



Подходы к комплексному развитию
территорий Российской Федерации
на базе перспективных ГЭС
РусГидро



Муравьев А.О.,
Начальник Департамента маркетинга и развития бизнесов
ОАО «РусГидро»



Потенциал России: основной запас сосредоточен в Сибири на Дальнем Востоке

Мировой экономически эффективный гидропотенциал - 8 576 ТВтч/год

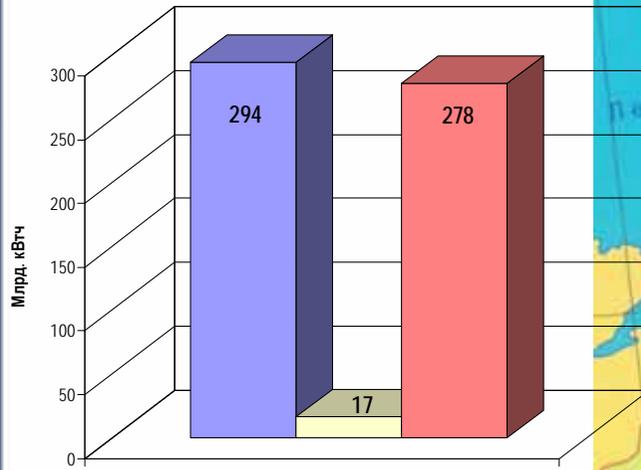
Российский экономически эффективный гидропотенциал - около 10% мирового потенциала





WWW.RUSHYDRO.RU

Освоение экономического потенциала гидроэнергоресурсов действующими ГЭС Востока России



Восток и изолированные энергорайоны

- Экономический гидроэнергетический потенциал, млрд. кВтч
- Освоение действующими гидроэлектростанциями Млрд. кВтч
- Неиспользованный остаток, млрд. кВтч

Условные обозначения

- Перспективные ГЭС
- Строящиеся ГЭС
- Действующие ГЭС





WWW.RUSHYDRO.RU

Объекты гидрогенерации Дальнего Востока, Забайкальского края, Республики Бурятия и Иркутской области

рекомендованы к строительству в проекте Стратегии социально - экономического развития Дальнего Востока, республики Бурятия, Забайкальского края и Иркутской области до 2025 г.

Наименование	Проектная мощность, МВт	Среднеголетнего выработка, млрд. кВтч	Период ввода	Наименование	Проектная мощность, МВт	Среднеголетнего выработка, млрд. кВтч	Период ввода
Республика Саха (Якутия)				Камчатская область			
Канкунская ГЭС на р. Тимптон*	1 300,00	6,3	2015-2020 гг.	Толмачевская ГЭС-2 на р. Толмачева	24,8	0,09	2008-2013 гг.
Нижнетимптонская ГЭС на р. Тимптон*	800	4,1	2016-2020 гг.	Толмачевская ГЭС-4 на р. Толмачева	10	0,04	2013-2020 гг.
Среднеучурская ГЭС на р. Учур*	3 330,00	15	2021-2025 гг.	Петропавловская ГЭС на р. Жупанова	300	0,8	2021-2025 гг.
Верхнеалданская ГЭС на р. Алдан*	1 000,00	3,6	2016-2020 гг.	Чукотский АО			
Учурская ГЭС на р. Учур	365	2,2	2021-2025 гг.	Амгуэмская ГЭС на р. Амгуэма	180	0,59	2021-2025 гг.
Иджекская ГЭС на р. Тимптон	1 060,00	4,77	2021-2025 гг.	Иркутская область			
Амурская область				Тельмамская ГЭС на р. Мамакан*	450	1,64	2014-2020 гг.
Бурейская ГЭС на р. Бурей*	2 000,00	7,1	2006-2009 гг.	Сигнайская ГЭС на р. Витим	600	3,26	2021-2025 гг.
Нижнебурейская ГЭС на р. Бурей*	321	1,65	2013-2015 гг.	Бодайбинская ГЭС на р. Витим	640	3,1	2021-2025 гг.
Грамотухинская ГЭС на р. Зей*	300	1,97	2013-2020 гг.	Республика Бурятия			
Хабаровский край				Мокская ГЭС на р. Витим*	1 200,00	4,68	2014-2025 гг.
Тугурская ПЭС*	3 850,00	16,05	2021-2025 гг.	Ивановская ГЭС на р. Витим*	210	1,06	2021-2025 гг.
Нижнеиманская ГЭС (Ургальская ГЭС-1) на р. Ниман	600	1,8	2021-2025 гг.	Малые ГЭС в Баргузинском, Курумканском и Джидинском районах	8,4	0,04	2013-2020 гг.
Магаданская область				Каралонская ГЭС на р. Витим	450	2,38	2021-2025 гг.
Усть-Среднеканская ГЭС на р. Колыма*	570	2,55	2013-2020 гг.	Забайкальский край			
Кегалинская ГЭС на р. Омолон	220	0,1	2021-2025 гг.	Малые ГЭС в Красночуйском и Тунгиро-Олекминском районе	0,6	0	2021-2025 гг.
Итого					19 790	84,9	

* Объект учтен в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2020 года

Реализация намеченных Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года направлений развития гидрогенерации позволит увеличить долю использования гидроэнергоресурсов на Дальнем Востоке до 18-20% к 2025 году



WWW.RUSHYDRO.RU

Промышленные комплексы на базе ГЭС – инструмент территориального развития России (10+1) и новой водной политики

Реализуемые комплексы (одобрены правительственной комиссией)

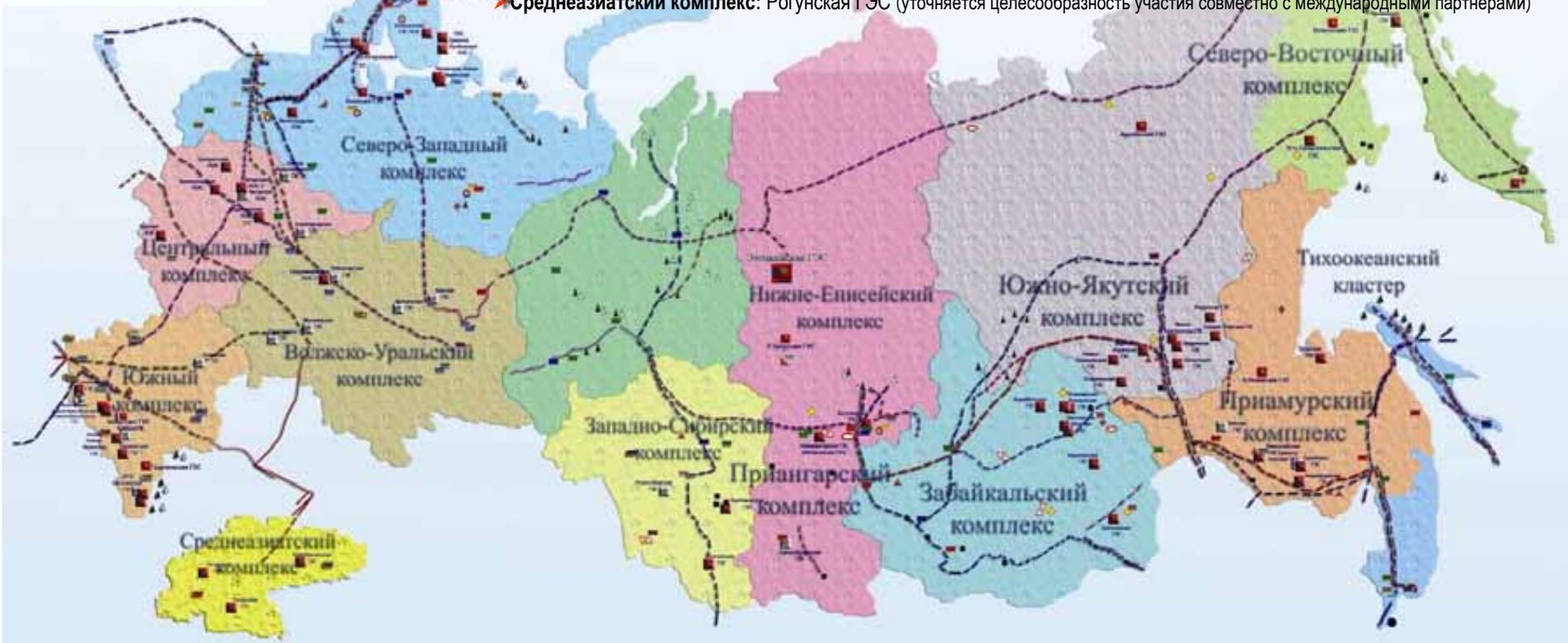
- **Приангарский комплекс:** Богучанское энерго-металлургическое объединение
- **Южно-Якутский комплекс:** Канкунская ГЭС (1-я очередь ЮЯГЭК)

Комплексы в процессе одобрения (одобрены инвестиционной комиссией)

- **Забайкальский комплекс:** Мокская ГЭС и Ивановская ГЭС
- **Северо-Восточный комплекс (1-я очередь):** Колымская ГЭС, Усть-Среднеканская ГЭС

Планируемые к реализации комплексы (на стадии подготовки заявок)

- **Приамурский комплекс:** Бурейская ГЭС, Нижне-Бурейская ГЭС, Нижне-Зейская ГЭС, Селемджинская ГЭС, Нижнениманская ГЭС, Усть-Ниманская ГЭС, Тугурская ПЭС
- **Северо-Восточный комплекс (2-я очередь):** Кегалинская ГЭС, Амгуэмская ГЭС, Толмачевские ГЭС, ГеоЭС, Пенжинская ПЭС
- **Нижнеенисейский комплекс:** Эвенкийская ГЭС, Туруханская ГЭС (контррегулятор), Нижне-Курейская ГЭС, Подкаменно-Тунгусская ГЭС
- **Верхнеенисейский комплекс:** Тувинские ГЭС
- **Приангарский комплекс (2-я очередь):** Мотыгинская ГЭС, Нижнебогучанская ГЭС
- **Забайкальский комплекс (2-я очередь):** Каралонская ГЭС, Шилкинская ГЭС, Тельмамская ГЭС, Амалыкская ГЭС, Бодайбинская ГЭС
- **Западно-Сибирский комплекс:** Алтайская ГЭС, Крапивинская ГЭС
- **Южный комплекс:** Сочинские ГЭС, Аксаутская ГЭС, Верхне-Красногорская ГЭС, Зленчукские ГЭС-ГАЭС
- **Среднеазиатский комплекс:** Рогунская ГЭС (уточняется целесообразность участия совместно с международными партнерами)





Частно-государственное партнерство: структурирование проектов энергопромышленных комплексов путем создания консорциумов – Корпораций развития территорий

Частно-государственное партнерство – единственный эффективный механизм реализации инвестпроектов в гидроэнергетике

- ⇒ Государство сегодня реально является активным инвестором в энергетике, обеспечивая финансирование инфраструктурной части новых проектов за счет средств [Инвестиционного фонда](#) и [Федеральных целевых программ](#)
- ⇒ Создание энергопромышленных комплексов является основным направлением реализации новых крупных гидроэнергетических проектов на территории России и одним из ключевых приоритетов Стратегии РусГидро
- ⇒ Специфика проектов: на основе принципов государственно-частного партнерства создаются условия для формирования межотраслевых территориальных комплексов с целостным развитием производств и необходимой транспортно-энергетической и социальной инфраструктурой.
- ⇒ Управление программами осуществляется комплексно, в рамках специально создаваемых институтов – корпораций развития территории, обеспечивающих синхронность создания инфраструктуры и привлечение в регион новых потребителей и инвесторов

Эффекты

Государство:

- ❖ Освоение и развитие территорий
- ❖ Мультипликативные эффекты ВВП
- ❖ Развитие и перевооружение сопряженных отраслей
- ❖ Развитие инфраструктур
- ❖ Обеспечение суверенной энергобезопасности

Бизнес:

- ❖ Расширение и региональная экспансия
- ❖ Доступ к энергетической и другой необходимой инфраструктуре
- ❖ Снижение рисков и входных барьеров
- ❖ Различные синергетические эффекты от узловой концентрации промышленности

Обеспечение гарантированной поставки экологически чистой электроэнергии по стабильной цене на долгосрочной перспективе

ОАО «РусГидро»:

- ❖ получение государственных инвестиций в проектирование и строительство транспортной и электросетевой инфраструктуры
- ❖ софинансирования со стороны государства создания гидротехнических сооружений - объектов, имеющих высокую социальную значимость

ГЧП особенно важно для инвесторов на стадии нулевого цикла



Международный опыт в области господдержки гидроэнергетики

США: реализация в 30-е годы прошлого века комплексных федеральных программ развития регионов на основе использования гидропотенциала рек Колумбия, Теннесси и Колорадо

- ❖ Степень освоения гидроресурсов в США составляет 82% (Установленная мощность ГЭС - 96,7 ГВт, включая ГАЭС - 19,5 ГВт);
- ❖ Подавляющее большинство крупных плотин и гидростанций находится в федеральной собственности. Крупнейшие федеральные агентства: US Army Corps of Engineers (20,7 ГВт), US Bureau of Reclamation (14,5 ГВт), Tennessee Valley Authority (33,9 ГВт, гидро – 4,8 ГВт);
- ❖ Федеральное правительство сыграло большую роль в развитии гидроэнергетики: большинство плотин и гидростанций были построены на государственные средства (прямое финансирование или через предоставление государственных гарантий);
- ❖ Основные результаты реализации комплексных федеральных программ развития регионов: стимулирование развития региональных экономик (создание новых предприятий: алюминиевая промышленность, тяжелое машиностроение, судостроение, атомная промышленность; рост экономики регионов (расцвет экономики бассейна реки Теннесси в 60-е годы); обеспеченность экономически эффективной э/э; эффективное управление водными ресурсами (иригация и защита от наводнений); создание крупнейшей в США энергетической компании (TVA - 33,9 ГВт).

Канада: В 60-70 гг. прошлого века государство осуществило массивные инвестиции в развитие гидроэнергетической компании Hydro Quebec (мощность была увеличена с 15 до 30 ГВт)

- ❖ Подавляющее большинство гидромощностей находится в собственности и управляется государственными компаниями (Crown Corporations);
- ❖ Доля гидроэнергетики в энергобалансе страны – 62% (Установленная мощность гидроагрегатов ГЭС – более 67 ГВт (включая ГАЭС);
- ❖ Крупнейшие энергетические компании Канады: Hydro Quebec (33,5 ГВт), BC Hydro (11,2 ГВт), Manitoba Hydro (5,5 ГВт), Newfoundland & Labrador Hydro (7 ГВт)
- ❖ Hydro Quebec – крупнейшая энергетическая компания Канады и гидроэнергетическая компания №1 в мире.

Япония: Принятие комплекса государственных мер по стимулированию развития гидроэнергетики в стране

- ❖ создание при Министерстве экономики, торговли и индустрии Комитета по подготовке «Комплексного плана развития гидроэнергетики в 21 веке» (платформа для обсуждения и изучения перспектив развития гидроэнергетики в Японии);
- ❖ введение специальных налоговых льгот для предприятий гидроэнергетики;
- ❖ частичное субсидирование затрат на гидростроительство;
- ❖ обеспечение «дешевого» финансирования за счет Японского Банка Развития (Development Bank of Japan);
- ❖ поддержка Программ развития малой и средней гидроэнергетики;
- ❖ проработка Программ увязки строительства гидростанций и стратегий регионального развития;
- ❖ поддержка международного сотрудничества в сфере гидроэнергетики.

Китай: план по увеличению гидромощностей до 270 ГВт в 2020г. при поддержке государства

- ❖ Китай занимает первое место в мире по установленной мощности гидроагрегатов – 100 ГВт, а с учетом ГАЭС (6 ГВт) и малых ГЭС (30,5 ГВт) – 137 ГВт;
- ❖ Суммарная мощность ГЭС, находящихся в стадии строительства в 2005 году составила 50 ГВт;
- ❖ Разработана Правительственная концепция, ориентированная на рост гидроэнергетики как одной из важнейших и приоритетных направлений развития экономики Китая, и на развитие энергетики на основе ВИЭ (инвестиционная программа составляет более \$ 300 млрд до 2020 года)



WWW.RUSHYDRO.RU

Богучанское энергопромышленное объединение

**Проект «Комплексное развитие Нижнего Приангарья»
Создана Корпорация развития Красноярского края**



- **Инвестиционный проект «Комплексное развитие Нижнего Приангарья» получил государственную поддержку из Инвестиционного фонда РФ на создание инфраструктурных объектов**

1. Средства бюджета РФ на обустройство ложи водохранилища – 8,8 млрд руб.
2. Средства Инвестфонда РФ на развитие инфраструктуры – 34,2 млрд руб. (первый этап):
• автодорога Богучаны-Кодинск;
• сетевая инфраструктура
Общая стоимость реализации проекта около 190 млрд. руб. без учета затрат на строительство, произведенных в советское время

ГЭС:

- год начала строительства – 1980
- планируемый год ввода в эксплуатацию – 2013
- планируемая установленная мощность – 3000 МВт
- планируемая среднегодовая выработка – 17600 млн кВтч

Алюминиевый завод:

- мощность – 597 тонн первичного алюминия в год
- проект реализуется совместно с компанией «Русал»



WWW.RUSHYDRO.RU

Южно-Якутский гидроэнергетический комплекс Канкунская ГЭС – первая ГЭС гидроэнергетического комплекса

**Проект «Комплексное развитие Южной Якутии»
Создана Корпорации развития Южной Якутии**



Створ Канкунской ГЭС

Основные параметры ЮЯГЭК:

1. До 7 крупных ГЭС совокупной мощностью 8 295 МВт
2. Пуск первых гидроагрегатов предварительно в 2015 г.
3. Стоимость реализации первого этапа проекта (Канкунская ГЭС) 77 380 млн. руб. (в ценах III кв. 2006 г. без НДС).
4. Обеспечение электроэнергией новых энергоемких промышленных потребителей на территории Республики Саха (Якутия), российских и зарубежных металлургических компаний, других промышленных потребителей на территории ДВ, а также потребителей стран АТР

- Проект «Комплексное развитие Южной Якутии», включающий строительство Канкунской ГЭС на реке Тимптон, победил в конкурсе на получение средств из Инвестиционного фонда Российской Федерации.
- Итоги конкурса были объявлены на XI Санкт-Петербургском экономическом форуме.
- Предварительные параметры ГЭС:
 - ✓ Установленная мощность 1600 МВт
 - ✓ Среднегодовая выработка 7,5 млрд кВтч



WWW.RUSHYDRO.RU

Забайкальский экономический район – основа для формирования нескольких комплексных мегапроектов

Проект «Комплексное развитие Забайкалья» Создана Корпорации развития Забайкалья

Мокская ГЭС и Ивановский контррегулятор (каскад ГЭС на р. Витим) – основа дальнейшего развития ОЭС Сибири и Дальнего Востока



РФ

1. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2030 г. (в соответствии с решением Минпромэнерго РФ Мокская ГЭС и Ивановский контррегулятор перенесены из максимального варианта в базовый);
2. Стратегия развития железнодорожного транспорта в Российской Федерации до 2030 года (электрификация БАМа, соединение БАМа и Транссиба), принята за основу Правительством РФ 06.09.2007 г.;
3. ФЦП Развитие Дальнего Востока и Забайкалья – Мокская ГЭС включена в текстовую часть ФЦП

РусГидро

1. Осуществляет обоснование инвестиций в строительство Мокской ГЭС и Ивановской ГЭС суммарной установленной мощностью 1410 МВт
2. Выступает соучредителем Корпорации развития Забайкалья

Основные параметры гидроузла:

Проект Мокского гидроузла предусматривает строительство Мокской ГЭС мощностью 1200 МВт и расположенного в 21 км ниже по течению р. Витим Ивановского контррегулятора мощностью 210 МВт



Республика Бурятия



Читинская область

Войдут в состав учредителей Корпорации развития Забайкалья, в перспективе – Иркутская область

Потребители

1. Потенциальный спрос по объему мощностей от новых крупных и средних потребителей по предварительной оценке составляет 1 968 МВт
2. Инвесторы в открытие новых производств: ООО «ИФК Метрополь» (Озерный, Солонгинский, Гундуйский, Холоднинский ГОК, Первомайский металлургический комбинат), ОАО «Атомредметзолото» (Хиангдинский ГХК), Таксимовский цементный завод

- «РусГидро» и ООО «ИФК Метрополь» представили на VI Международном инвестиционном Форуме «Сочи-2007» инвестиционный проект «Комплексное развитие Забайкалья», включающий в себя строительство Мокской ГЭС и Ивановского контррегулятора
- Проект получил поддержку Инвестиционной комиссии. Общая стоимость проекта составляет более 170 млрд. руб.
- В перспективе возможно вхождение в Проект ХК «Металлоинвест», осуществляющей освоение Удоканского месторождения



WWW.RUSHYDRO.RU

Северо-Восточный комплекс: первая очередь – освоение Наталкинского золоторудного месторождения

Частные инвестиции

ОАО «Рудник им. Матросова» (дочерняя компания ОАО «Полюс Золото»)

освоение Наталкинского золоторудного месторождения – 41,5 млрд. руб.* (2009 – 2016 гг.)

ОАО «РусГидро»

строительство Усть-Среднеканской ГЭС – 2,01 млрд. руб. (2008 г.)

Государственные инвестиции

Инвестиционный Фонд РФ

создание внешней электросетевой инфраструктуры – 11,4 млрд. руб.* (2009 – 2014 гг.)

* в ценах на 01.01.2007 г. с учетом НДС

ФАИП, ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»

строительство Усть-Среднеканской ГЭС – 2,45 млрд. руб. (2008 г.)**

* поправка к Закону о бюджете, внесенная Правительством РФ в Государственную Думу 8 октября 2008г.

5,198 млрд. руб. (2009 – 2010 гг.)



Первый проект Северо-Восточного комплекса полностью доработан ОАО «РусГидро» и ОАО «Полюс Золото» и будет представлен для одобрения Инвестиционной комиссией РФ

Цель Проекта

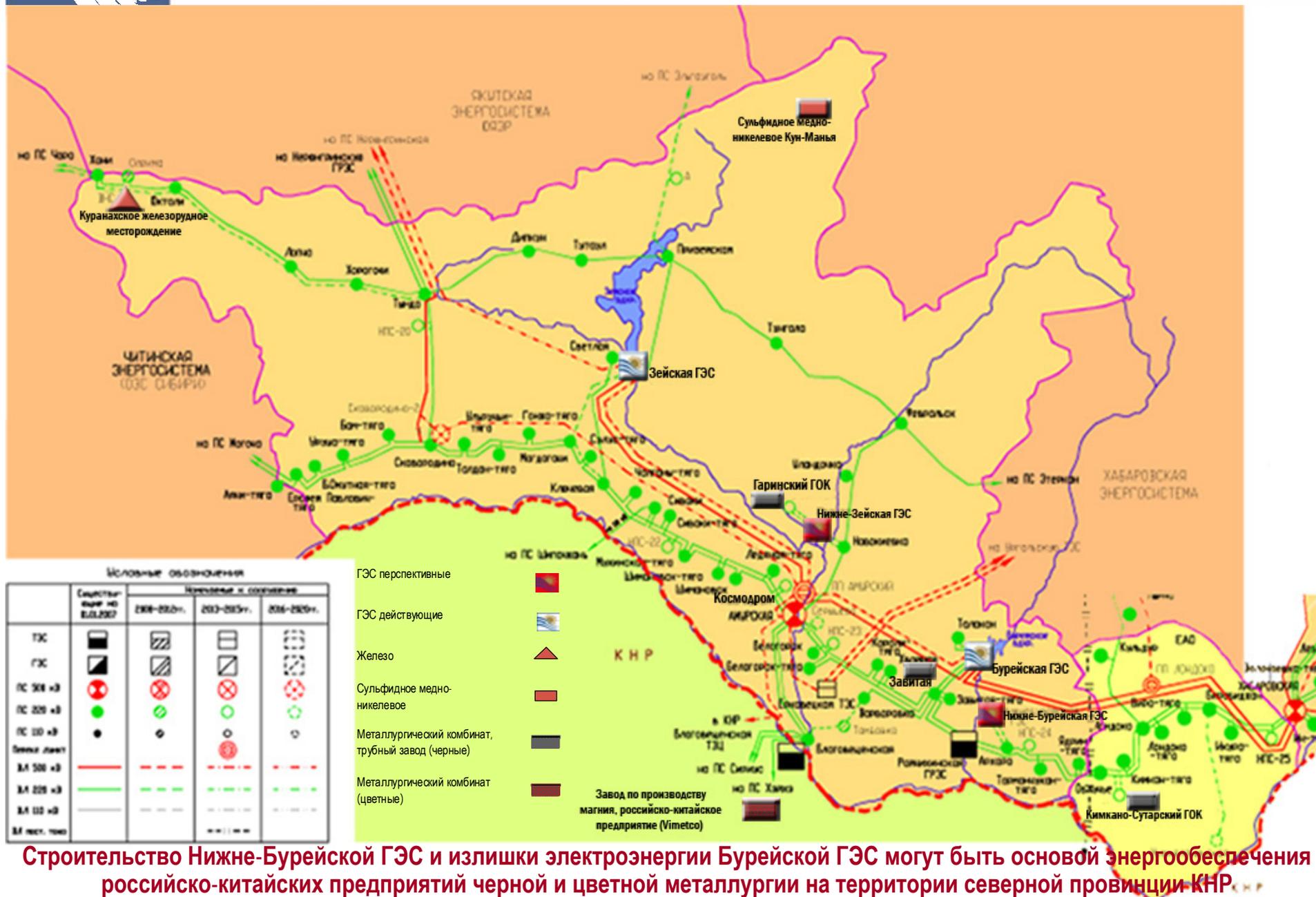
Создание на основе принципов государственно-частного партнерства условий для формирования на Дальнем Востоке, в Магаданской области, нового, крупнейшего в России, центра золотодобычи на базе Наталкинского и соседних золоторудных месторождений

Участники Проекта

ОАО «Рудник им. Матросова» (дочерняя компания ОАО «Полюс Золото») – Наталкинский ГОК
ОАО «РусГидро» – Усть-Среднеканская ГЭС



Приамурский комплекс проектов: схема расположения объектов Амурской области и Еврейской АО (в перспективе Хабаровского края)





Предварительный перечень генерирующих объектов и объектов промышленности межрегионального проекта Комплексное развитие Приамурья (консорциум инвесторов)

Участники консорциума

1. ОАО «РусГидро» электроэнергетический кластер (на основе ГЭС)	Субъект РФ	Название реки, залива	Вводимая мощность до 2020 г., МВт	Установленная мощность, МВт	Среднегодовая выработка, млн. кВт.ч
Бурейская ГЭС (4,5,6 гидроагрегаты)	Амурская обл.	Бурей	1 002	2 000	7 100
Нижне-Бурейская ГЭС (Mitsui, Роснор)	Амурская обл.	Бурей	321	321	1 650
Нижне-Зейская ГЭС (Граматыхинская ГЭС)	Амурская обл.	Зей	400	400	2 300

2. ОАО «Восточная энергетическая компания», Хабаровская ПГУ (400 МВт)

3. УК «Петропавловск», ООО «Ариком» (аффилированная структура УК «Петропавловск») горнодобывающий кластер (железная руда); кластер черной металлургии (чугун, сталь)	нагрузка, МВт	годовое потребление, млрд. кВт.ч.
Куранахское месторождение титаново-магнетитовых руд (ГОК и первый передел - обогатительная фабрика)	74	0,37
Освоение Гаринского месторождения железных руд (ГГМК) и строительство горного комплекса (ГК) непосредственно на месторождении в 150 км севернее г. Свободного	28	0,18
Освоение Гаринского месторождения железных руд (ГГМК) и строительство горно-обогатительного комбината (ГОК) в районе городов Шимановска или Свободного	80	0,52
Строительство на базе Гаринского месторождения железных руд комплекса металлургии (КМ-ГГМК) по производству предельного чугуна в районе поселка Новобурейск с производит. до 4,5 млн. тонн	256	1,66
Разработка Кимканского и Сутарского железорудных месторождений и строительство горного комплекса (ГК)	25	0,16
Разработка Кимканского и Сутарского железорудных месторождений и строительство в районе ж.д. станции Двуречье горно-обогатительного комбината (ГОК)	66	0,43

4. ООО «Востокцемент» – на промплощадке ОАО «Теплозёрскцемент», ЕАО, Облученский район, п. Теплозёрск. Расширение действующего цементного завода (существующие мощности 1,1 млн. тонн цемента в год мокрым способом производства) по выпуску цемента сухим способом производства от дробления сырьевых материалов до отгрузки готовой продукции потребителям. Выпуск продукции после модернизации составит до 2 млн. тонн цемента в год. Планируемое увеличение нагрузки до 100 МВт.

5. «Ринко-холдинг» – завод по выпуску цветных металлов и изделий в районе п. Завитинск (с нагрузкой 200-300 МВт) и комплекс металлургии в северной провинции КНР Хэйлунцзян (с нагрузкой 300 МВт)

6. Федеральное космическое агентство (Роскосмос) – ПС космодрома «Восточный» (нагрузка до 60 МВт к 2015 г.)

7. Сульфидное медно-никелевое месторождение Кун-Манья – до 15 МВт (Amur Minerals Corp)



WWW.RUSHYDRO.RU

Нижнеенисейский комплекс проектов: карта объектов

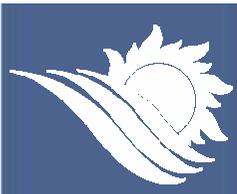
проект Федерального уровня
Предполагается создание ГК «Нижнеенисейский ГЭК»



Предполагаемый вид
сооружений ГЭС



- Назначение: обеспечение э/э потребителей ОЭС Центра, Сибири и Востока; замещение природного газа в энергобалансе РФ, частичный экспорт в Китай
- Проектная установленная мощность до 8 000 МВт
- Среднегодовая выработка э/э до 46 млрд кВтч



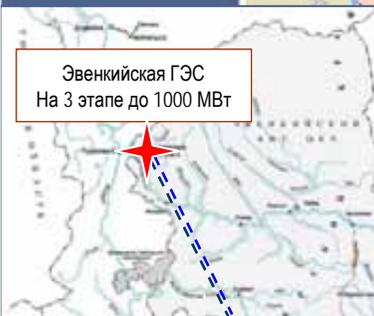
Нижнеенисейский комплекс проектов: объекты с перспективой развития на период 2010-2020 гг.

Наименование проекта	Срок реализации	Нагрузка	Годовое потребление	Инвестор	Описание
ЖД магистраль Полуночная-Обская	2008-2013	170	0,85	ОАО "Корпорация Урал промышленный - Урал Полярный"	Протяженность участка 849 км
ЖД магистраль Обская-Бованенково	2008-2018	111	0,55		Протяженность участка 554 км
ЖД магистраль Салехард-Надым	2008-2015	81	0,41		Протяженность участка 406 км
Северо-Сосьвинское каменноугольное месторождение	2010-2018	78	0,39		Прогнозируемый объем добычи угля 12 млн.т.в год. Северо-Сосьвинский бассейн протягивается узкой полосой длиной около 700 км вдоль восточного склона Урала от верховьев р.С.Сосьвы до Обской губы
Сейдинское каменноугольное месторождение	2011-2030	26	0,13		Прогнозируемый объем добычи угля 4 млн.т.в год.
Охляпское железорудное месторождение	2013-2018	43	0,21		Прогнозируемый объем добычи железной руды 1,980 млн.т.в год.
Щучинское железорудное месторождение	2012-2017	43	0,21		Прогнозируемый объем добычи железной руды 1,980 млн.т.в год.
Кершорское хромовое месторождение	2009-2013	12	0,06		Прогнозируемый объем добычи хрома 0,544 млн.т.в год.
Нундерминское марганцевое месторождение	2011-2013	22	0,11		Прогнозируемый объем добычи марганца 1 млн.т.в год.
Северо-Сосьвинское полиметаллическое месторождение	2011-2015	4	0,02		Прогнозируемый объем добычи цветных металлов (медь цинк) 0,165 млн.т.в год.
Вольинское полиметаллическое месторождение	2011-2015	4	0,02		Прогнозируемый объем добычи цветных металлов 0,165 млн.т.в год.
Казыгейское полиметаллическое месторождение	2010-2014	2	0,01		Прогнозируемый объем добычи цветных металлов 0,083 млн.т.в год.
Лесын-Талбейское полиметаллическое месторождение	2010-2014	2	0,01		Прогнозируемый объем добычи цветных металлов 0,083 млн.т.в год.
Хараматалоуское полиметаллическое месторождение	2010-2014	2	0,01		Прогнозируемый объем добычи цветных металлов 0,083 млн.т.в год.
Войкаро-Сысинское полиметаллическое месторождение	2010-2014	2	0,01		Прогнозируемый объем добычи цветных металлов 0,083 млн.т.в год.
Воргатинское полиметаллическое месторождение	2010-2014	2	0,01		Прогнозируемый объем добычи цветных металлов 0,083 млн.т.в год.
Нырдовомейское полиметаллическое месторождение	2010-2014	2	0,01		Прогнозируемый объем добычи цветных металлов 0,083 млн.т.в год.
Тайкуское редкоземельное месторождение	2011-2015	2	0,01		Прогнозируемый объем добычи редкоземельных металлов 0,110 млн.т.в год.
Войшорское баритовое месторождение	2009-2013	3	0,02		Прогнозируемый объем добычи баритов 0,150 млн.т.в год.
Собское баритовое месторождение	2009-2013	2	0,01		Прогнозируемый объем добычи баритов 0,111 млн.т.в год.
Усть-Маньинское бентонитовое месторождение	2008-2012	2	0,01	Прогнозируемый объем добычи бентонитов 0,100 млн.т.в год.	
Софроновское фосфоритовое месторождение	2010-2022	22	0,11	Прогнозируемый объем добычи фосфоритов 1 млн.т.в год.	
Геологическое изучение, разведка и добыча хромовых руд на Лаптайской площади	-	-	-		Шурьшарского района Ямало – Ненецкого автономного округа ресурсный потенциал - около 104 млн т
Геологическое изучение, разведка и добыча хромовых руд на Юго-Западном рудном поле	-	-	-		Участок расположен на территории Приуральского района, ресурсы по категории P1 - 4,97 млн т; P2 - 4,68 млн т
Геологическое изучение, разведка и добыча хромовых руд на Южном рудном поле	-	-	-		ресурсы по категории P1 - 2,94 млн т, P2 - 20 млн т
Ванкорское нефтяное месторождение (включая лицензионные участки вокруг)	2006-2012	286	2,00	ОАО "НК "Роснефть"	Планируется начать добычу на месторождении в 2008 году, к 2011-му - до 14 - 15 млн тонн в год. Добыча - 15 млн. тонн нефти в год, строительство нефтепровода
Железнодорожная линия Коротчаево-Русское-Игарка-Норильск (500 км)	2016-2030	100	0,50	ОАО "Ямальская жд. компания"	предназначена для освоения рудных, угольных и углеводородных месторождений северо-восточной части округа; широтный ход в рамках проекта Урал Промышленный - Урал Полярный
Порожинское, Марганец	2011-2015	417	2,92	ОАО «УТМК», холдинги черной металлургии	Строительство обогатительного комбината на базе Порожинского месторождения марганца. Мощность 2 млн. тонн руды в год. Строительство ферросплавного завода мощностью 200-300 тыс. тонн ферросплавов в год
Развитие добычи газа в Надыр-Пур-Тазовском междуречье	2011-2015	196	0,56	ОАО "Газпром", (Ноябрьгазодобыча, Уренгойгазпром)	К 2015 планируется довести уровень добычи газа на Песцовом месторождении до 27,5 млрд.кубометров, на Еты-Пуровском месторождении до 15 млрд. кубометров, а на Вынгояжинском - до 5 млрд. кубометров

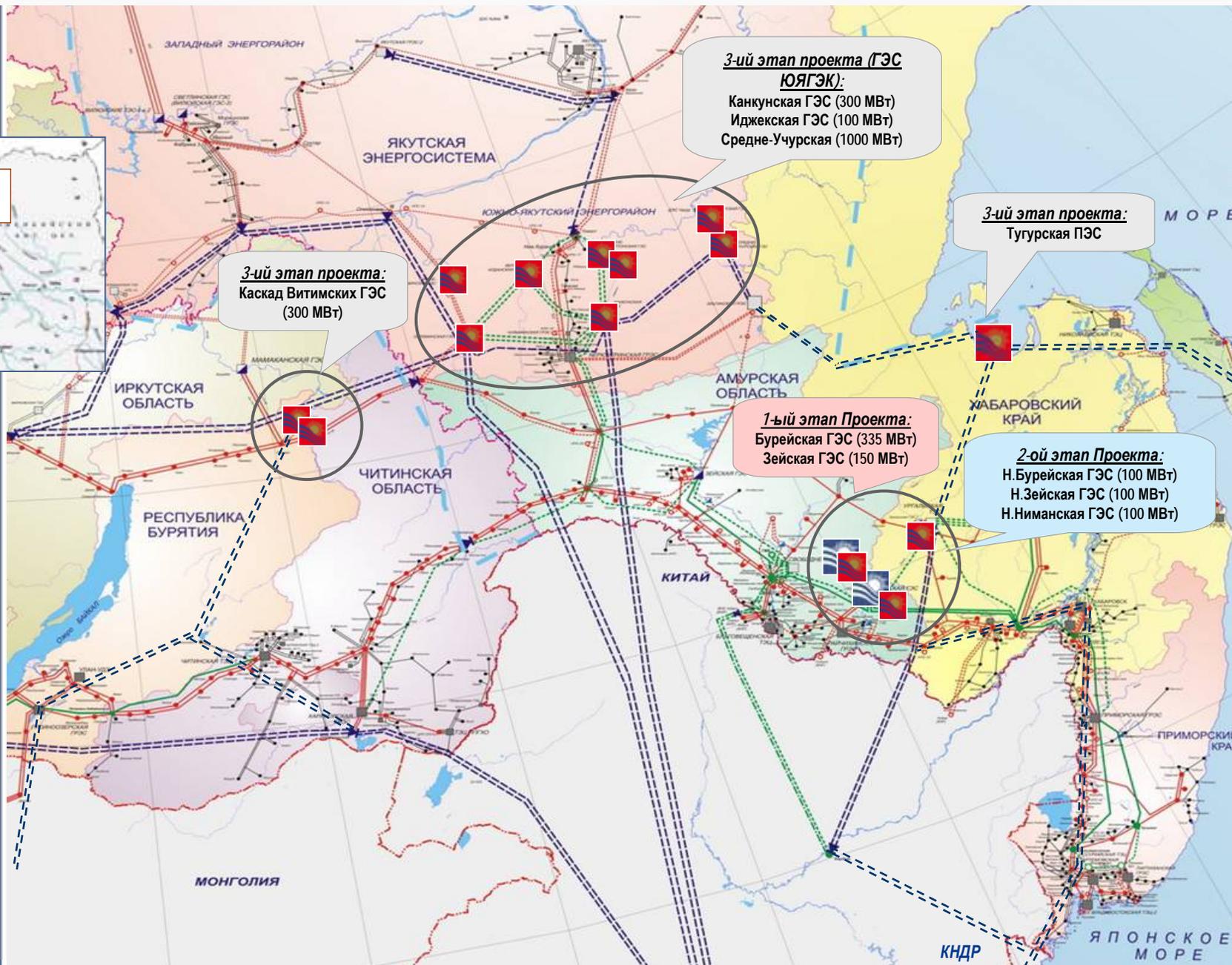


WWW.RUSHYDRO.RU

Перспективные объекты гидрогенерации и электросетевые связи для реализации экспортных проектов в страны Северо-Восточной Азии



Эвенкийская ГЭС
На 3 этапе до 1000 МВт





Предложения по изменению нормативно-правовых актов

- Предусмотреть возможность заключения двусторонних договоров по свободным ценам: в отношении новой генерации и новых потребителей (вне зависимости от источника финансирования строительства); в т.ч. в целях увеличения объемов экспорта излишков; а также в целях недопущения холостых сбросов воды на гидроэлектростанциях – во вне ценовых зон, на розничных рынках и изолированных энергосистемах. Долгосрочные тарифы на передачу.
- Компенсация перекрестного субсидирования за счет целевых федеральных трансфертов

Предложения по продвижению проектов государственно-частного партнерства

- ✓ Предусмотреть возможность финансирования за счет средств ФЦП затрат ПСД (ДВиЗ этого не позволяет), а также софинансирование капвложений проекта за счет нескольких бюджетных источников
- ✓ Предусмотреть приоритетный порядок софинансирования за счет средств Инвестиционного Фонда РФ, ФЦП объектов инфраструктуры, включенных в соответствующие Схемы развития (электросетевых, гидротехнических сооружений, транспортных объектов, социальной и экологической инфраструктуры)- высокий весовой коэффициент в методике рейтингования.
- ✓ Включить перспективные проекты возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в разрабатываемые региональные стратегии развития, в проект Стратегии развития Российской Федерации на период 2008-2020 гг., в проект Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Забайкалья до 2025 года, в отраслевые программы развития регионов, ФЦП «ДВиЗ», ФЦП «Север, коренные и малочисленные народы», «Село» - предложения направлены в Минрегион РФ.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

WWW.GIDROOGK.RU