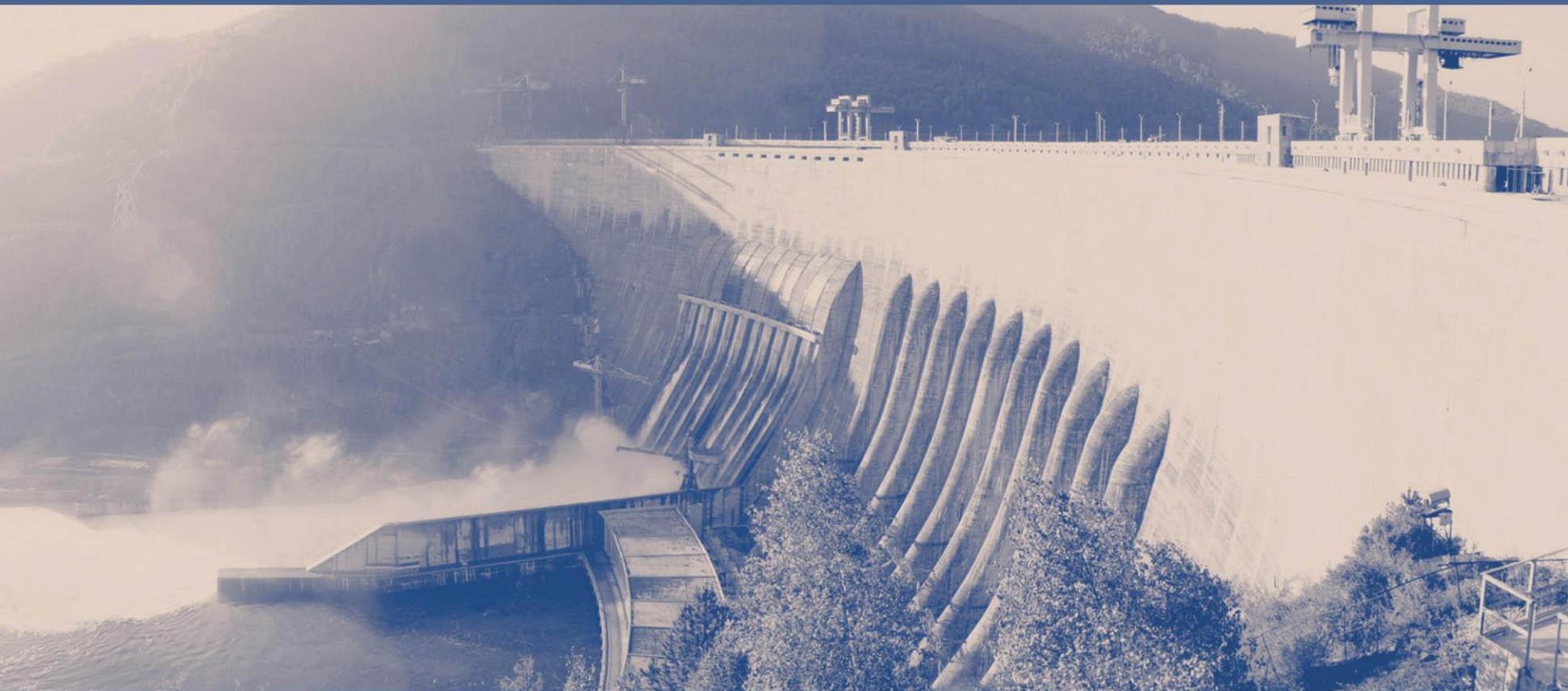


Доклад Члена Правления ОАО «ГидроОГК»

С.А. Павленко

«Перспективы развития российской гидроэнергетики»



Конференция Общественной палаты РФ
«Россия – энергетическая сверхдержава»,
Москва, 26 мая 2006 г.



1

Гидроэнергетика РФ и Федеральная
Гидрогенерирующая компания

2

Перспективы освоения гидроэнергетики РФ

3

Использование новых возобновляемых источников энергии



Значение гидроэнергетики

Значение для энергосистемы России

производство
электроэнергии

до 20% электроэнергии в России вырабатывается на объектах гидроэнергетики

энергетическая
инфраструктура

- ❖ обеспечение устойчивой параллельной работы ОЭС (95% вторичного резерва регулировочной мощности ЕЭС)
- ❖ обеспечение стабильного уровня напряжения в энергосистеме
- ❖ регулирование частоты и мощности в энергосистеме

Инфраструктурная роль

энергоснабжающая
инфраструктура

субсидии потребителям в размере 16,6 млрд рублей

водохозяйственная
инфраструктура

- ❖ хозяйственно-питьевое и промышленное водоснабжение
- ❖ орошение и обводнение

транспортная
инфраструктура

85% грузооборота речного транспорта РФ

безопасность

защита от паводков

региональное
развитие

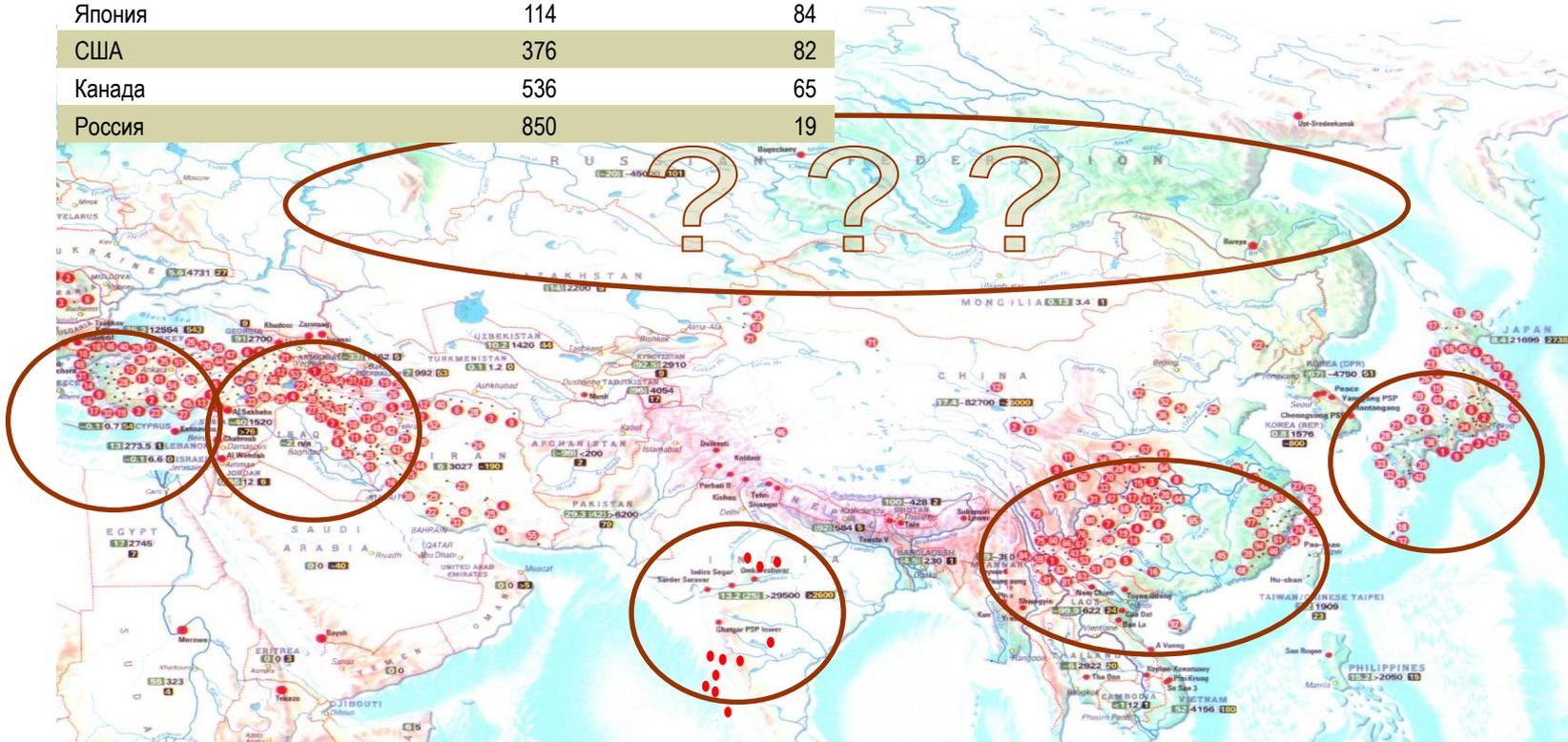
ГЭС становится точкой экономического и социального развития



Освоение гидропотенциала в мире: строительство больших плотин

Государство-член G8	Экономически целесообразный потенциал	Степень освоения, %
Франция	76	95
Италия	54	95
Германия	17	95
Великобритания	8	90
Япония	114	84
США	376	82
Канада	536	65
Россия	850	19

- ◆ По обеспеченности гидроэнергетическими ресурсами Россия занимает 2-ое место в мире после Китая
- ◆ Эффективный гидропотенциал России составляет ~853 млрд кВтч. (~8.3% мирового потенциала)



- ◆ Развитые страны освоили гидропотенциал на 70-95%
- ◆ Развивающиеся растущие страны осваивают по 2-5% гидропотенциала/год
- ◆ Россия освоила 20% гидропотенциала и осваивает 0,3% в год (в среднем за 10 лет)



ОАО «ГидроОГК» – компания, созданная в процессе реформы

Структура установлена Распоряжением Председателя Правительства РФ
М.Е. Фрадкова 25 октября 2004 г.

Председатель Совета директоров –
министр промышленности и энергетики РФ
В.Б. Христенко

Активы ГидроОГК по итогам формирования:

- ❖ Количество ГЭС - 49
- ❖ Суммарная установленная мощность - 23,3 ГВт
- ❖ По итогам формирования ГидроОГК станет крупнейшей генерирующей компанией России по установленной мощности



Дочерние и зависимые общества ОАО "ГидроОГК"

1 Богучанская ГЭС	7 Зейская ГЭС	13 Саратовская ГЭС
2 Бурейская ГЭС	8 Зеленчукские ГЭС	14 Саяно-Шушенская ГЭС
3 Волжская ГЭС	9 Кабардино-Балкарская ГЭС	15 Сулакэнерго (Ирганайская ГЭС)
4 Воткинская ГЭС	10 Камская ГЭС	
5 Жигулевская ГЭС	11 Каскад Верхневолжских ГЭС	
6 Зарамагские ГЭС	12 Нижегородская ГЭС	

Объекты ОАО РАО "ЕЭС России", которые войдут в состав ОАО "ГидроОГК"

1 Дагестанская РГК	6 Северо-Осетинская РГК
2 Загорская ГАЭС	7 Ставропольская ЭГК
3 Кабардино-Балкарская РГК	8 Чебоксарская ГЭС
4 Карачаево-Черкесская РГК	9 Нижне-Черекские ГЭС
5 Имущественный комплекс Новосибирской ГЭС	

Строящиеся ГЭС

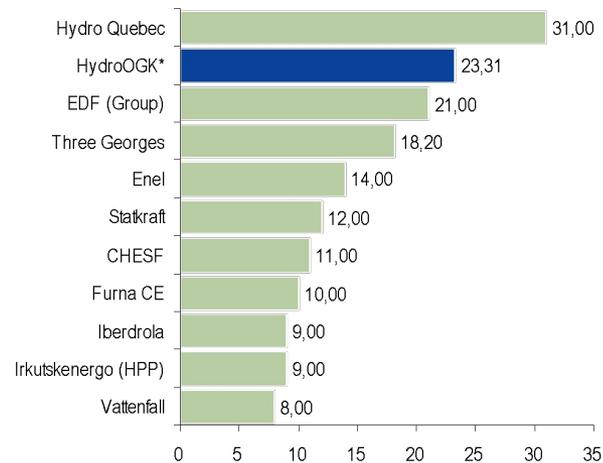


Сравнительное положение ГидроОГК в России и мире

Крупнейшие генерирующие компании России
(по установленной мощности, ГВт)



Мировые генерирующие компании (гидрогенерирующие
мощности), (по установленной мощности, ГВт)



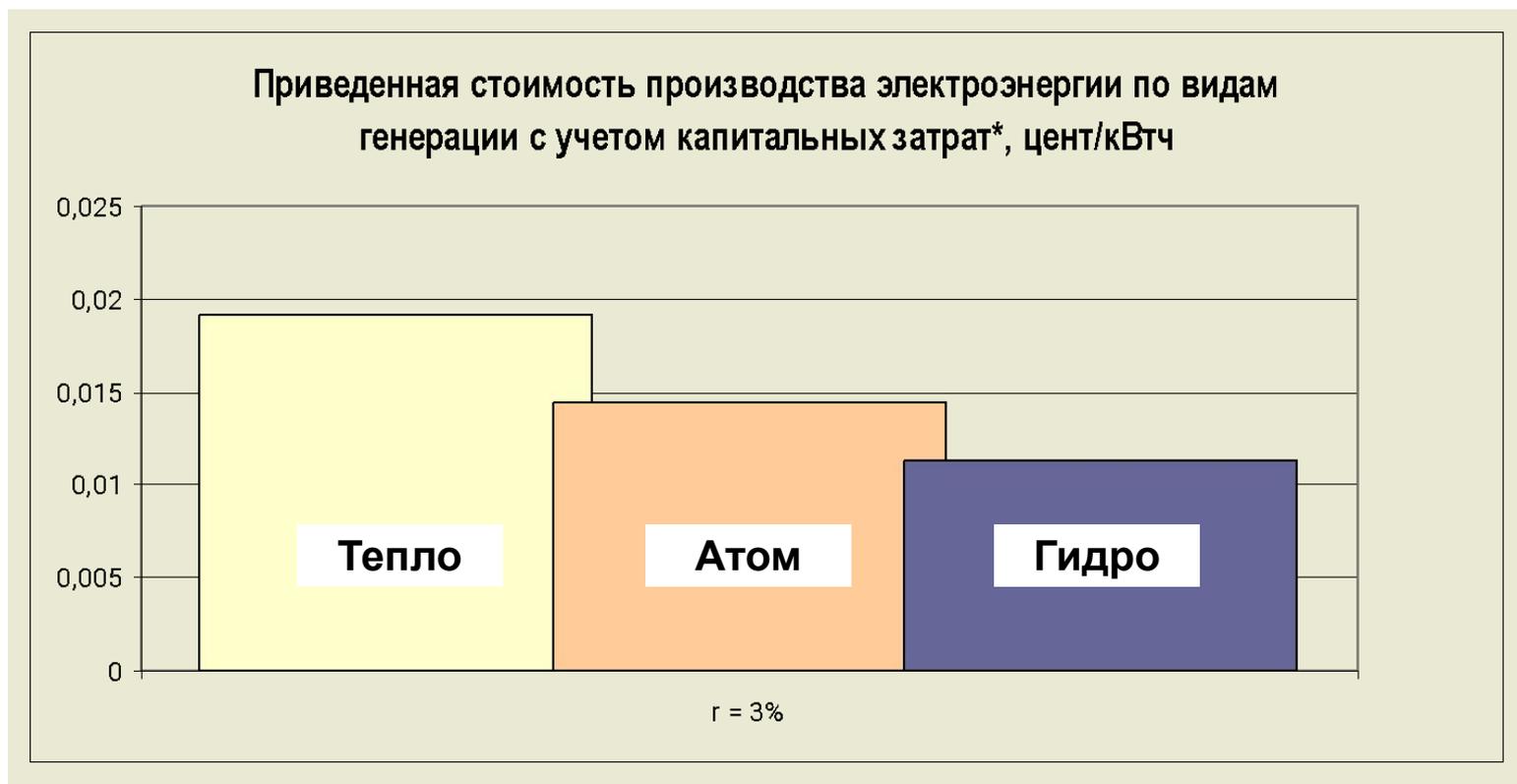
❖ По итогам формирования ОАО «ГидроОГК» станет одной из крупнейших генерирующих компаний не только в России, но в мире. Совокупная установленная мощность гидроэлектростанций Компании превысит 23 ГВт.

*Совокупная планируемая установленная мощность гидроэлектростанций ОАО «ГидроОГК» по итогам формирования

Источник: данные компании



Сравнительная эффективность производства электроэнергии



При следующих исходных данных:

	Размерность	Тепло	Атом	Гидро
Капитальные затраты	долл/кВт	800	1 400	1 200
Эксплуатационные затраты	долл/кВтч	0,015	0,008	0,0025
Выработка	кВтч/год/кВт	5 600	6 400	4 000



1

Гидроэнергетика РФ и Федеральная
Гидрогенерирующая компания

2

Перспективы освоения гидроэнергетики РФ

3

Использование новых возобновляемых источников энергии



Основные инвестиционные проекты*

Объект	Установленная мощность (МВт)	Потребность в инвестициях 2006-2010 (млрд \$)	Срок ввода мощности (план)
Достройка незавершенных объектов			
Бурейская ГЭС	2 000	1,1	2009
Богучанская ГЭС	3 000	1,1	2012
Ирганайская ГЭС	400	0,17	2007
Зеленчукские ГЭС	320	0,5	2006
Зарамагские ГЭС	352	0,23	2010
Каскад Нижне-Черекских ГЭС (Кашхатау ГЭС)	60	0,15	2008
Новое строительство			
Загорская ГАЭС-2	840	0,73	2012
Нижне-Бурейская ГЭС	324	0,67	2011
Нижне-Зейские ГЭС (Граматухинская ГЭС)	300	0,25	2011
Малые ГЭС	150	0,15	2010
ПЭС (Тугурская ПЭС – первая очередь / Мезенская ПЭС – первая очередь)	2 000/3 400	0,25	2020

*Данные из инвестиционной программы ОАО «ГидроОГК» на 2006-2010 гг.
(принята к сведению Советом Директоров ОАО «ГидроОГК» на заседании 24.03.2006).



Комплексная схема размещения гидроэнергетических объектов до 2030г.



стрелками показаны направления экспорта:

- I – Скандинавские страны;
- II – Евросоюз;
- III – Иран, Пакистан и тд;
- IV – Китай;
- V – Закавказье;
- VI – Корейский п-ов;
- VII – Япония;
- VIII – США, Канада

- ГЭС по золотодобыче;
- алюминиевые заводы;
- угольный комбинат;
- нефтедобыча и нефтепереработка;
- ЦБК;
- медные ГОКи;
- свинцово-цинковый ГОК;
- газопереработка;
- направление экспорта



Бурейская ГЭС

Местоположение:

- ❖ Бурейский комплексный гидроузел расположен в Амурской области на р. Бурее в 174 км от впадения ее в р. Амур

Основные характеристики:

- ❖ Установленная мощность - 2000 МВт
- ❖ Планируемое количество гидроагрегатов - 6
- ❖ Среднегодовая выработка электроэнергии – 7,1 млрд кВтч
- ❖ Год начала строительства – 1983
- ❖ Планируемый год завершения строительства – 2009

Цель реализации проекта:

- ❖ Обеспечение электроэнергией Дальнего Востока, повышение надежности электроснабжения и обеспечение покрытия неравномерной части графиков электрической нагрузки ОЭС Востока
- ❖ Борьба с наводнениями в нижнем течении р. Бурейи и в среднем течении р. Амур





Богучанская ГЭС

- ❖ Местоположение – Красноярский край, р. Ангара
- ❖ Назначение – энергоснабжение промышленных предприятий региона Нижнего Приангарья (алюминиевый и горно-обогатительный комбинаты); энергоснабжение нефте- и газодобычи, экспорт электроэнергии
- ❖ Установленная мощность – 3 000 МВт;
- ❖ Среднемноголетняя выработка электроэнергии – 17 600 млн кВтч

- ❖ Ввод пускового комплекса (540 МВт) 2009 году;
- ❖ Выход электростанции на проектную мощность – до 2015 года
- ❖ Достройка Богучанской ГЭС планируется в рамках реализации проекта БЭМО





Южно-Якутский ГЭК

- ❖ Местоположение – Алданский район, Юг Республики Саха (Якутия), бассейн реки Алдан
- ❖ Назначение – обеспечение электроэнергией промышленных потребителей юга и центра республики Саха-Якутия, выдача мощности в ОЭС Востока, балансирование Тугурской ПЭС, экспорт электроэнергии в СВА
- ❖ Установленная мощность – 5002 МВт
- ❖ Среднемноголетняя выработка электроэнергии – 23500 млн кВтч
- ❖ Ввод первых агрегатов гидроэнергокомплекса возможен уже в 2013 году
- ❖ Степень проектной проработки – Схема использования реки Алдан, 1989 г.
- ❖ Проект строительства Южно-Якутского ГЭК прорабатывается в соответствии с поручением Президента РФ В.В. Путина





1

Гидроэнергетика РФ и Федеральная
Гидрогенерирующая компания

2

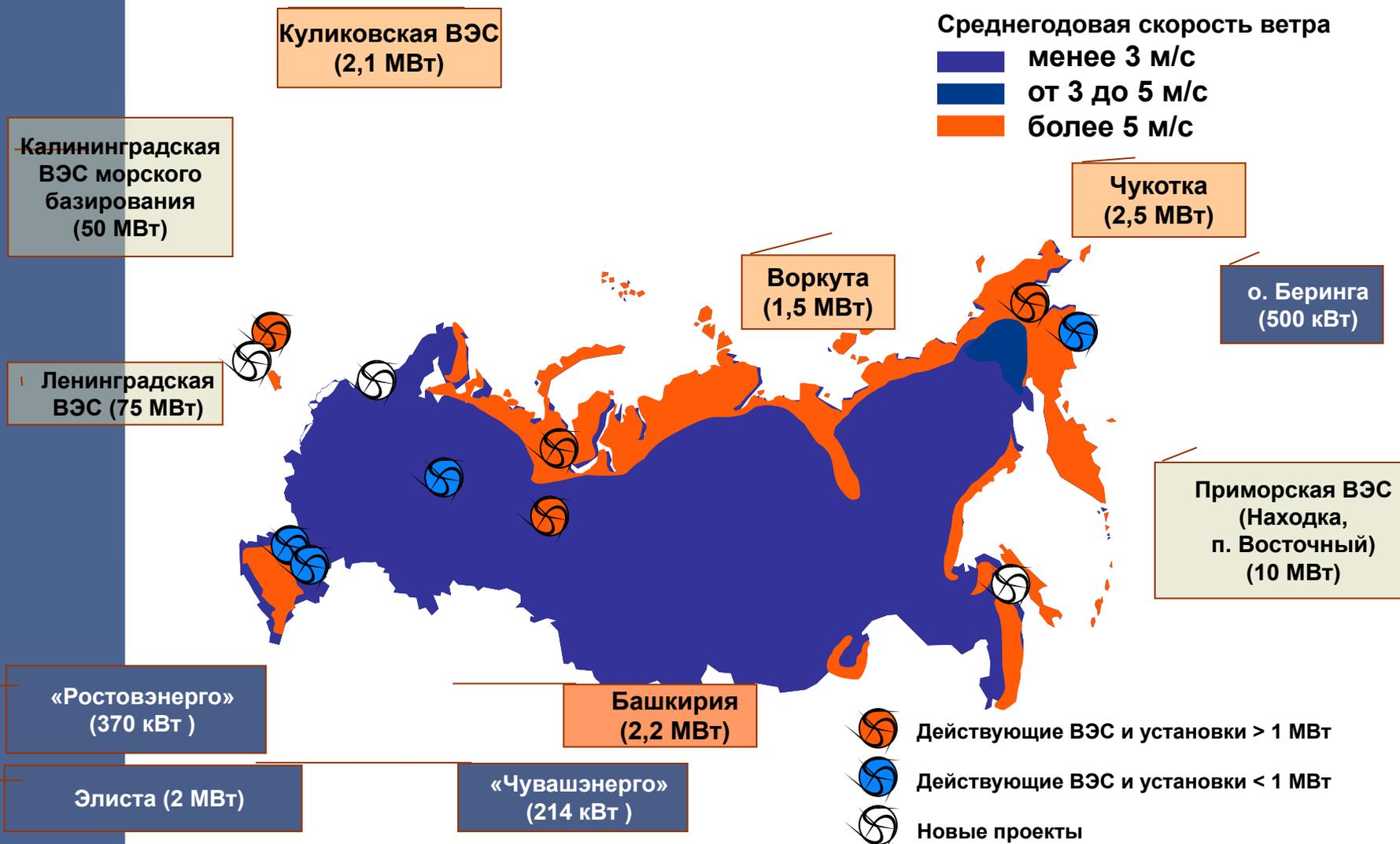
Перспективы освоения гидроэнергетики РФ

3

Использование новых возобновляемых источников энергии



Перспективы освоения ВИЭ в России: ветроэнергетика





Перспективы освоения ВИЭ в России: приливная энергетика



Кислогубская ПЭС с установленной мощностью 400 кВт (побережье Баренцева моря, 90 км от г. Мурманска) – научная база для разработок в области приливной энергетики

Текущие разработки

Мезенская ПЭС

Расположение: Мезенский залив (Белое море). Величина прилива достигает 10,3 м. В относительной близости расположен завод по производству наплавных блоков ПЭС АО «Севмаш».

Предполагаемая мощность станции – 15 ГВт, предполагаемая годовая выработка электроэнергии – 40 млрд кВтч. Потенциальные потребители – компании, занимающиеся разработкой алмазных месторождений Беломорско-Кулойского плато; возможность экспорта избыточной электроэнергии в страны Западной Европы.

Тугурская ПЭС

Расположение: Тугурский залив (южная часть Охотского моря). Средняя величина прилива на входе в залив- 4,74 м.

Предполагаемая установленная мощность – 7,98 ГВт, предполагаемая годовая выработка электроэнергии – 20 млрд кВтч. Цель проекта – сокращение добычи, транспортировки и сжигания топлива для тепловых электростанций Дальнего Востока на 7 млн.т. условного заменяемого топлива; обеспечение возобновляемой энергией всего региона, в том числе Южной Кореи, Японии, Китая. Удельные капиталовложения оцениваются в 1055 \$ на 1 кВт установленной мощности



Необходимость закона о поддержке ВИЭ

- ❖ Возобновляемая энергетика в России не имеет пока соответствующей нормативной среды и механизма регулирования
- ❖ Система документов должна охватывать изыскание, проектирование, строительство и сдачу в эксплуатацию, эксплуатацию установок ВИЭ
- ❖ Требуется как разработка новых, так и доработка существующих нормативных и регламентирующих документов



Необходимые шаги для развития энергетики на базе возобновляемых источников энергии

- ❖ Разработка механизмов государственной поддержки развития энергетики на основе возобновляемых источников и экологически чистой энергетики, включая разработку Комплексной программы развития гидроэнергетики;
- ❖ Принятие Закона о поддержке энергетики на базе возобновляемых источников энергии;
- ❖ Формирование пула потребителей, прежде всего – во взаимодействии с региональными властями; проработка экспортных проектов;
- ❖ Проведение изысканий, разработка проектов, применение новых технологий организации строительства;
- ❖ Структурирование проектов, включая финансирование, решение вопросов схем выдачи напряжения;
- ❖ Внедрение конкурентного рынка, механизмов рынка системных услуг;
- ❖ Создание благоприятного инвестиционного климата на территории субъектов РФ на базе регионального законодательства о поддержке инвесторов.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

