



**ЭФФЕКТИВНЫЙ ТЭК РОССИИ – ВАЖНЕЙШИЙ ЭЛЕМЕНТ
НАЦИОНАЛЬНОЙ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ**

**Заместитель Министра
промышленности и энергетики Российской Федерации**

РЕУС АНДРЕЙ ГЕОРГИЕВИЧ

Схема крупных проектов в промышленности России

Электронная промышленность

Sitronics

Микрон

Проекты по трансферу зарубежных технологий и использованию потенциала российского ОПК

Автопром

режим «промборки»

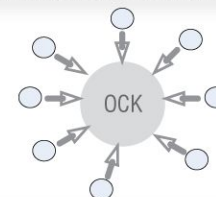
ФОРД

ТОЙОТА

МАГНА

и т.д.

Авиапром



Судостроение

Металлургия

Челябинская область
г. Магнитогорск
Стан 5000
ОАО «ММК» 1,5 млн. т

Нижегородская область
г. Выкса
Стан 5000
ОАО «ОМК» 1,4 млн. т

Свердловская область
Цинковый завод
ООО «УГМК-Холдинг»
150 тыс. т

Красноярский край
Богучанский алюминиевый завод
ОАО «Русал»
600 тыс. т алюминия

Лесная промышленность

Красноярский край
Богучанский район
Целлюлозный завод

Костромская область
Нейский ЦБК

Псковская область П. Дедовичи
Завод белой химико-термомеханической массы

Пермский край
Добрянский ЦБК

Кировская область
Целлюлозно-бумажный комбинат

Свердловская область П. Тавда
ЦБК

Республика Коми
Удорский целлюлозный завод

Химический комплекс (химия и нефтехимия)

Нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплекс г. Нижнекамск

Строительство производства пропилена и полипропилена мощностью около 450 тыс. тонн в год

Комплекс по производству ПВХ мощностью 330 тыс. тонн в год и реконструкция ЭП-300 Нижегородская область

Каспийский газо-химический комплекс

СТРАТЕГИИ И КОНЦЕПЦИИ



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ АВИАЦИОННОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ НА ПЕРИОД ДО 2015 ГОДА



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ НА ПЕРИОД ДО 2025 ГОДА



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ СУДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ НА ПЕРИОД ДО 2025 ГОДА



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ДО 2015 ГОДА



СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ХИМИЧЕСКОЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ НА ПЕРИОД ДО 2015 ГОДА



ПЛАНЫ МЕРОПРИЯТИЙ, КОМПЛЕКСЫ МЕР



ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ НА 2004-2006 ГОДЫ



ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ ОТЕЧЕСТВЕННОГО СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО МАШИНОСТРОЕНИЯ НА 2006-2008 ГОДЫ



КОМПЛЕКС МЕР ПО ПОВЫШЕНИЮ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ЛЕСНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ



ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ ЛЕГКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ НА 2006-2008 ГОДЫ



ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ В СРЕДНЕСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ (2005-2008 ГОДЫ) ПРИОРИТЕТНЫХ ЗАДАЧ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ КОНЦЕПЦИЕЙ РАЗВИТИЯ АВТОМОБИЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ



- **изменение структуры и масштабов производства**
- **создание конкурентной рыночной среды**
- **переход на путь инновационного развития**
- **интеграция в мировую энергетическую систему**








Формирование новых центров газодобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке



Схема магистральных нефтепроводов, расположенных на территории Российской Федерации



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  нефтяные месторождения
-  нефтеперерабатывающий завод
-  морской нефтяной терминал
-  перевозки ж/д транспортом
- трубопроводы**
-  действующие
-  строящиеся и проектируемые
-  проложенные

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ТРУБОПРОВОДЫ

	Диаметр, мм	Длина, км	Проектная мощность, млн. т/год
Нижневартовск – Курган – Куйбышев	1220	2265	90
Усть Балык – Курган – Уфа – Альметьевск	1220	1844	84
Усть Балык – Омск	1020	964	46
Сургут – Полоцк	1220/1020	3167	90
Холмогоры – Клин	1220	2431	42
Альметьевск – Горький	1020+820	580	58
Куйбышев – Тихорецк	1020/820	1248	24
Куйбышев – Лисичанск	1220	980	82
Куйбышев – Унеча – Мозырь	1020+1220	1324	101

СТРОЯЩИЕСЯ И ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ

	Диаметр, мм	Длина, км	Проектная мощность, млн. т/год
Мичуринск – Кременчуг	720	723	17
Ухта-Ярославль	820	1138	20
Александровское – Анжеро-Судженск	1220	848	60
Анжеро-Судженск – Иркутск	1020+720	1438	42
Пермь – Альметьевск	1020	445	50
Баку – Тихорецк	720/1000	1426	6
БТС (Ярославль – Приморск)	720+1020	709	65
КТК	1016/1067	1580	28

	Диаметр, мм	Длина, км	Проектная мощность, млн. т/год
КТК	1016/1067	1580	67
ВСТО	1067/1220		30
Харьяга – Индига	1220	467	12

Единая система газоснабжения (ЕСГ) России и Северо-Европейский газопровод

КОЛИЧЕСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЙ В РАЗРАБОТКЕ **85**

СУТОЧНАЯ ДОБЫЧА В 2005 ГОДУ **1,76** млрд. куб. м

ОБЩАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ МАГИСТРАЛЬНЫХ
ГАЗОПРОВОДОВ И ОТВОДОВ **152,8** тыс. км







КОЛИЧЕСТВО КС / ЦЕХОВ **263/689**

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ **44,2** млн. кВт

ОБЪЕКТЫ ПОДЗЕМНОГО ХРАНЕНИЯ ГАЗА **23**

НАЗВАНИЕ ГАЗОПРОВОДОВ ЕСГ

- 1** Северная Иматра (Финляндия)
- 2** Кингисеп-Нарва (Эстония)
- 3** Изборск-Тарту (Эстония)
- 4** Изборск-Рига (Литва)
- 5** Смоленск-Орша (Белоруссия)
- 6** Смоленск-Гомель (Белоруссия)
- 7** Брянск-Киев (Украина)
- 8** Курск-Ромны (Украина)
- 9** Белгород-Шабелинка (Украина)
- 10** Валуйки-Шабелинка (Украина)
- 11** Острожск-Новопсков (Украина)
- 12** Писаревка-Новопсков (Украина)
- 13** Сохрановка-Новопсков (Украина)
- 14** Луганск-Ростов на Дону (транзит через Украину)
- 15** Голубой поток
- 16** Моздок-Тбилиси (Грузия)
- 17** Изербаш-Ширвановка (Азербайджан)

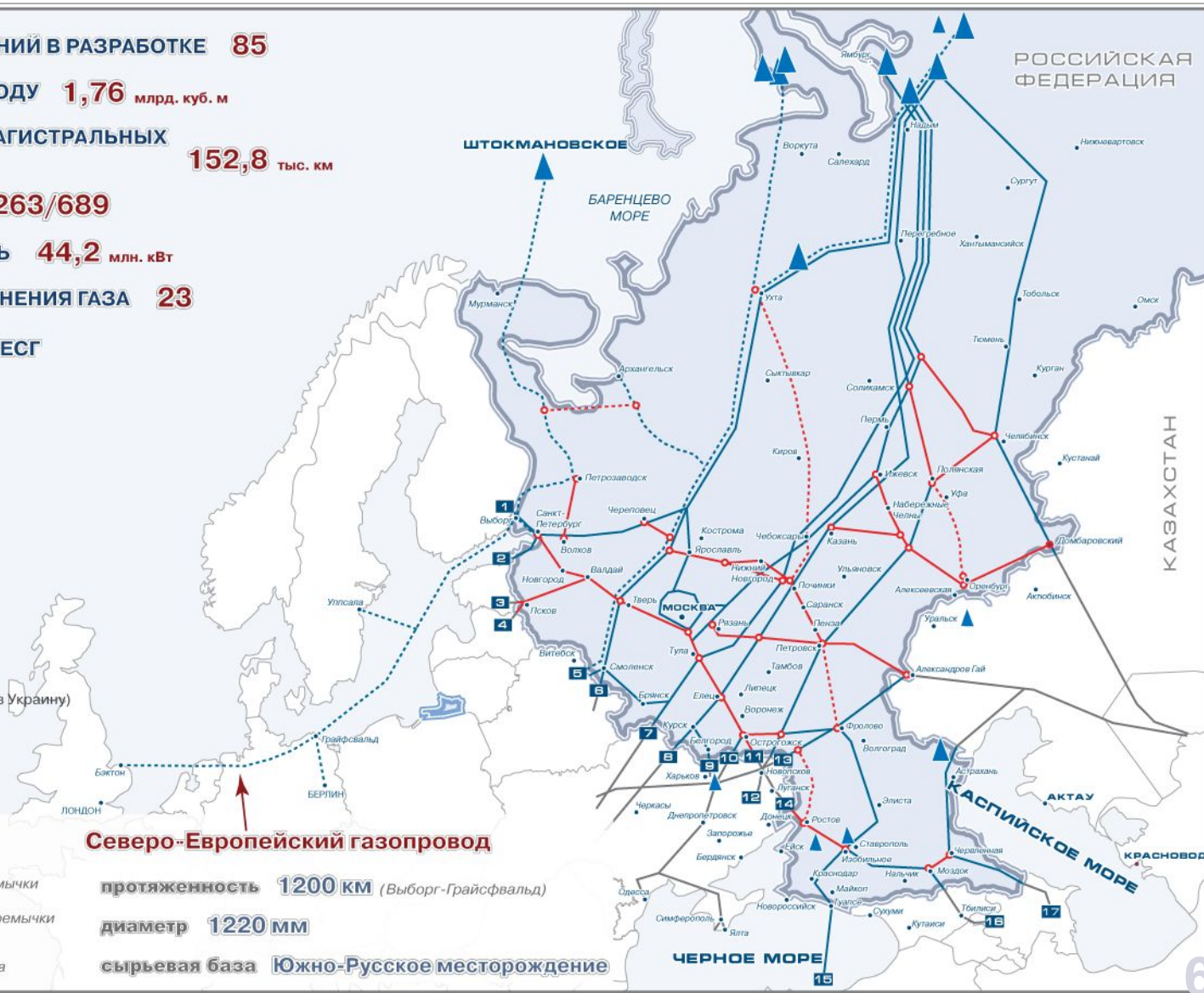
-  действующие газопроводы
-  строящиеся и проектируемые газопроводы
-  существующие газопроводы-перемычки
-  строящиеся и проектируемые газопроводы-перемычки
-  месторождения
-  номер магистрального газопровода экспортного направления

Северо-Европейский газопровод

протяженность **1200 км** (Выборг-Грайсфвальд)

диаметр **1220 мм**

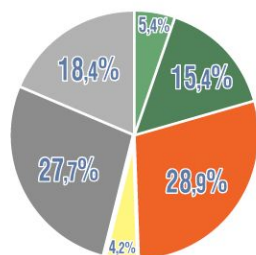
сырьевая база **Южно-Русское месторождение**



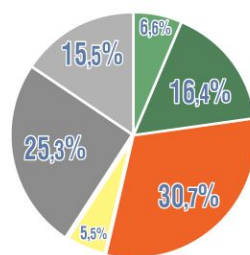
Нефтеперерабатывающая промышленность Прогноз развития отрасли

СТРУКТУРА ПРОИЗВОДСТВА ОСНОВНЫХ ВИДОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ

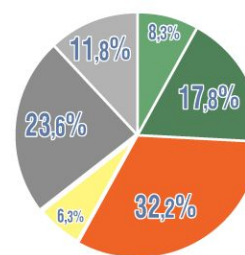
2005 год



2010 год

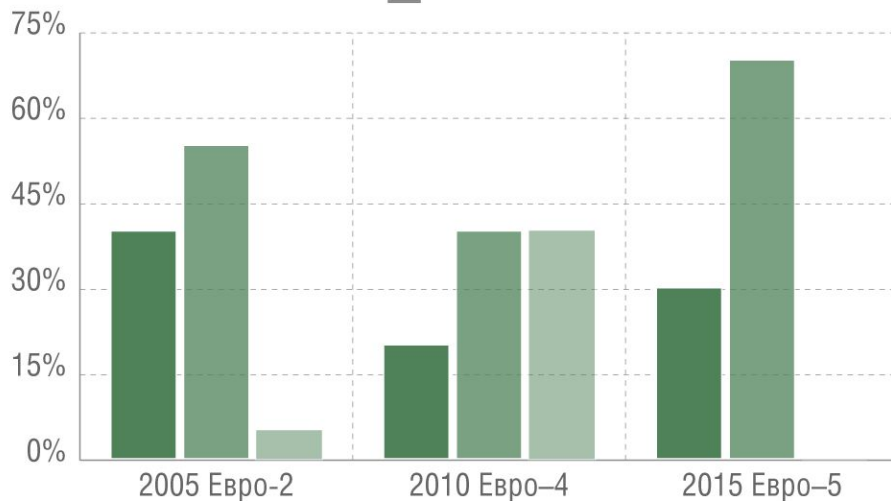
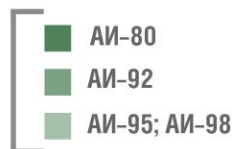


2015 год

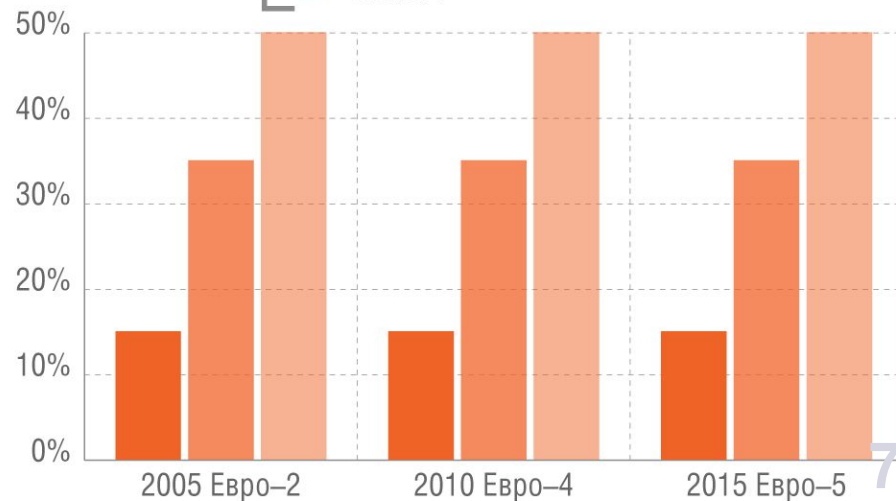
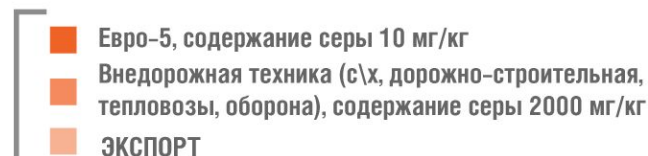


СТРУКТУРА ПРОИЗВОДСТВА МОТОРНЫХ ТОПЛИВ ДЛЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ КЛАССОВ АВТОМОБИЛЬНОЙ ТЕХНИКИ

АВТОМОБИЛЬНЫЙ БЕНЗИН



ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО



Направление экспорта угля

ОБЪЕМ ПЕРЕВАЛКИ, МЛН.Т

2005 – 18,8
2010 – 29,5
2015 – 43,5
2020 – 48,5

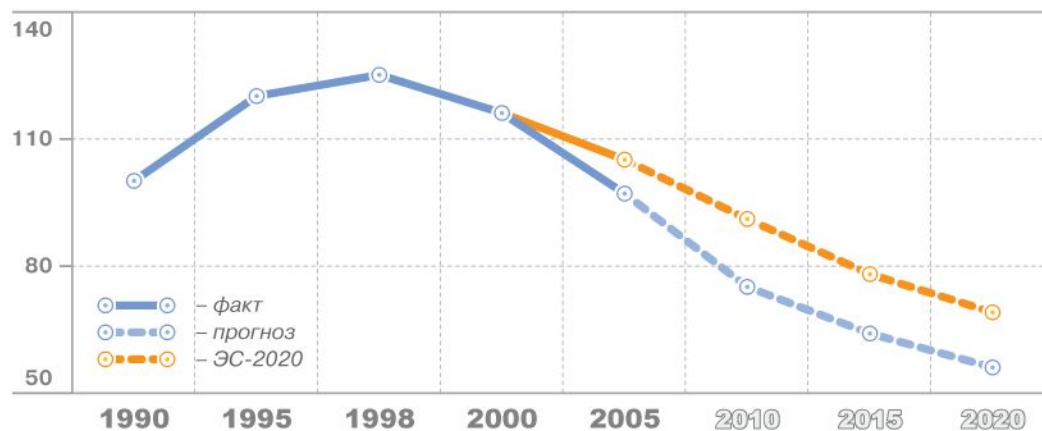


Меры по созданию рациональной рыночной среды в нефтяном и угольном комплексах

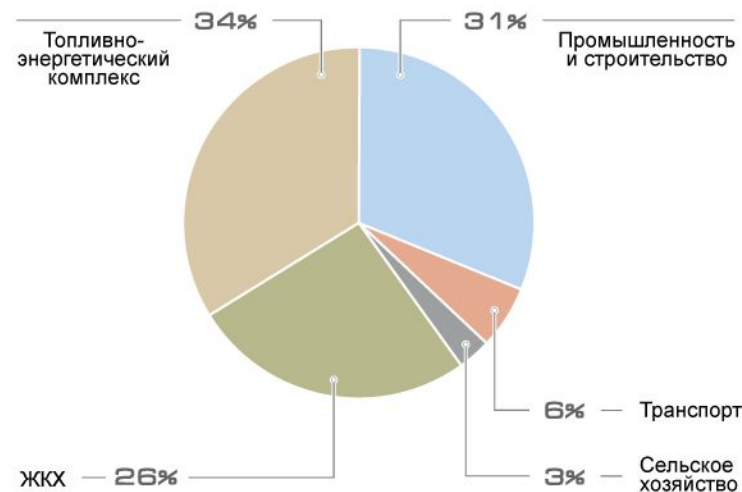
- начато проведение эксперимента по спотовой торговле газом по не регулируемым государством ценам;
- обеспечена стабильность и предсказуемость таможенно–тарифной политики при осуществлении экспортных поставок нефти и нефтепродуктов;
- освобождено от уплаты ввозных таможенных пошлин оборудование, произведенное в Российской Федерации, в том числе для нефтегазового и угольного комплексов;
- утвержден «Комплекс мероприятий по завершению реструктуризации и угольной промышленности России в 2006–2010 годах»;
- установлена нулевая ставка НДС при добыче газа горючего природного из нефтяных месторождений и попутного (нефтяного) газа из нефтяных месторождений;
- осуществляются меры по созданию биржи нефтепродуктов с перспективой выхода на нее нефти

Динамика удельной энергоемкости ВВП и потенциал энергосбережения России

Динамика удельной энергоемкости ВВП России, %



Потенциал энергосбережения в российской экономике, %



Общий потенциал энергосбережения составляет 360-430 млн. т у.т.