



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

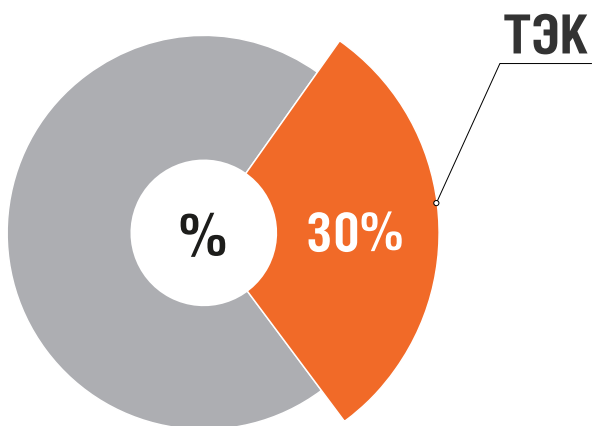
Итоги работы ТЭК России в 2013 году

Задачи на среднесрочную перспективу

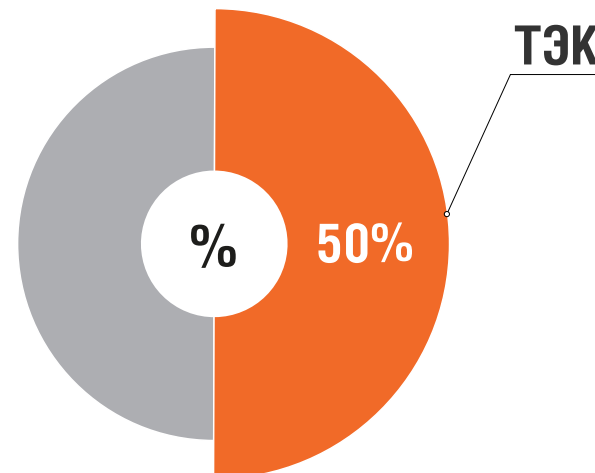
Министр энергетики
Российской Федерации
А.В. Новак



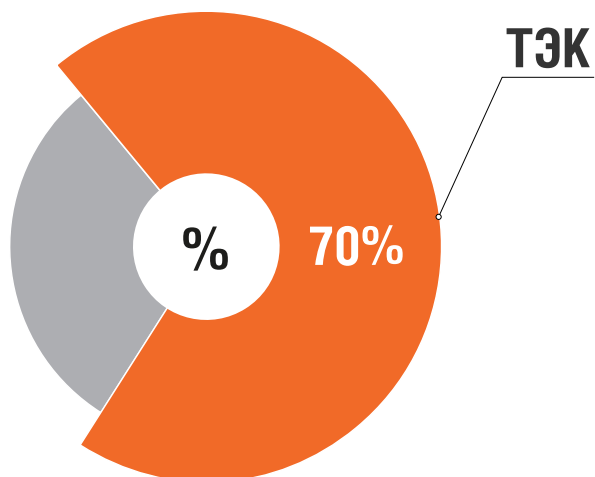
Доля в ВВП, %



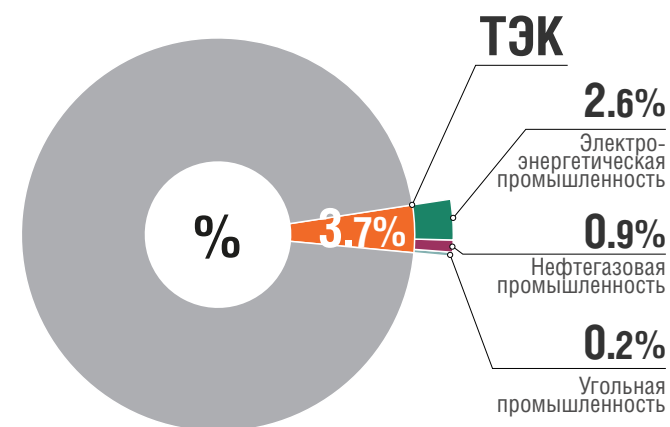
Доля в налоговых поступлениях, %



Доля в экспорте, %



Численность работников
в отраслях ТЭК, %



Динамика добычи и производства основных энергоресурсов. Доля России в мире



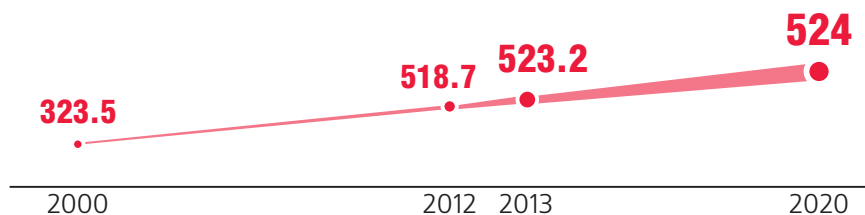
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

3

Доля России в мире в 2013 году*

Добыча нефти и газового конденсата

млн т



- 1-2. Россия
- 1-2. Саудовская Аравия
3. США
4. Китай
5. Ирак

Добыча газа

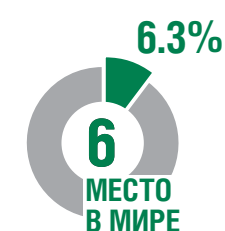
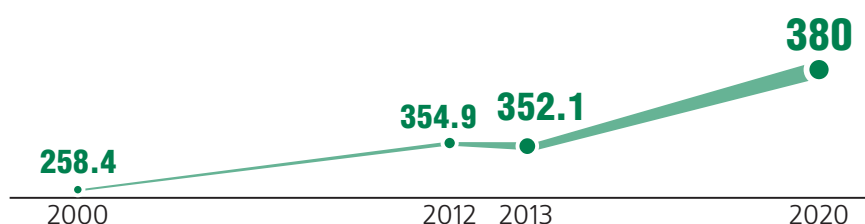
млрд куб. м



1. США
2. Россия
3. Иран
4. Катар
5. Канада

Добыча угля

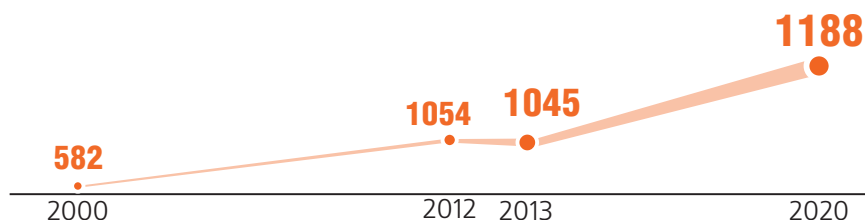
млн т



1. Китай
2. США
3. Индия
4. Австралия
5. Индонезия
6. Россия

Выработка электроэнергии

млрд кВт*ч



1. Китай
2. США
3. Япония
4. Индия
5. Россия

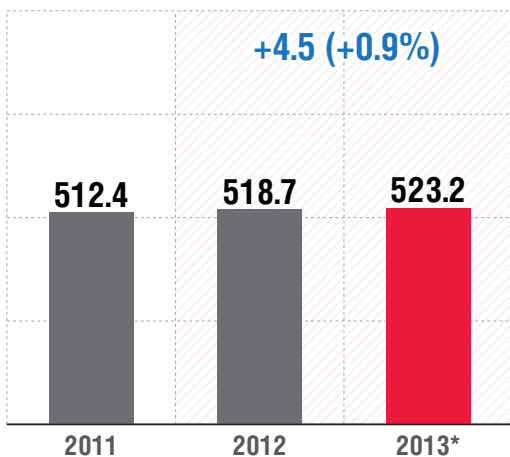
* оценка по данным ОПЕК, EIA, IEA, ЦДУ ТЭК



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
НЕФТЕПРОВОДЫ	НЕФТЯНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
действующие	крупнейшие
расширение трубопроводной системы	введенные в эксплуатацию в 2013 г.
проектируемые	планируемые к запуску
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ЗАВОДЫ	нефтегазовые провинции (НГП)
крупнейшие	НГП на шельфе
модернизированные в 2013 г.	пункты залива и слива на морском транспорте

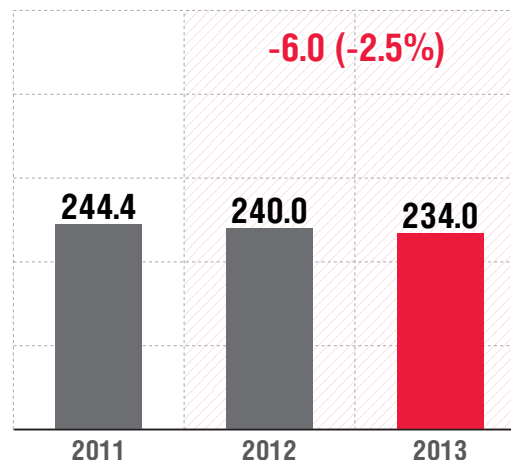


Добыча нефти и газового конденсата, млн т

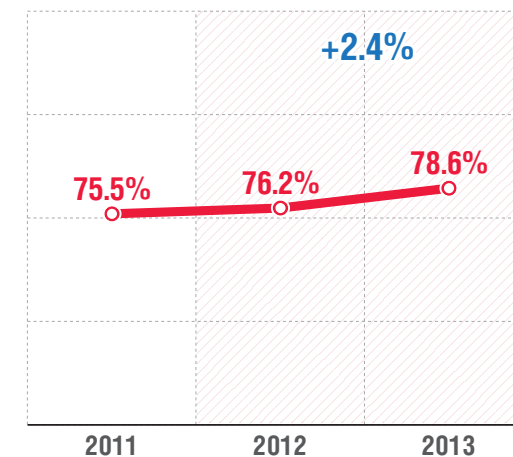


* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»

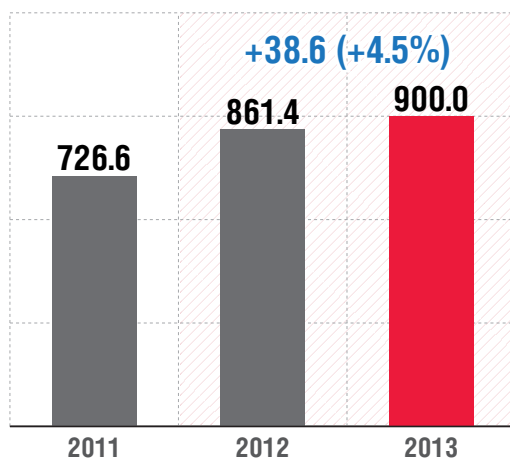
Поставки нефти на экспорт, млн т



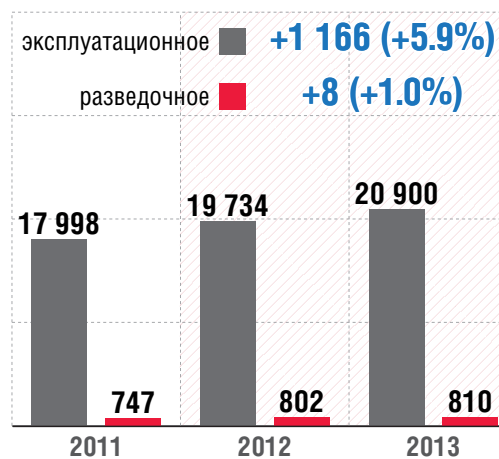
Утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ), %



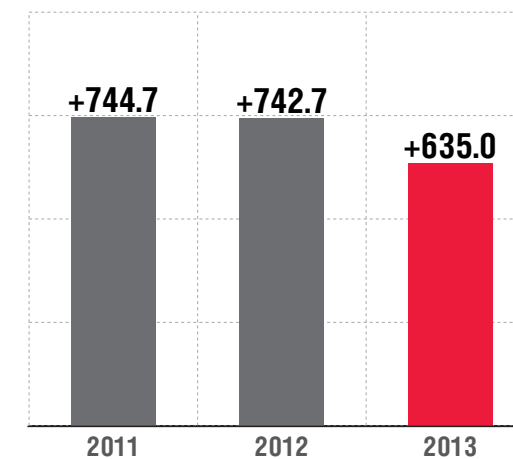
Капитальные вложения ВИНК в нефтедобычу, млрд руб.



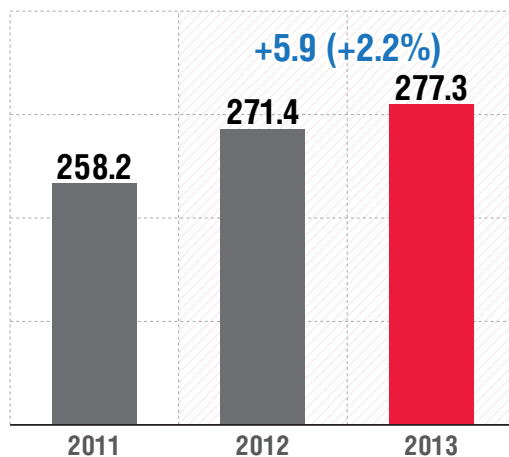
Бурение, тыс. м



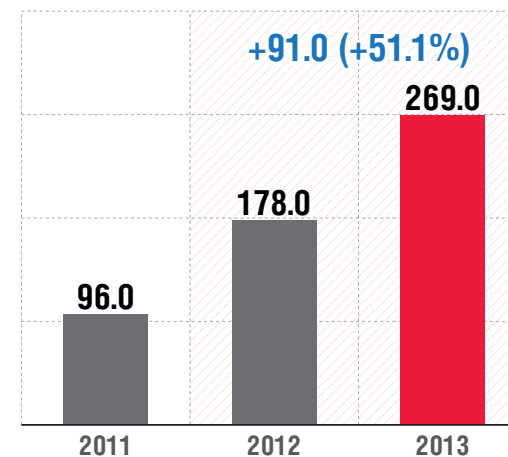
Прирост запасов нефти, млн т



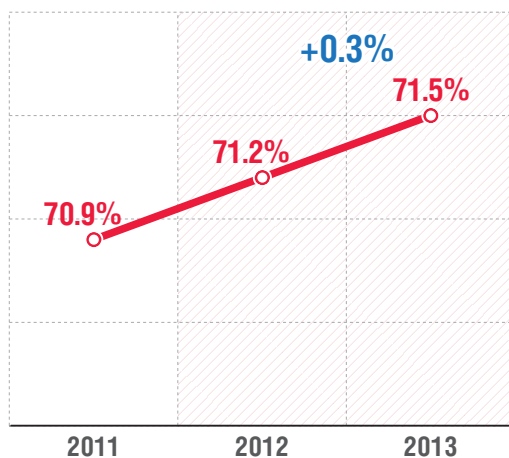
Первичная переработка нефти, млн т



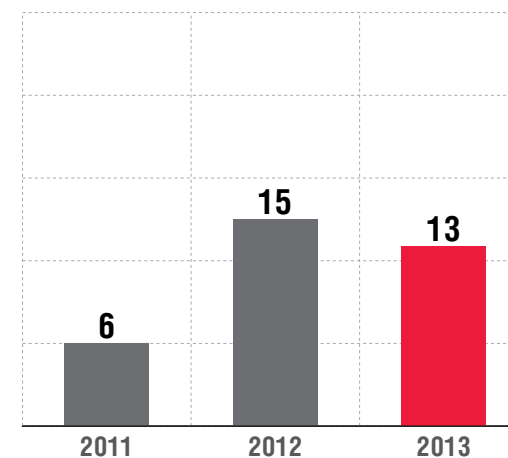
Инвестиции в модернизацию нефтеперерабатывающих мощностей*, млрд руб.



Глубина переработки нефти, %



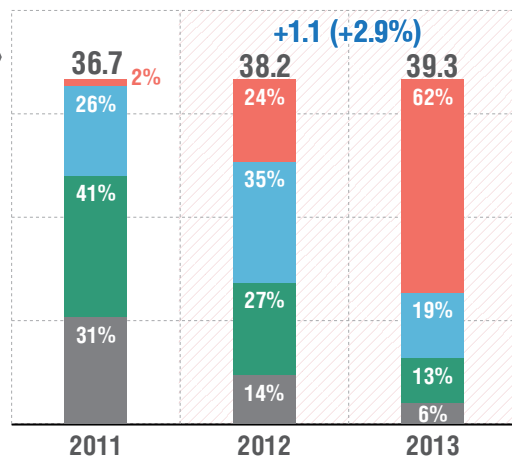
Ввод технологических установок по программе модернизации, ед.



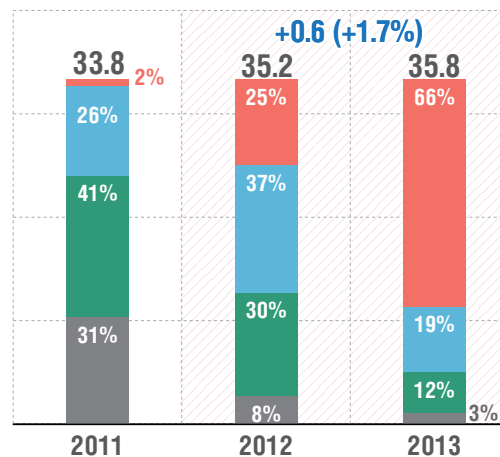
* в соответствии с 4-х сторонними соглашениями

Производство, млн т

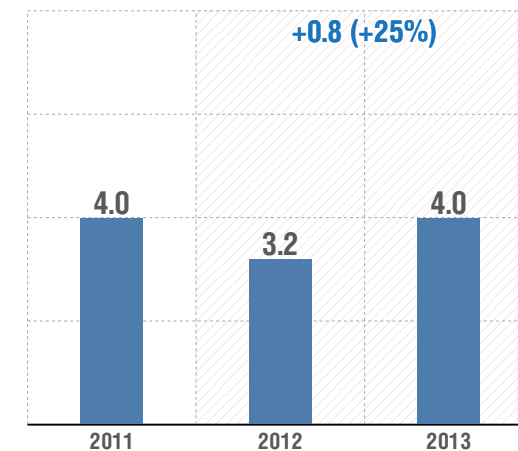
АВТОМОБИЛЬНЫЕ
БЕНЗИНЫ



Отгрузка
на внутренний рынок, млн т



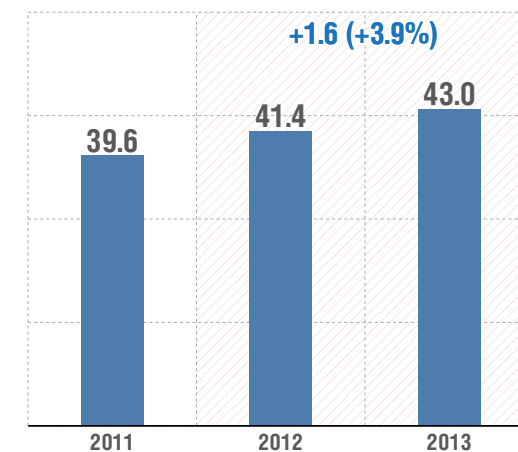
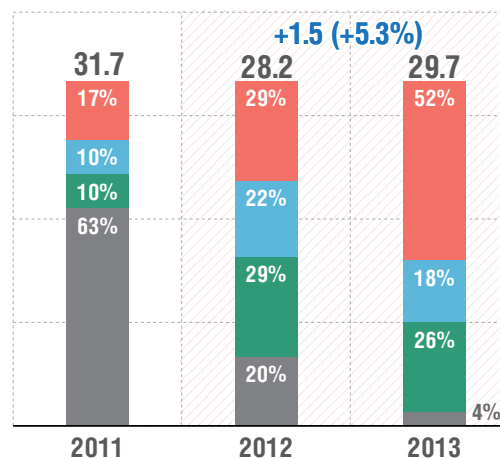
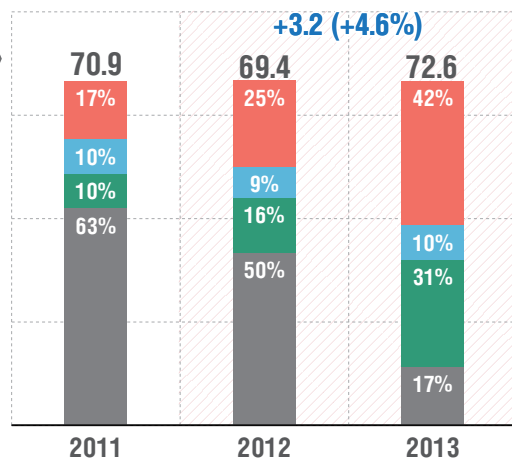
Отгрузка на экспорт, млн т



Доля экологических классов (%):

- класс 5
- класс 4
- класс 3
- класс 2 и ниже

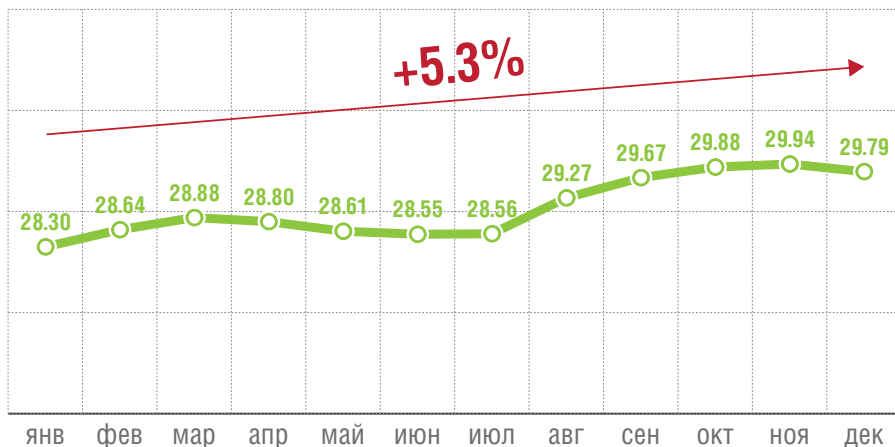
ДИЗЕЛЬНОЕ
ТОПЛИВО



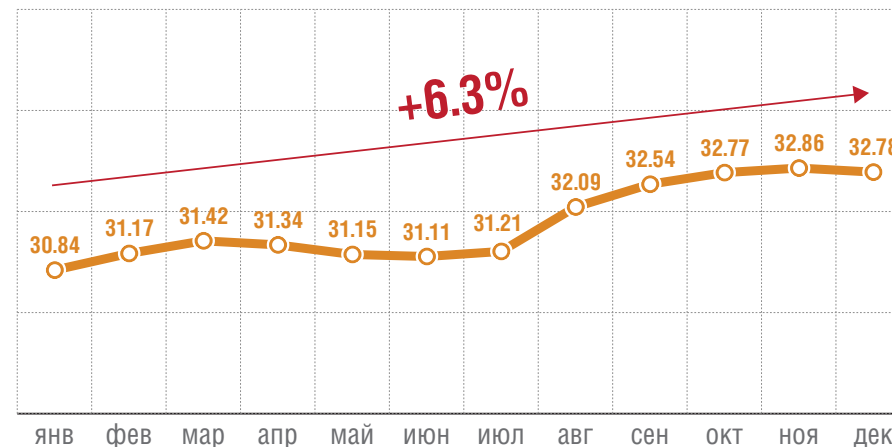
Розничные цены ВИНК на моторные топлива* в 2013 году



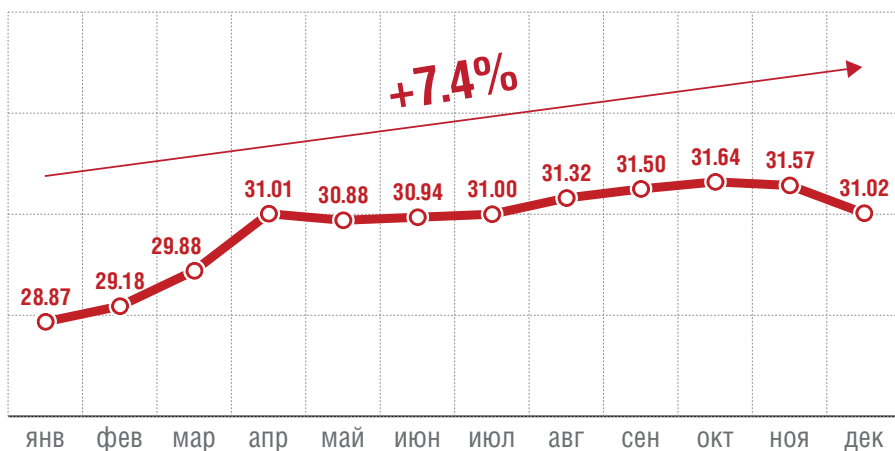
Автомобильный бензин Регуляр-92, руб./л



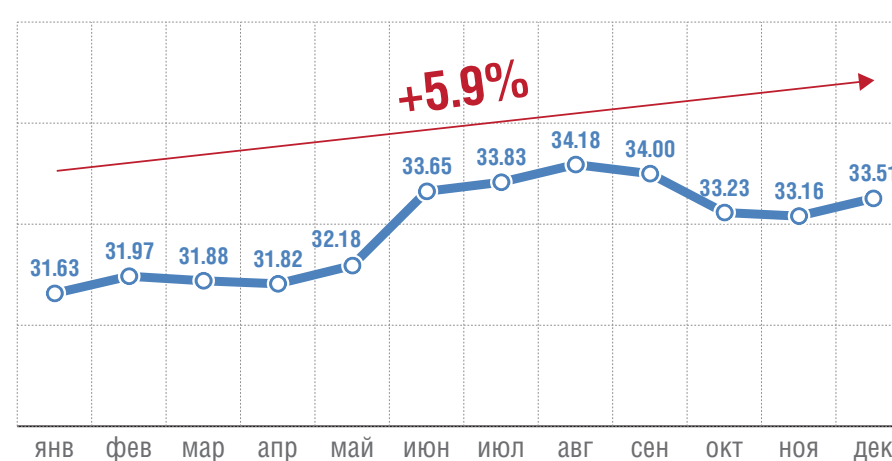
Автомобильный бензин Премиум-95, руб./л



Дизельное топливо летнее, руб./л

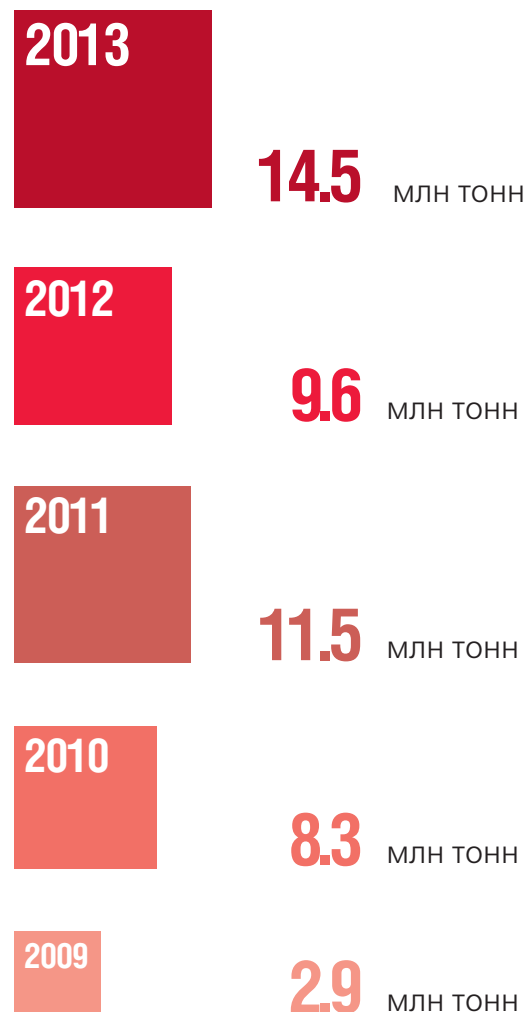


Дизельное топливо зимнее, руб./л



* среднее значение за месяц

ОБЪЕМ БИРЖЕВЫХ ТОРГОВ



В процесс биржевой торговли нефтепродуктами вовлечены все крупнейшие нефтяные компании.

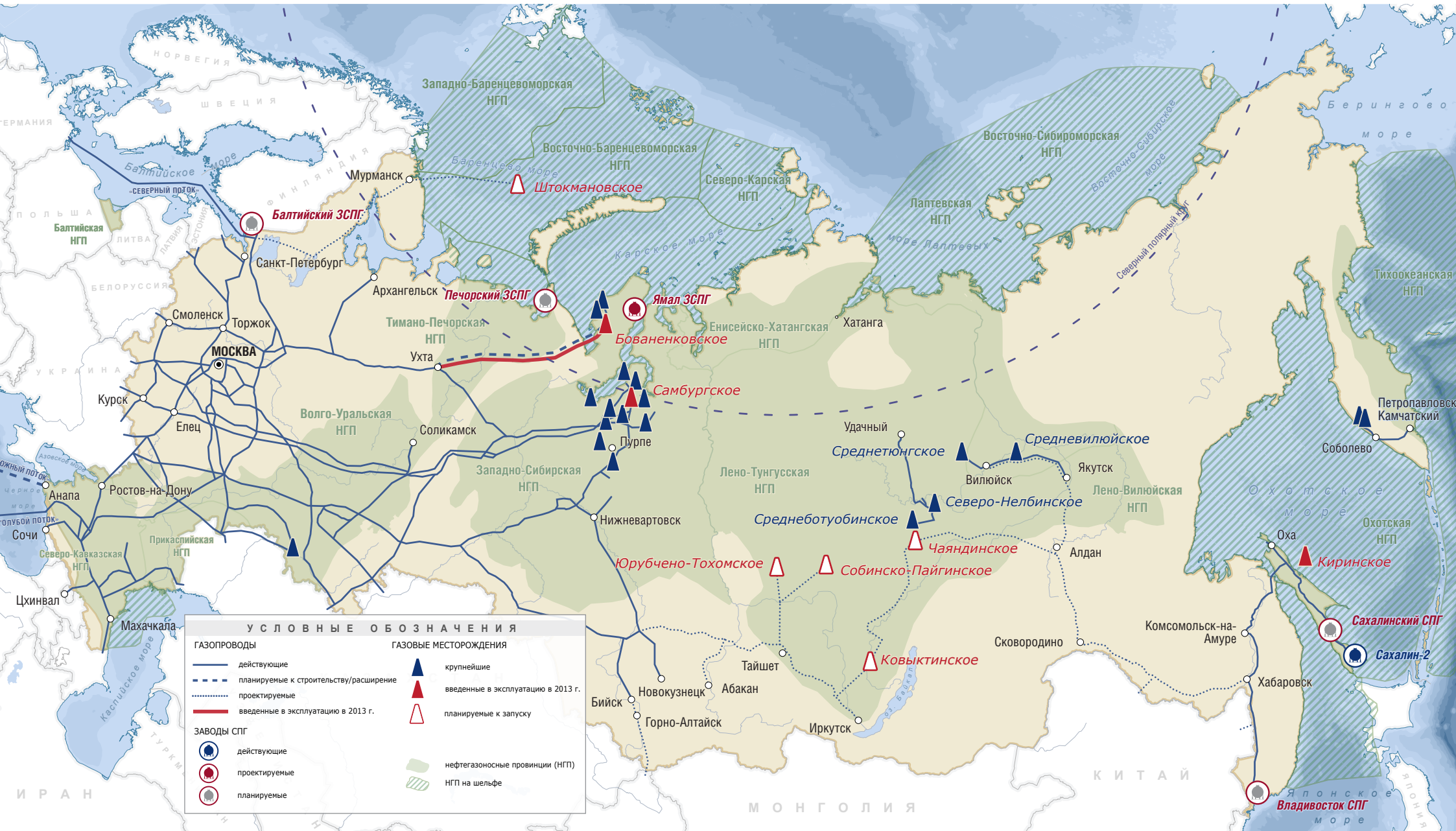
Ежемесячный объем торгов превышает **1** МЛН ТОНН

В среднем за год нефтяными компаниями на бирже реализуется, в зависимости от вида,

8-18%

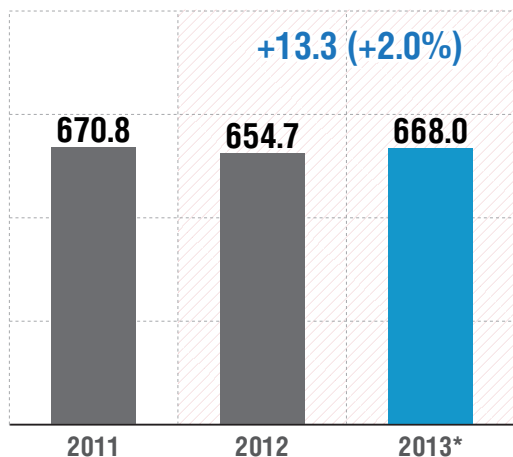
от общего объема производства светлых нефтепродуктов.

Тенденция увеличения объема реализации нефтепродуктов на бирже **свидетельствует об эффективности мер**, принимаемых Правительством Российской Федерации, Минэнерго России и другими федеральными органами исполнительной власти, а также нефтяными компаниями, по достижению уровня биржевых продаж нефтепродуктов до **10%** от объемов производства в **2013-2014** годах и до **15%** — к **2017** году.



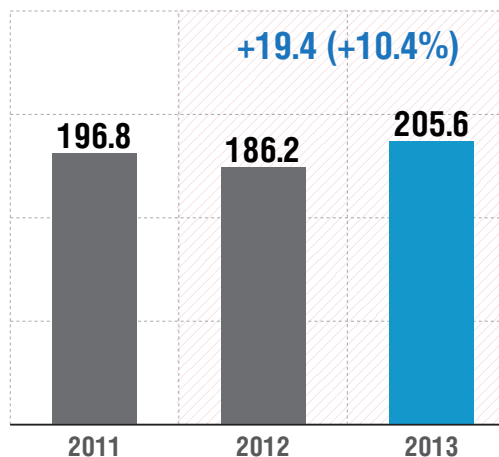


Добыча природного и попутного нефтяного газа, млрд куб. м

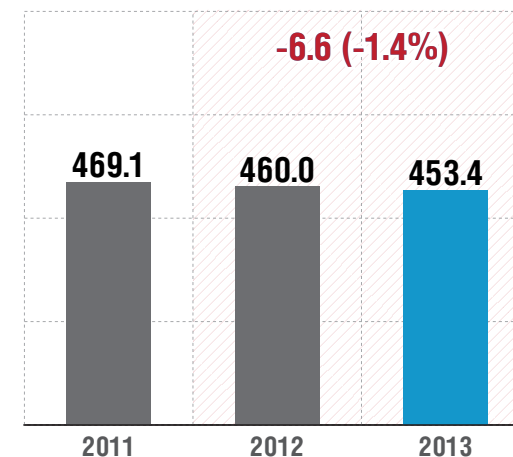


* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»

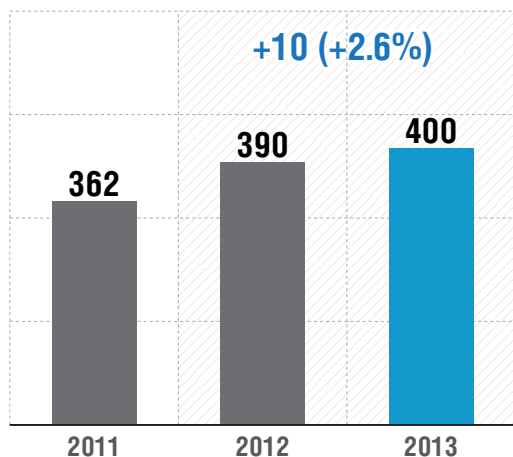
Поставка российского газа на экспорт (включая СПГ), млрд куб. м



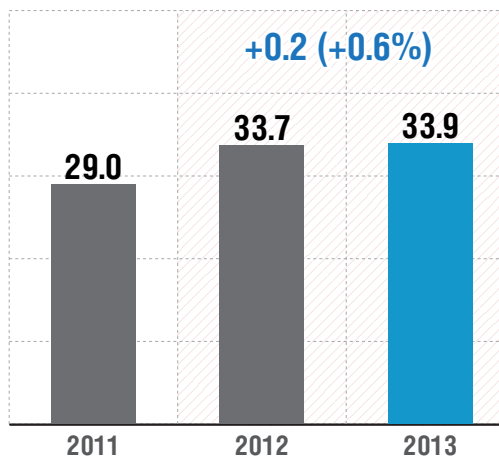
Поставка российского газа на внутренний рынок, млрд куб. м



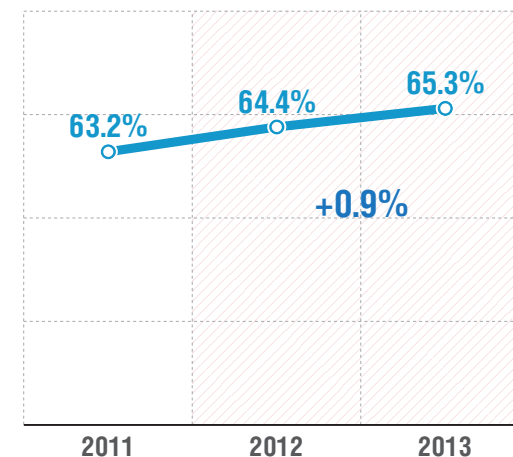
Потребление природного газа в качестве газомоторного топлива, млн куб. м



Инвестиции в газификацию природным газом, млрд руб.

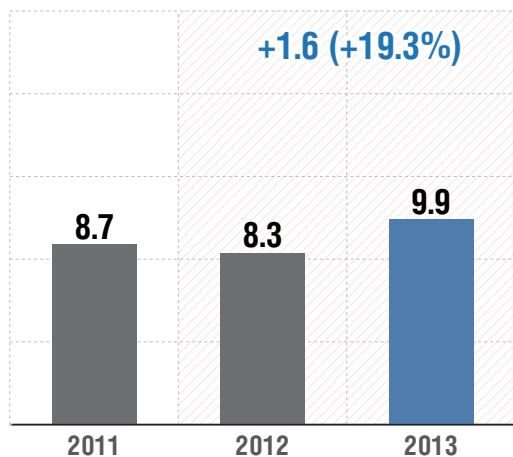


Уровень газификации природным газом, %

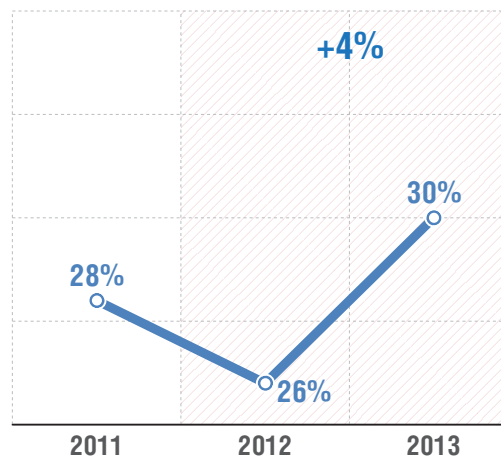




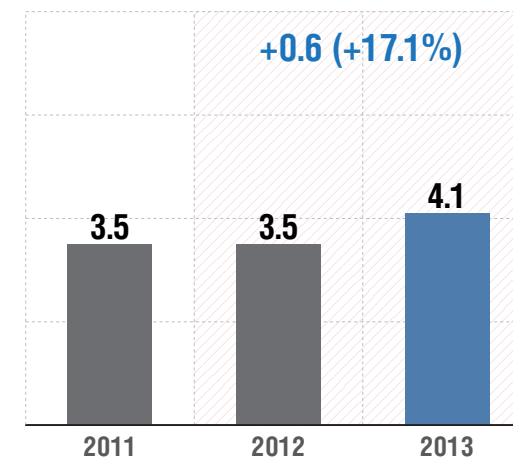
Объем переработки
нефтехимического сырья, млн т



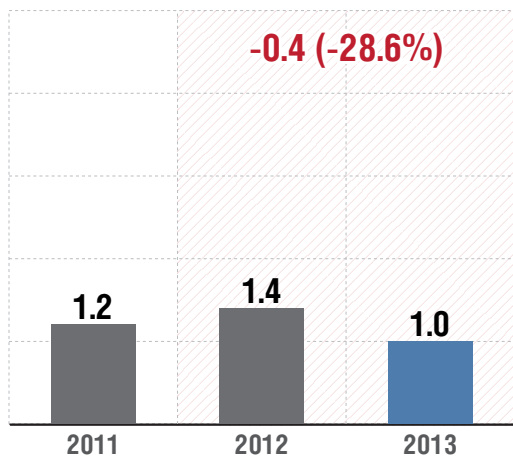
Доля углеводородного сырья,
потребляемого в газонефтехимии, %



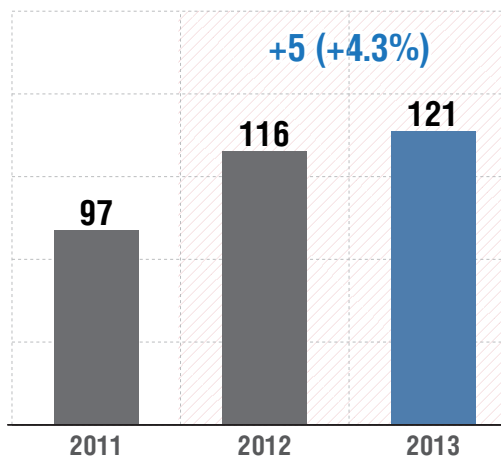
Производство крупнотоннажных
полимеров, млн т



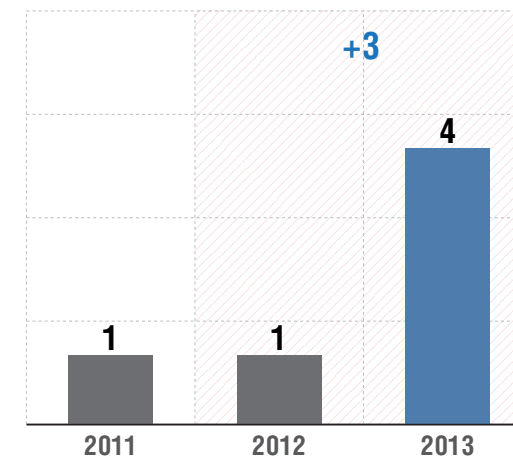
Импорт крупнотоннажных
полимеров, млн т



Инвестиции в газонефтехимическую
отрасль, млрд руб.

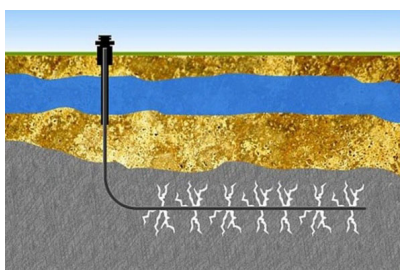


Ввод установок
крупнотоннажных полимеров, ед.



ВОВЛЕЧЕНИЕ В ДОБЫЧУ

Трудноизвлекаемые запасы



Запасы на шельфовых месторождениях



Запасы на новых месторождениях в труднодоступных регионах



СТИМУЛИРУЮЩИЕ МЕРЫ

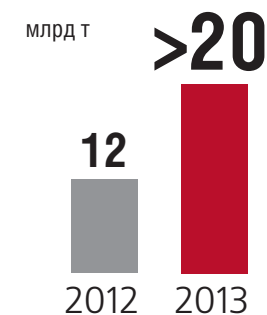
Налоговое стимулирование



Стимулирование применения современных технологий



Увеличение базы рентабельных запасов нефти в России



ПРОБЛЕМАТИКА	НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТ
<p>СТАТУС</p> <p>● Новые проекты («Методика»)</p>	<p>ПРИНЯТЫ</p> <p>Изменения в закон «О таможенном тарифе»</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2013 № 276 «О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, и признании утратившими силу некоторых решений Правительства Российской Федерации»</p> <p>Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.03.2013 № 486-р «О перечне месторождений и количестве нефти сырой, добываемой на них, которое может быть вывезено с применением особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин»</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2013 № 277 «О порядке подтверждения факта добычи и контроля количества нефти сырой, в отношении которого могут применяться особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, а также о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 16 июля 2009 г. № 574»</p> <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 26.09.2012 № 846 «О порядке подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и проведения мониторинга обоснованности их применения»</p> <p>Приказ Минэнерго России от 3 декабря 2013 г. № 868 «Об утверждении Методических указаний по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанную в подпункте 2 пункта 5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», формы заявления о применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую и формы справки о прогнозных и фактических капитальных и операционных (эксплуатационных) затратах, понесенных пользователем недр и связанных с деятельностью по разведке и (или) разработке месторождения, и о фактической выручке пользователя недр от реализации углеводородов, добытых на месторождении»</p>
<p>● Трудноизвлекаемые запасы</p>	<p>Федеральный закон от 23 июля 2013 г. № 213-ФЗ «О внесении изменений в главы 25 и 26 Налогового кодекса Российской Федерации и статью 31 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе»</p>
<p>● Шельф</p>	<p>Федеральный закон от 30 сентября 2013 г. № 268-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер налогового и таможенно-тарифного стимулирования деятельности по добыче углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации»</p>
<p>● Формульное определение НДС на газ</p>	<p>Федеральный закон от 30 сентября 2013 г. № 263-ФЗ «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе»</p>
<p>● Либерализация экспорта СПГ</p>	<p>Федеральный закон от 30 ноября 2013 г. N 318-ФЗ «О внесении изменений в статьи 13 и 24 Федерального закона «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» и статьи 1 и 3 Федерального закона «Об экспорте газа»</p>



ПРОБЛЕМАТИКА	НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТ
СТАТУС	
<ul style="list-style-type: none"> ● Совершенствование фискальной системы 	<ul style="list-style-type: none"> Минэнерго России организована система мониторинга и анализа эффекта внедрения системы «60-66-90» Оценочно, сохраняется существенная «субсидия» нефтепереработки, которая значительно превышает инвестиции по модернизации и может быть резервом для дальнейшей ребалансировки Продление «налоговых каникул» по НДС на нефть для ряда нефтедобывающих провинций, не подсоединенных к трубопроводной системе. Расширение перечня регионов, в которых применяется налоговое стимулирование с целью продления срока добычи нефти <p>Задачи:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Анализ результатов «60-66-90» и формирование предложений по дальнейшей фискальной ребалансировке между добычей и переработкой • Подготовка к реализации «пилотных» проектов по вводу системы НДС
<ul style="list-style-type: none"> ● Формирование модели отрасли 	<ul style="list-style-type: none"> Формирование консолидированной (сквозной) модели системы развития ТЭК, включающей в себя построение интегрированной вариативной математической модели развития отраслей нефте/газо добычи и переработки, нефте/газохимической и химической отраслей с горизонтами планирования до 2030 и 2040 года
<ul style="list-style-type: none"> ● Создание нефтяного маркера на основе российских сортов нефти 	<p>Задача:</p> <ul style="list-style-type: none"> Создание мирового маркерного сорта по нефти на основе российской нефти, поставляемой по ВСТО
<ul style="list-style-type: none"> ● Лицензирование экспорта СПГ 	<p>Задача:</p> <ul style="list-style-type: none"> Создание системы лицензирования, сбора, обработки и хранения информации о лицензиатах
<ul style="list-style-type: none"> ● Создание центра экспертизы для следующей фазы налоговой реформы 	<p>Задачи:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Создание центра для экспертизы инвестиционной эффективности стимулирующих мер, а также проектов в рамках «методики» • Создания механизмов для внедрения НДС
<ul style="list-style-type: none"> ● Переход на обращение моторных топлив экологических классов 4 и 5 	<ul style="list-style-type: none"> Проведение комплексных мероприятий по запрещению выпуска в обращение моторных топлив класса 3 с 2015 г.
<ul style="list-style-type: none"> ● Запуск организованных торгов природным газом 	<ul style="list-style-type: none"> Формирование модели и установление минимальной величины реализации природного газа на организованных торгах
<ul style="list-style-type: none"> ● Прогнозирование спроса на нефтепродукты 	<ul style="list-style-type: none"> Разработка методики прогнозирования спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке Российской Федерации
<ul style="list-style-type: none"> ● Восточная нефтехимическая компания 	<ul style="list-style-type: none"> Утверждение комплексной программы строительства инфраструктуры ЗАО «ВНХК»
<ul style="list-style-type: none"> ● Развитие рынка ГМТ 	<ul style="list-style-type: none"> Исполнение Комплексного плана по развитию ГМТ, реализация «пилотных» проектов и определение порядка ценообразования на ГМТ

Ключевые события в нефтегазовом комплексе России в 2012–2013 годах



2012

Введено в эксплуатацию **Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение**

Максимальный
годовой отбор
115
млрд куб. м
в год

Для обеспечения транспортировки газа от месторождений полуострова Ямал в Единую систему газоснабжения России введен в эксплуатацию **участок многониточной системы газопроводов Бованенково – Ухта**

Введена в эксплуатацию **вторая нитка газопровода «Северный поток»**

Суммарная проектная
мощность газопровода
55
млрд куб. м
в год

Введено в промышленную эксплуатацию **Самбургское нефтегазоконденсатное месторождение**

Запуск новых **газонефтехимических производств**, в том числе двух **производств по выпуску полипропилена** общей мощностью

680
тыс. тонн

Запуск крупнейшего в СНГ и первого в СЗФО **терминала по перегрузке сжиженных углеводородных газов (Усть-Луга)**

Введено в эксплуатацию **Приразломное нефтяное месторождение** на континентальном шельфе Печорского моря российского сектора Арктики

Запасы
категорий АВС₁+С₂
(ООО «Газпром
нефть шельф»)
72
млн тонн

Исключение из обращения на территории Российской Федерации **моторных топлив** экологического класса 2

Ввод двух мощных **установок первичной переработки нефти** компанией ОАО «НК «Роснефть»

На Туапсинском НПЗ
В Кемеровской области на Яйском НПЗ

12
млн тонн
2,5
млн тонн

Ввод в эксплуатацию установок по вторичной переработке нефти

11

Проведение пуско-наладочных работ на установках

2

Объем инвестиций в развитие нефтеперерабатывающих производств в соответствии с 4-х сторонними соглашениями составил

269
млрд руб.

Это в 1,5 раза больше инвестиций 2012 года

178
млрд руб.

Подписание соглашения между Российской Федерацией и КНР о поставках нефти компанией ОАО «НК «Роснефть», совокупный объем которых за 25 лет превысит

365
млн тонн

В рамках реализации инвестиционного проекта «Обустройство Киринского месторождения» введено в эксплуатацию **Кириновское ГКМ**

Запасы По состоянию на 10.2013
категорий АВС₁+С₂
(ООО «Газпром нефть шельф»)

162,5
млн тонн

Проектный уровень отбора газа

4,25
млрд куб. м
в год

2013

Ключевые проекты в нефтегазовом комплексе России в 2014 году



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

17

2014

Месторождение имени Филановского

Запасы категорий ABC₁+C₂ (ОАО «ЛУКОЙЛ»)

168,8
млн тонн

Ввод в эксплуатацию установок по вторичной переработке нефти, включая установки, которые должны были быть запущены в 2013 г.

15

Строительство объектов производства СПГ, в том числе проект Ямал СПГ

Мощность

15
млн тонн
в год

Технологическая подготовка к запрещению обращения моторных топлив класса 3 с 1 января 2015 г.

Строительство магистрального газопровода «Южный поток»

Производительность до

63
млрд куб. м
в год

Внесение изменений в 4-х сторонние соглашения в части включения в них обязательств по поставкам нефтепродуктов на внутренний рынок и создания запасов для прохождения сезонных периодов ремонтов

Расширение трубопроводной системы ВСТО

Планируется проведение работ по расширению многониточной системы газопровода Бованенково – Ухта

Подключение Туапсинского и Хабаровского НПЗ к системе магистральных нефтепроводов

Объем инвестиций в развитие нефтеперерабатывающих производств в соответствии с 4-х сторонними соглашениями составил

321
млрд руб.

Реализация первого этапа строительства нефтепровода «Заполярье – Пурпе»

Это в 1,2 раза больше инвестиций 2013 года

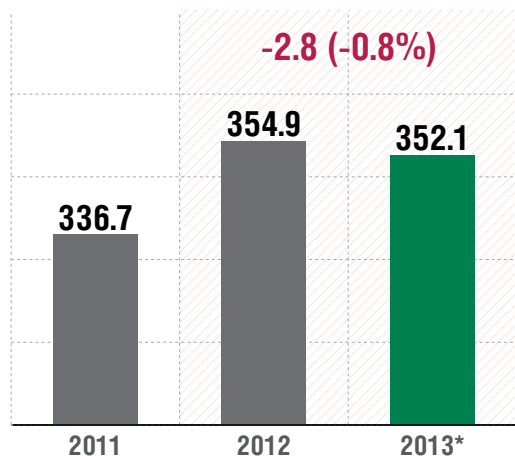
269
млрд руб.

Завершение строительства ШФЛУ-провода «Южный Балык – Тобольск»



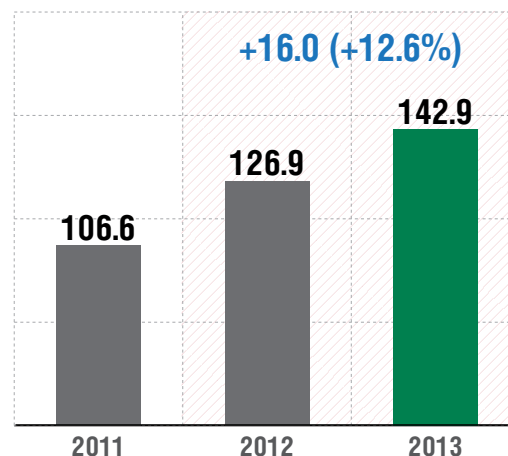


Добыча угля, млн т



* оперативные итоги, по данным ГП «ЦДУ ТЭК»

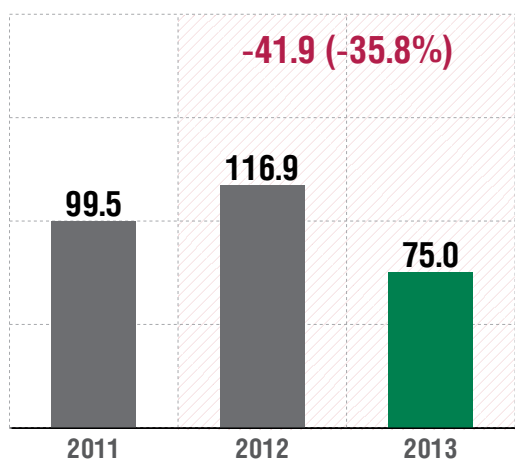
Поставки угля на экспорт, млн т



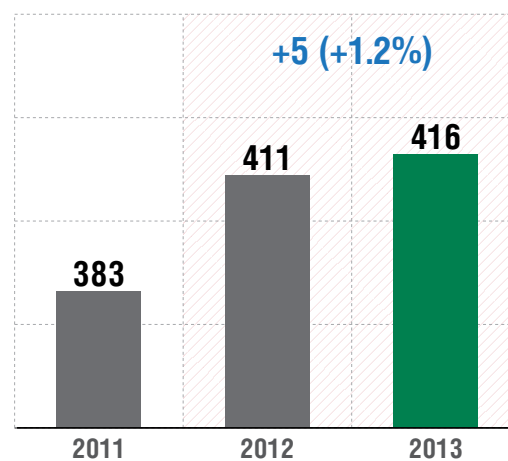
Поставки угля на внутренний рынок, млн т



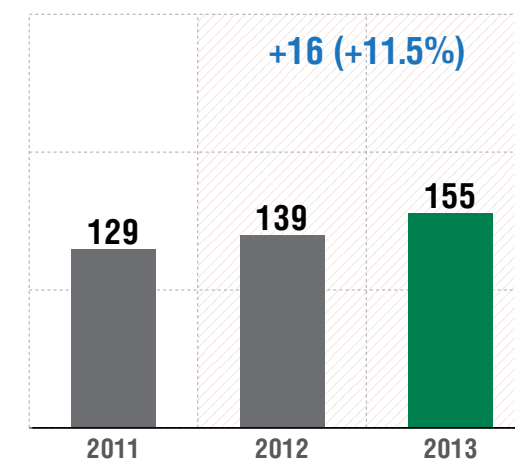
Инвестиции, млрд руб.



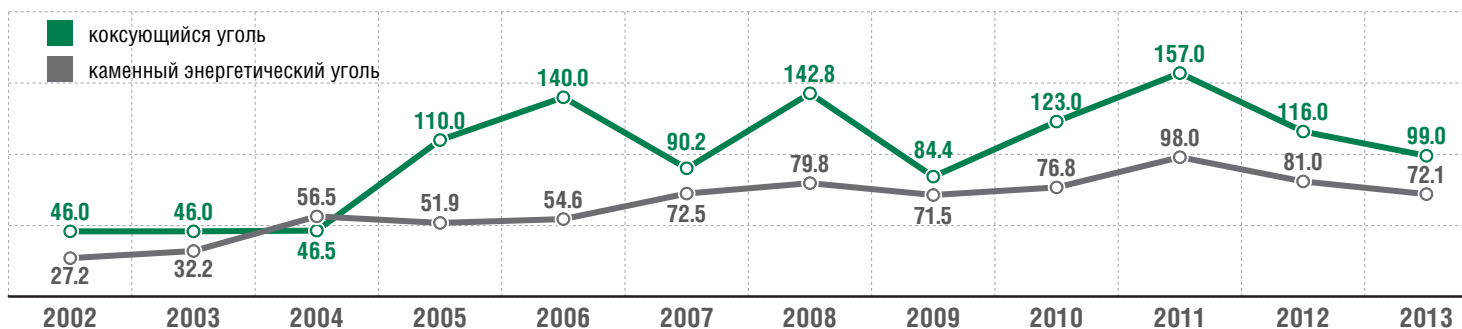
Динамика производственных мощностей, млн т



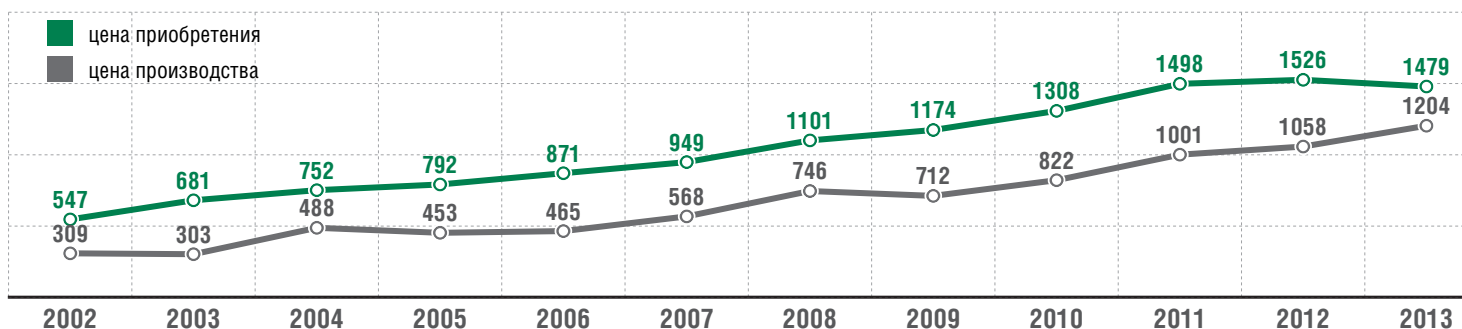
Обогащение угля, млн т



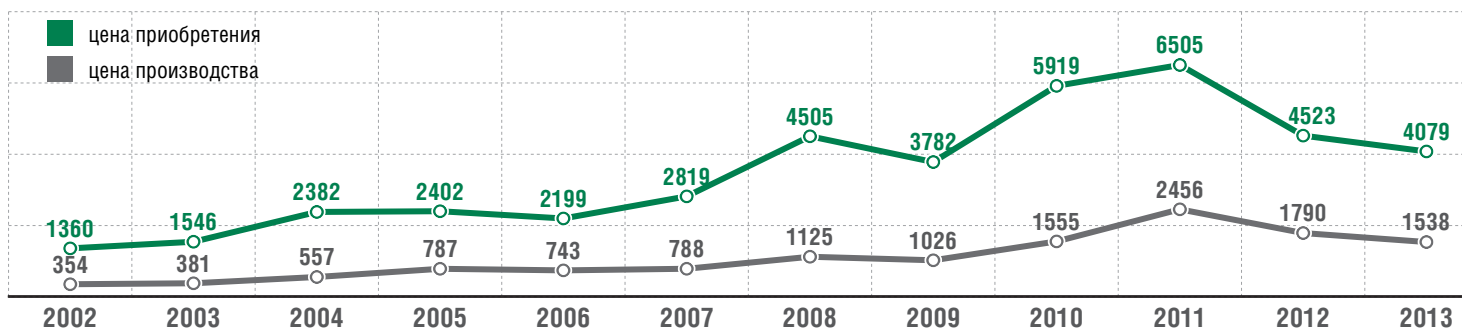
Средние экспортные цены на Российский уголь FOB, \$/т (по данным ФТС России)



Средняя цена каменного энергетического угля на внутреннем рынке, руб./т



Средняя цена коксующегося угля на внутреннем рынке, руб./т





ВВЕДЕНО
2013

ШАХТА «ЕРУНАКОВСКАЯ-8» (Кемеровская область, ОАО «Южкузбассуголь») введена в феврале 2013 года.

Запасы коксующегося угля марок «Ж» и «ГЖ» на шахте достигают 300 млн тонн, на проектную мощность — **2,5** млн тонн угля в год — шахта выйдет в 2014 году. В 2013 году добыто **1,2** млн тонн угля.

ШАХТА «БУТОВСКАЯ» (Кемеровская область, ООО «Кокс-Майнинг») введена в июле 2013 года.

Запасы составляют на шахте **45** млн тонн, этого хватит на 30 лет работы. Проектная мощность шахты — **1,5** млн тонн коксующегося угля в год. В 2013 году добыто более **500** тыс. тонн.

ВТОРОЙ БЛОК ОБОГАТИТЕЛЬНОЙ ФАБРИКИ ШАХТЫ «ИМ. КИРОВА» (Кемеровская область, ОАО «СУЭК») введен в октябре 2013 года.

Производственная мощность по переработке рядового угля марки «Г» составляет до 6 млн тонн в год.

ПЛАНИРУЕТСЯ
К ВВОДУ
2014

ШАХТОУПРАВЛЕНИЕ «КАРАГАЙЛИНСКОЕ» (Кемеровская область, ООО «Угольная компания «Заречная»).

Запасы угля составляют **35,6** млн тонн угля (с учетом прирезаемого резервного блока — до **60** млн тонн), производственная мощность **2,0** млн тонн в год.

ОБОГАТИТЕЛЬНАЯ ФАБРИКА «КАРАГАЙЛИНСКАЯ» (Кемеровская область, ООО «Угольная компания «Заречная»).

Обогащение угля марки «Ж», производственная мощность **2,5** млн тонн угля в год с возможностью увеличения до **3–3,5** млн тонн.

РАЗРЕЗ «ТАЙБИНСКИЙ» (Кемеровская область, ООО «Инвест-Углесбыт»).

Запасы угля, как коксующихся, так и энергетических марок, составляют более **48** млн тонн. Производственная мощность первой очереди **1** млн тонн, затем мощность будет увеличена до **1,8** млн тонн угля в год.

РАЗРЕЗ «КИЙЗАССКИЙ» (Кемеровская область, ООО «Разрез «Кийзасский»).

Проектная мощность — **4,5** млн тонн в год.

ОБОГАТИТЕЛЬНАЯ ФАБРИКА «САДКИНСКАЯ» (Ростовская область, ООО «Южная Угольная Компания»).

Производственная мощность **3,5** млн тонн угля в год.



Освобождение от уплаты НДС компаний, приступающих к освоению низкокорентабельных месторождений в труднодоступных районах с неразвитой инфраструктурой и введение механизма комплексного освоения угольных месторождений.

Совместно с Ростехнадзором введены нормы: категорирования опасных производственных объектов, режима постоянного государственного контроля (надзора), обоснования безопасности опасного производственного объекта, внедрения единых систем управления охраной труда и промышленной безопасностью, создания вспомогательных горноспасательных команд.

Подготовлены изменения в Трудовой кодекс Российской Федерации в части: вопросов компенсации за дополнительный отпуск, продолжительности времени рабочей смены. Принят Федеральный закон «О специальной оценке условий труда».

Регистрация внебиржевых сделок с угольной продукцией, в том числе по долгосрочным договорам.

Заключено Федеральное отраслевое тарифное соглашение между Росуглепрофом и Объединением работодателей угольной отрасли России, которым в рамках социального партнерства определены правила взаимоотношений в угольной промышленности.

В СООТВЕТСТВИИ С ПЛАНОМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИНЭНЕРГО РОССИИ В 2013 ГОДУ ОПРЕДЕЛЕНА **ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ РАЗВИТИЯ УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ:**

- 1 Развитие производственного потенциала мощностей по добыче и переработке угля** (создание условий для привлечения инвестиций в угольную промышленность)
 - удельный вес производственных мощностей с использованием прогрессивных технологий доведен до **10,1%** (целевой показатель **10%**)
 - доля обогащаемого каменного энергетического угля в общем объеме добычи доведена до **34,2%** (целевой показатель **34%**)
- 2 Развитие рынка угольной продукции**
 - доля экспорта в поставках угольной продукции увеличена до **40,6%** (целевой показатель **39,4%**)
- 3 Завершение реструктуризации угольной промышленности** (улучшение социальной обстановки, экологической ситуации, ликвидация последствий ведения горных работ)
 - реализованы рабочие проекты по ликвидации последствий ведения горных работ **15** (целевой показатель **11** проектов)
 - переселение из ветхого жилья **2 024** семей
- 4 Создание и модернизация высокопроизводительных рабочих мест**
 - созданы рабочие места **1 900** (целевой показатель **1 750**)

1 **Актуализация Долгосрочной программы развития угольной промышленности** России на период до 2030 г. в соответствии с Энергетической стратегией России, синхронизация со стратегическими документами в области электроэнергетики и транспорта

2 **Выполнение программы по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда**, повышению безопасности ведения горных работ, снижению аварийности и травматизма в угольной отрасли, поддержанию боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей

3 **Поддержание инвестиционного процесса**, обеспечивающего развитие угольной промышленности, прежде всего при формировании новых центров угледобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке (Тыва, Якутия, Забайкалье) с созданием энерго-технологических угольных кластеров, в частности путем оказания адресной государственной поддержки, предоставления инвестиционных налоговых льгот, использования накопительной части пенсионных фондов, а также Фонда национального благосостояния

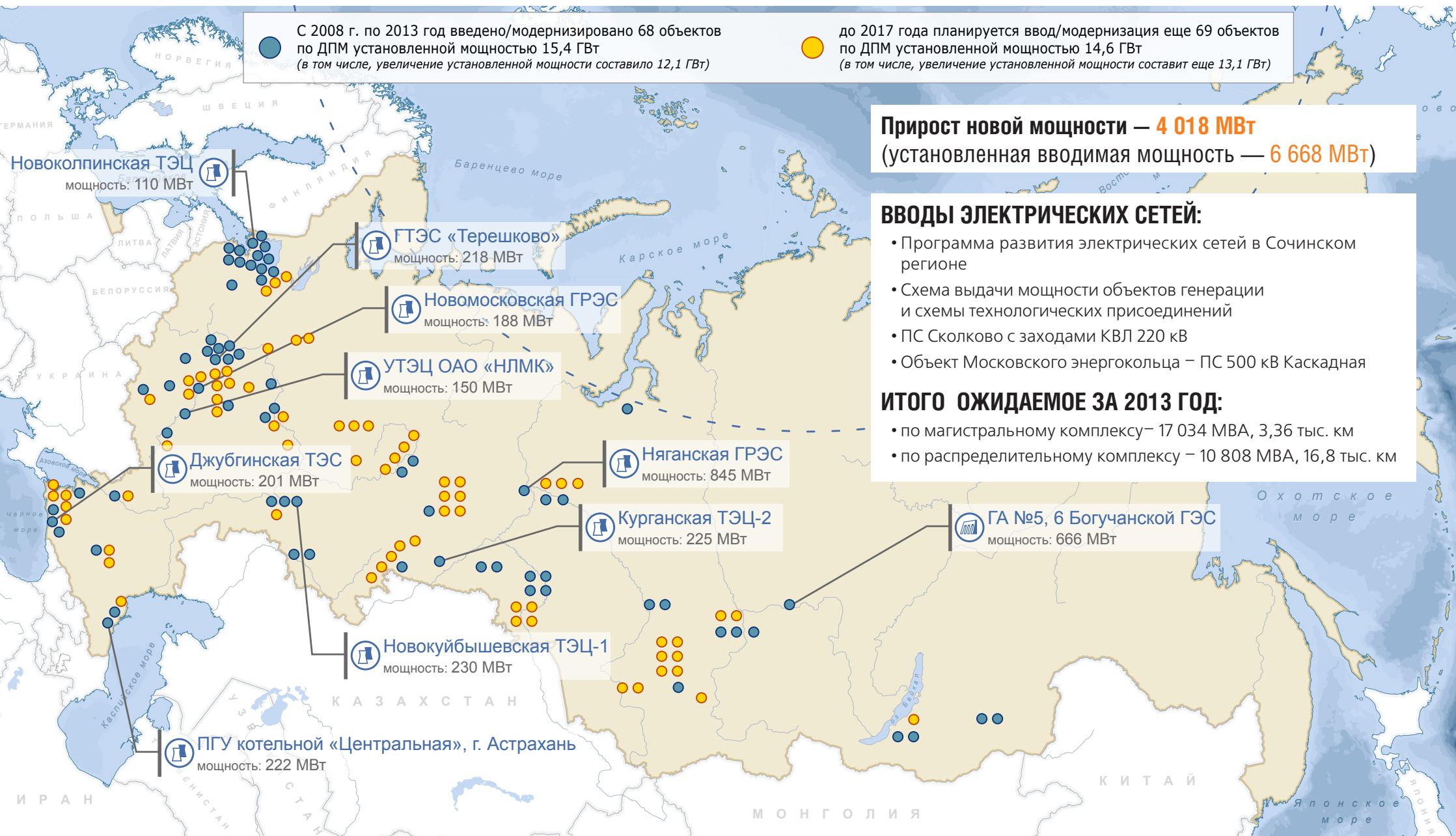
4 **Создание системы планомерного выбытия неэффективных производственных мощностей**, предусматривающей формирование ликвидационного фонда (фондов) на действующих предприятиях

Учет особенностей банкротства предприятий, эксплуатирующих опасные производственные объекты, в законодательно-нормативном регулировании

5 **Совершенствование системы государственного регулирования и управления в области охраны труда**, промышленной и экологической безопасности, направленной на создание условий, стимулирующих и побуждающих повышать безопасность производственных процессов и снижать экологическую опасность функционирования предприятий

С 2008 г. по 2013 год введено/модернизировано 68 объектов по ДПМ установленной мощностью 15,4 ГВт
(в том числе, увеличение установленной мощности составило 12,1 ГВт)

до 2017 года планируется ввод/модернизация еще 69 объектов по ДПМ установленной мощностью 14,6 ГВт
(в том числе, увеличение установленной мощности составит еще 13,1 ГВт)



Прирост новой мощности — 4 018 МВт
(установленная вводимая мощность — 6 668 МВт)

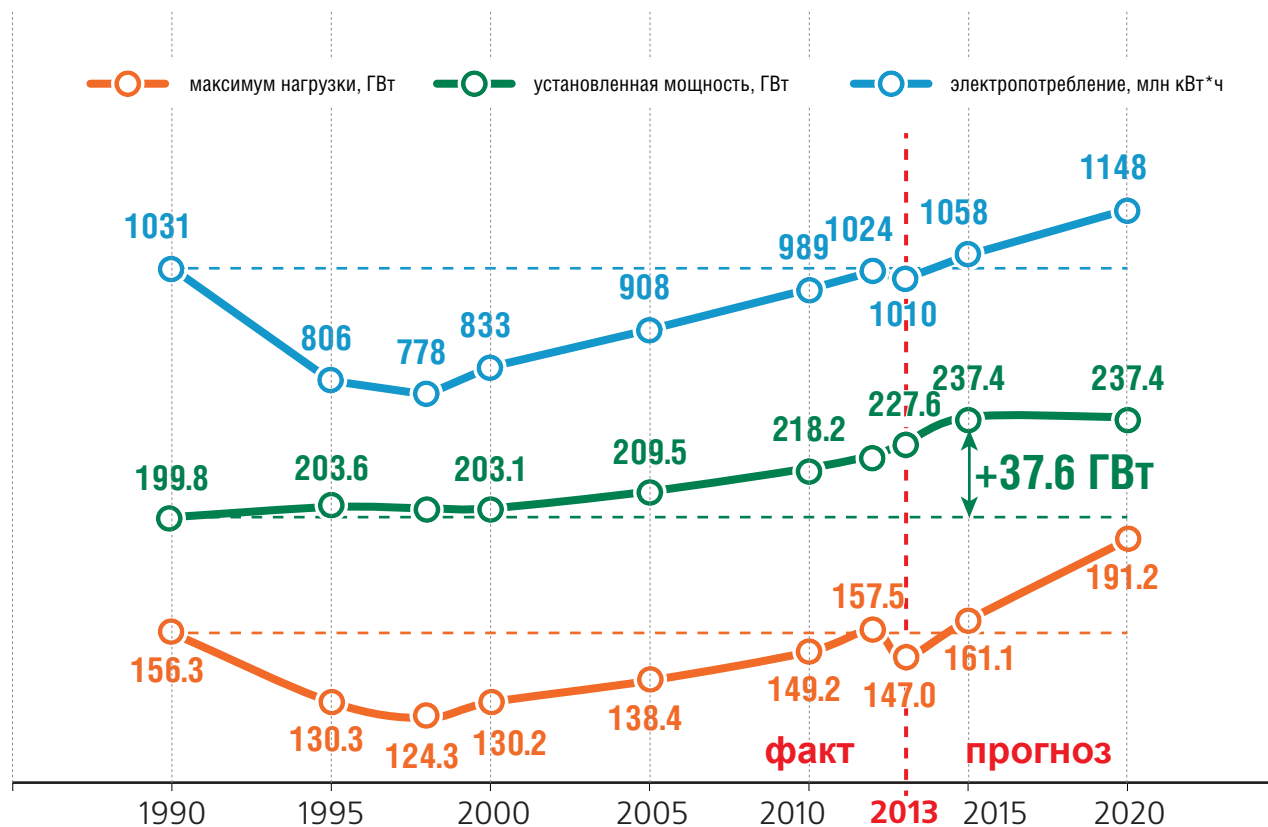
ВВОДЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ:

- Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе
- Схема выдачи мощности объектов генерации и схемы технологических присоединений
- ПС Сколково с заходами КВЛ 220 кВ
- Объект Московского энергокольца – ПС 500 кВ Каскадная

ИТОГО ОЖИДАЕМОЕ ЗА 2013 ГОД:

- по магистральному комплексу – 17 034 МВА, 3,36 тыс. км
- по распределительному комплексу – 10 808 МВА, 16,8 тыс. км

Установленная мощность превышала максимум нагрузки
в 1990 г. в 1,28 раза, в 2012 г. в 1,42 раза



При одинаковом уровне
электропотребления
в 2015 и 1990 годах разница
установленной мощности
электростанций составит

37.6 ГВт

- Произошло увеличение нормируемого резерва мощности.
- Не решена в полном объеме проблема вывода неэффективного оборудования.

РЕЗУЛЬТАТЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРИОРИТЕТНЫХ ПРОЕКТОВ

Обеспечено энергоснабжение саммита АТЭС-2012 без технологических нарушений

мини-ТЭЦ

перевод на газ

Владивостокских ТЭЦ

Обеспечивается надежное энергоснабжение ОЭС Центра

4 энергоблок

Калининской АЭС

Обеспечивается снятие статуса РВР с Сахалинской ЭС

4 и 5 блоки Южно-Сахалинской ТЭЦ-1

Обеспечивается надежное электроснабжение Сочинского энергорайона в соответствии с критерием надежности n-2

введено в эксплуатацию

48 объектов из 49

Обеспечение надежного энергоснабжения Нижнего Приангарья и Сибирского экономического региона, энергоснабжение Богучанского алюминиевого завода

Богучанская ГЭС – 3000 МВт, 9 агрегатов

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПРИОРИТЕТНЫЕ ПРОЕКТЫ

Замещение выбывающих генерирующих мощностей

Обеспечение синхронной работы ОЭС Сибири и ОЭС Востока, снятие текущих ограничений по БАМу и Транссибу с учетом перспективы развития, а также перспективных промышленных потребителей

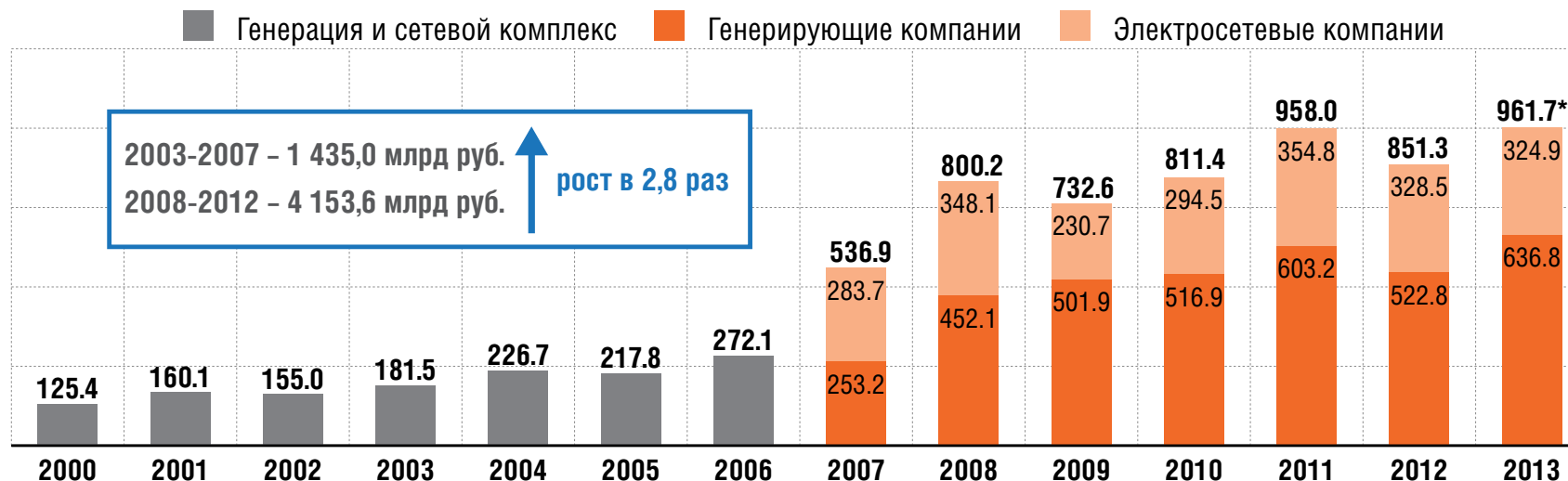
Обеспечение энергоснабжения объектов ЧМ по футболу 2018 года в 11 городах в соответствии с требованиями FIFA

Надежное и бесперебойное энергообеспечение ОЭС Северо-Запада и Калининградской области

Объемы вложений в электроэнергетическую отрасль и обновление основных фондов в генерации

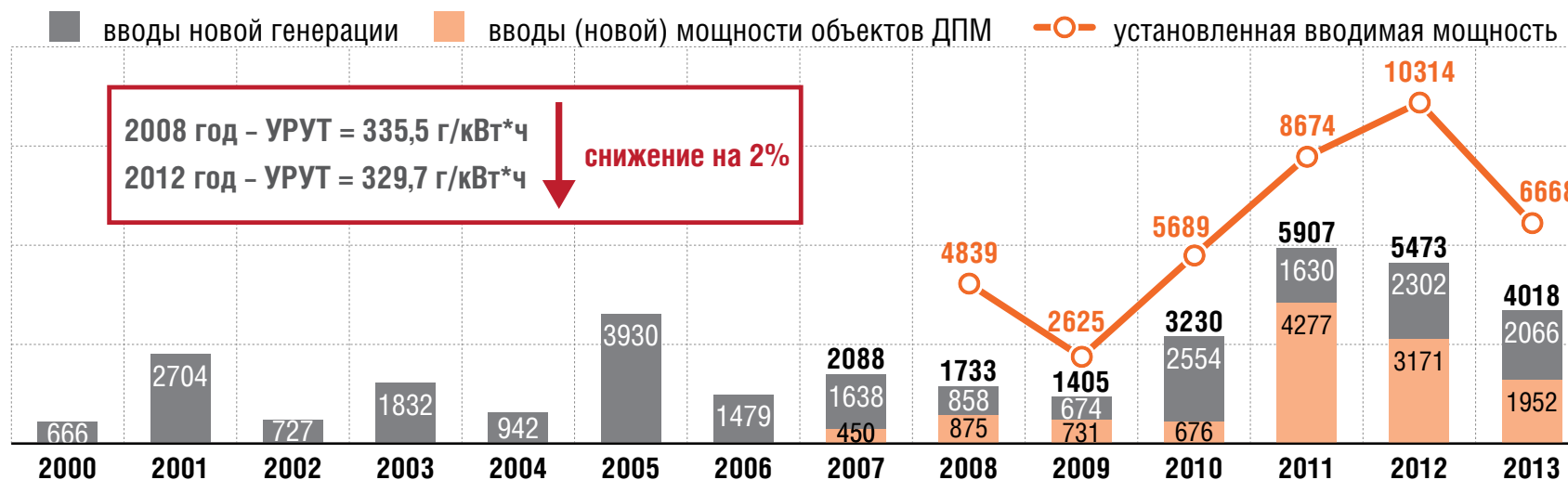


Инвестиции в развитие генерации и сетевого комплекса*, млрд руб.



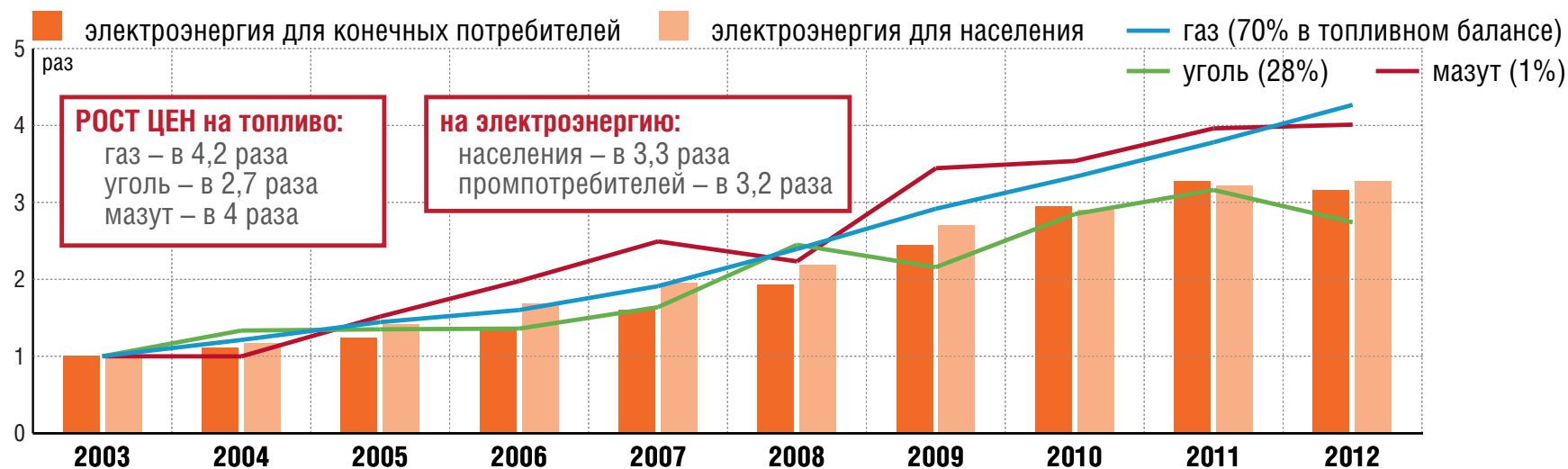
* Прогнозные данные на 2013 год согласно планам ИПР энергокомпаний

Вводы генерирующих мощностей по ЕЭС России, в том числе по ДПМ, МВт



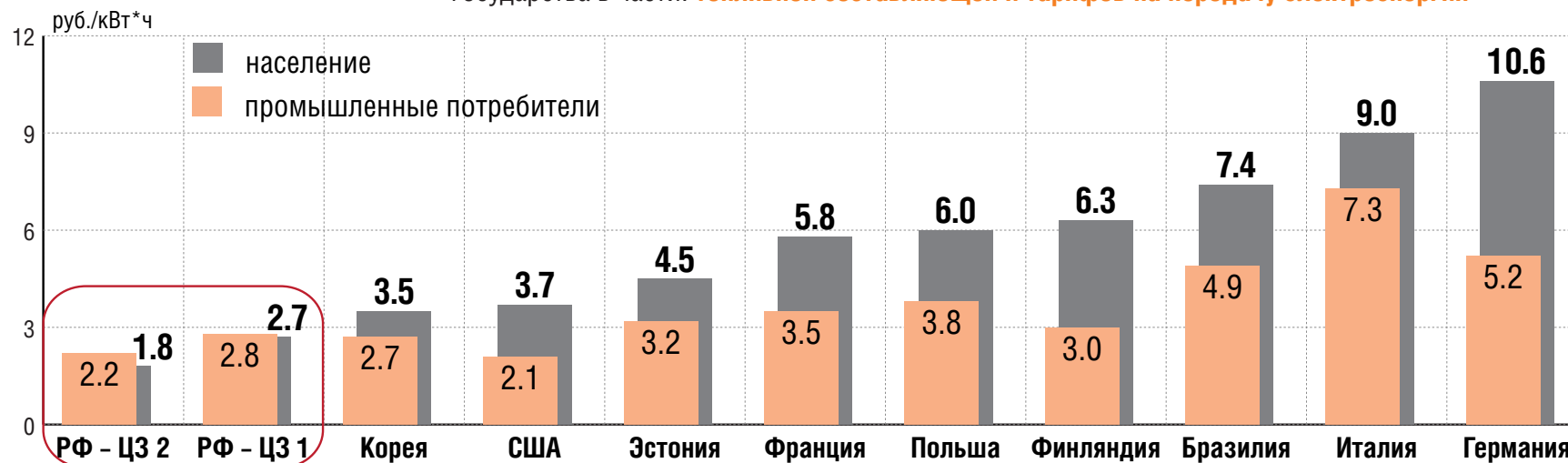
2008 год - УРУТ = 335,5 г/кВт*ч
2012 год - УРУТ = 329,7 г/кВт*ч
снижение на 2%

Цены на электроэнергию для российских и зарубежных потребителей



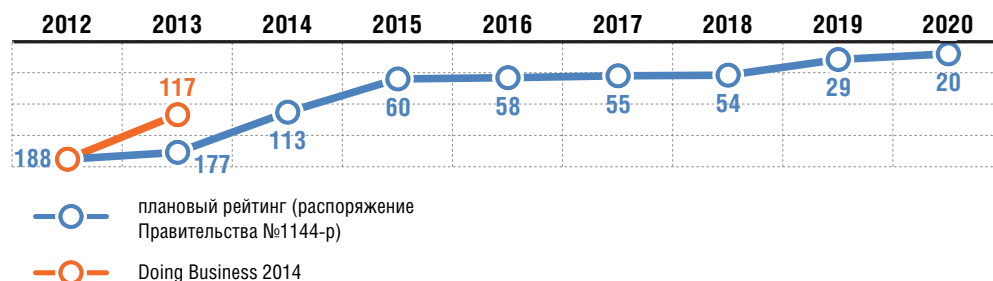
* по данным Росстат
(2003 год принят за 1)

Уровень конечной цены на электроэнергию существенно образом зависит от регуляторного воздействия государства в части: **топливной составляющей и тарифов на передачу электроэнергии**



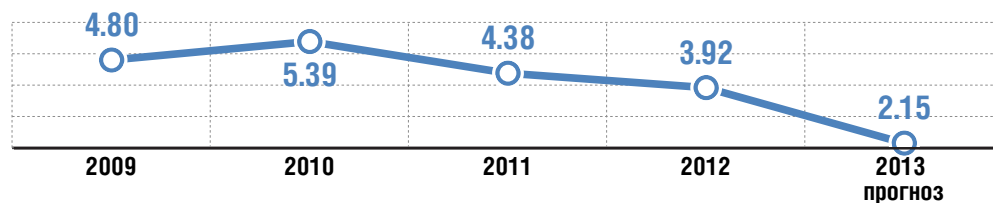
ИСТОЧНИКИ: по Республике Корея – Корейская электроэнергетическая корпорация (KEPCO);
по США – Агентство энергетической информации (EIA);
по Бразилии – Электроэнергетическое Агентство Бразилии (ANEEL);
по Европейским странам и РФ – Отчет «Сравнительный анализ уровня и структуры цен на электроэнергию для конечных потребителей в Европе и РФ (2010-2012)», НП «Совет рынка», Октябрь 2013

Рейтинг России по индикатору «Подключение к энергосетям»

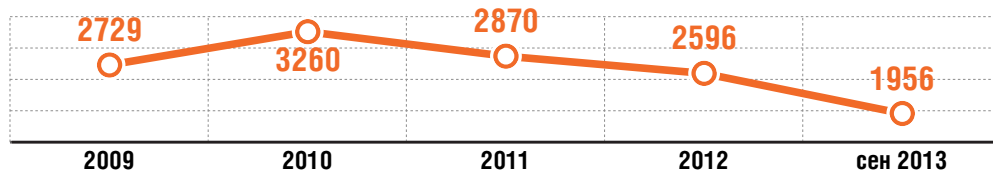


Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей в региональных сетевых компаниях, час на технологическое нарушение

час на технологическое нарушение



Количество технологических нарушений в Единой национальной электрической сети



Для потребителей малого и среднего бизнеса (до 150 кВт)



- 1 на 4 процедуры меньше, в 13 раз дешевле;
- 2 уведомительный порядок допуска в эксплуатацию объектов для потребителей;
- 3 не требуется согласование схем электроснабжения;
- 4 подключение по временной схеме в короткие сроки и без ожидания подключения по постоянной схеме;
- 5 рассрочка платежа на 3 года при оплате услуг по подключению;
- 6 усовершенствована процедура перераспределения мощности между потребителями;
- 7 утверждены единые стандарты обслуживания потребителей сетевыми организациями;
- 8 с 1 октября 2015 года стоимость ТП уменьшается на 50%, а с 1 октября 2017 г. — бесплатно****

* Результаты оценки по рейтингу Doing Business 2013 и 2014 годов соответственно
 ** При наличии необходимости развития существующей сети
 *** Расчет для модельного объекта в г. Москве
 **** Законопроект внесен в ГД РФ, готовится ко второму чтению

с **01.01.2014**

прекращается действие «последней мили» — возможен рост тарифов до 100% по отдельным регионам, либо выпадающие доходы сетевых организаций (суммарно до 58 млрд рублей)

**ПРЕДЛОЖЕНО
СЛЕДУЮЩЕЕ
РЕШЕНИЕ:**

СУБЪЕКТЫ РФ	ИЗМЕНЕНИЕ МЕХАНИЗМА «ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ»	КОМПЕНСАЦИЯ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ СЕТЕЙ, МЛРД РУБЛЕЙ
30 субъектов РФ (где для решения требуется небольшой опережающий рост тарифов)	Отмена механизма «последней мили» Прямые договоры с ФСК	16
Респ. Карелия Респ. Марий Эл Респ. Хакасия Белгородская обл. Волгоградская обл. Вологодская обл. Липецкая обл. Нижегородская обл. Курская обл. Ростовская обл. Тамбовская обл. Томская обл. Тюменская обл.* Челябинская обл.	Продление на 3,5 года по объектам, переданным в аренду на 01.09.2013 Договоры с РСК Отдельный тариф: $T_{ПМ} = T_{ФСК} + T_{ПС}$ (ставка перекрестного субсидирования и график ее снижения фиксируются в ФЗ)	17 (нагрузка на потребителях ПМ) 10 (нагрузка на сети (оптимизация)) 10 (доп. рост тарифов на передачу)
Республика Бурятия Забайкальский край	Продление до 2029 г. (за исключением объектов, присоединенных к ФСК после 2007 г.) Договоры с РСК Отдельные тарифные решения	4.4 (нагрузка на потребителях ПМ) 0.6 (нагрузка на сети (оптимизация)) 0.5 (доп. рост тарифов на передачу)
Амурская область Еврейская АО		

* В т.ч. ХМАО, ЯНАО



нагрузка на потребителей ПМ (платеж сверх ФСК)



нагрузка на сети (оптимизация)



нагрузка на прочих потребителей (доп. рост тарифов на передачу)

Во исполнение
Указа Президента
Российской Федерации
от 22.11.2012 № 1567:

Создана ОАО «Российские
сети» — единая управляющая
компания электросетевым
комплексом РФ

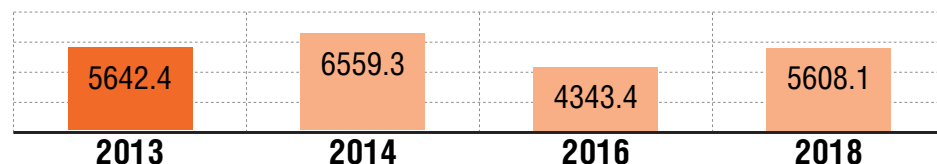
Разработана и утверждена
Стратегия развития
электросетевого комплекса
Российской Федерации
(распоряжение Правительства
Российской Федерации
от 22.04.2013 № 511-р)

ЗАДАЧИ ПЕРЕД ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМ КОМПЛЕКСОМ РФ:

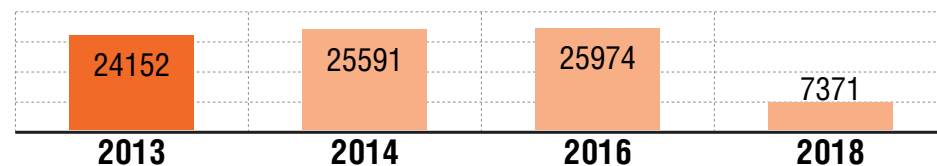
- 1 СНИЖЕНИЕ ПЕРЕКРЕСТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ С 220 МЛРД РУБЛЕЙ ДО 50 МЛРД РУБЛЕЙ К 2022 ГОДУ**
 - **Принято** решение по «последней миле».
 - **Разработан** проект постановления Правительства РФ по перекрестному субсидированию.
- 2 СНИЖЕНИЕ К 2017 ГОДУ НА 15 % ОПЕРАЦИОННЫХ РАСХОДОВ И НА 30 % УДЕЛЬНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РАСХОДОВ**
 - **Принято** постановление о нормировании потерь электроэнергии на базе сравнительного анализа.
 - **Принято** постановление Правительства РФ о перерегулировании ТСО с НВВ более 500 млн руб, а также разработан проект постановления Правительства РФ по применению метода сравнения аналогов операционных расходов.
 - **Разработана** методика определения операционных расходов на базе сравнительного анализа.
 - В Правительство РФ внесена Директива по установлению КПЭ Россетей.
- 3 СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ПРОЦЕДУРЫ ФОРМИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ**
 - **Разработан** проект постановления Правительства РФ, предусматривающий обеспечение публичности рассмотрения инвестиционных программ, внедрения технологического и ценового аудита инвестиций.
- 4 СНИЖЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТСО НА 50 % К 2017 Г.**
 - **В Правительство РФ** внесен **проект постановления по «моносетям».**
 - **Разрабатывается** проект постановления по обязательным требованиям к ТСО (критерии ТСО).
- 5 ПОВЫШЕНИЕ ДОСТУПНОСТИ, НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**
 - **Исполнено** 26 мероприятий, предусмотренных «дорожной картой».
 - **Утверждены** Единые стандарты обслуживания потребителей ТСО.
 - **Усовершенствована** методика расчета показателей надежности и качества ТСО.

ВВОДЫ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО И СЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ В ЕЭС РОССИИ*

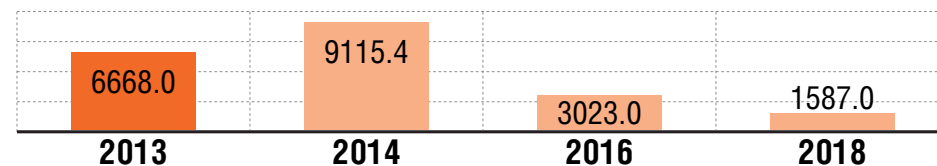
Вводы в эксплуатацию ВЛ классом напряжения 220 кВ и выше в ЕЭС России, км



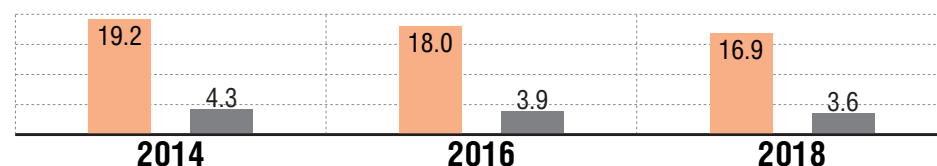
Вводы в эксплуатацию подстанций классом напряжения 220 кВ и выше в ЕЭС России, МВА



Вводы в эксплуатацию генерирующих мощностей в ЕЭС России, МВт



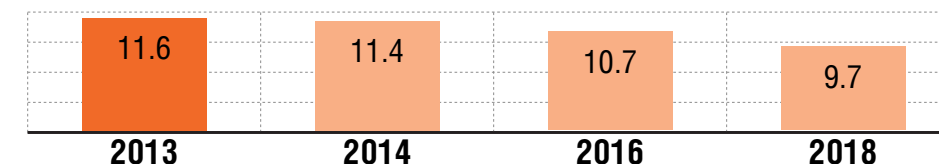
СНИЖЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА АВАРИЙ, тыс. шт.



■ число аварий в сетях ■ число аварий в генерации

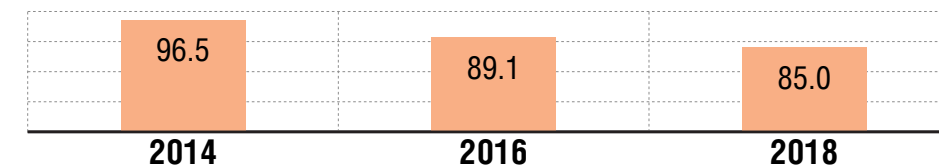
ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СЕТЯХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях, % от отпуска электроэнергии в сеть

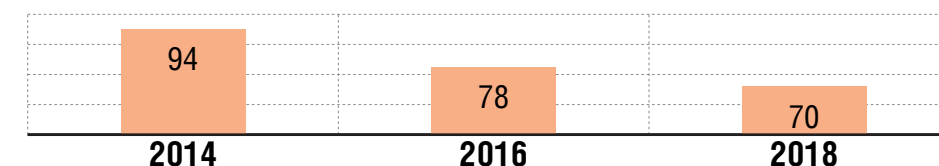


ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Снижение операционных расходов, % с учетом инфляции относительно уровня 2012 года



Снижение удельных инвестиционных расходов, % относительно уровня 2012 года



* в соответствии со Схемой и программой развития ЕЭС России на 2013-2019 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 19.06.2013 №309.

** 03.04.2013 утверждена Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации

ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Проблема перекрестного субсидирования в электроэнергетике (между группами потребителей, между теплом и электрикой при комбинированной выработке) частично решена – соответствующий законопроект находится на подписи у Президента РФ

Формирование конкурентной цены на оптовом рынке нивелируется на уровне регионального регулирования

Недостаточный контроль затрат естественных монополий

Развитие малой (распределенной) генерации

Несогласованность федеральных и региональных программ развития субъектов федерации, несоответствие планов регионального развития их реализации

Слабая конкуренция на розничных рынках

Недостаточные темпы вывода неэффективной генерации

Неплатежи

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ОТНОШЕНИЙ В ОТРАСЛИ

Решение проблем, связанных с комбинированной выработкой на тепловых электростанциях (рынок тепла – «альтернативная котельная»)

Корректировка модели оптового и розничных рынков электрической энергии (мощности)

Повышение эффективности использования сетевой инфраструктуры (оплата резервируемой мощности, штрафы за недогрузку трансформаторной мощности, принцип «бери или плати» в техническом присоединении, бенчмаркинг, внедрение показателей эталонов качества, надежности услуг, капитальных расходов)

Утверждение Правил технологического функционирования электроэнергетических систем

Укрепление платежной дисциплины

Реализация Плана мероприятий «дорожной карты» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» – разработка необходимых документов

Создание механизмов вывода неэффективной генерации



ТРЕБОВАНИЯ СО СТОРОНЫ ГОСУДАРСТВА

Справедливые цены для потребителей на принципах конкуренции с альтернативными видами теплоснабжения — ограничение тарифом «Альтернативной котельной»

ЕТО — ЕДИНЫЙ ЗАКУПЩИК И ПРОДАВЕЦ В ЗОНЕ СВОЕГО ОБСЛУЖИВАНИЯ
владелец самых крупных активов в системе централизованного теплоснабжения (СЦТ)

Надежное и качественное теплоснабжение (ГВС) потребителей

Финансовая ответственность перед потребителем

Основные функции ЕТО

Закупка товаров и услуг в сфере теплоснабжения

Долгосрочное развитие систем теплоснабжения (структура генерации и сетевая инфраструктура)

Краткосрочное планирование и управление режимами в реальном времени

Формирование сводного баланса по СЦТ

Подключение к системе теплоснабжения

ТАРИФ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ КОТЕЛЬНОЙ (АК)

является **пределом цены для конечных потребителей, создающим конкурентную среду** в отрасли (Price Cap): он определяет уровень отказа от централизованного теплоснабжения там, где оно неконкурентоспособно

Первоочередные мероприятия по новой модели (вступление в силу **до 31 декабря 2014 года**)

ЭТАП 1

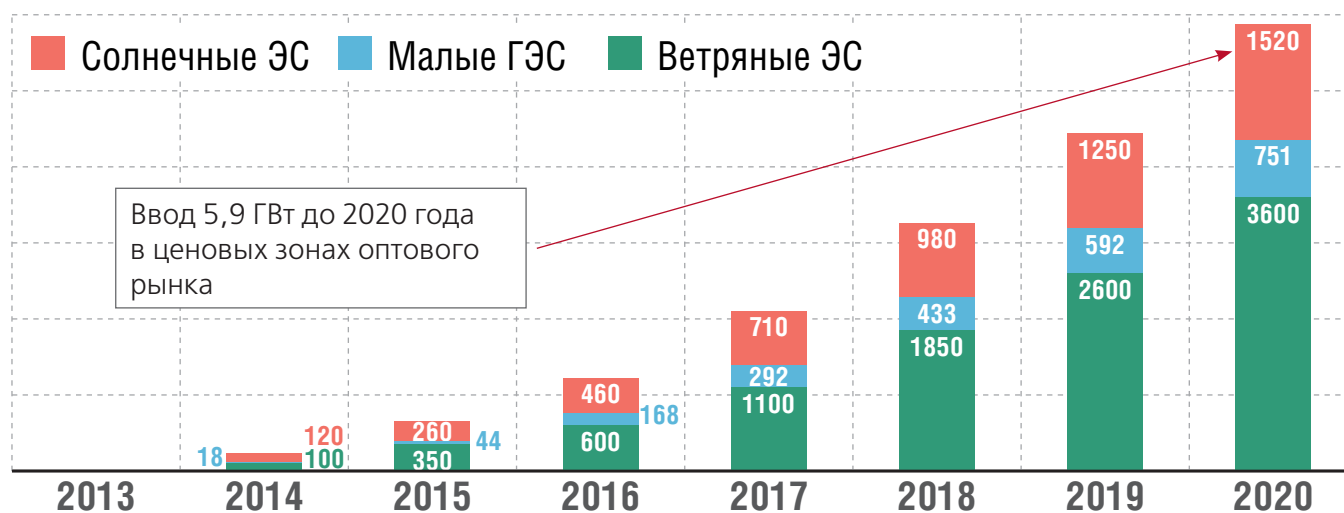
декабрь 2014 года

Вступление новой модели в силу в полном объеме (по мере перехода на полное регулирование по методу АК, но **не ранее 1 января 2016 года**)

ЭТАП 2

2016 год и далее

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ОБЪЕКТОВ ВИЭ В РАМКАХ МЕХАНИЗМА ТОРГОВЛИ МОЩНОСТЬЮ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ, МВт



В результате проведения ежегодных конкурентных отборов инвестиционных проектов ВИЭ на период до 2020 года, предполагаемый максимальный объем инвестиций составит **466,159** млрд рублей.

По расчетам НП «Совет рынка» и Минэкономразвития России **дополнительный предельный рост цены на электроэнергию** для конечного потребителя за счет развития ВИЭ в ценовых зонах оптового рынка в 2020 году **составит не более 2%** при суммарной дополнительной финансовой нагрузке на потребителя не более **70** млрд руб. в 2020 году.

При этом, **Правительство Российской Федерации может контролировать рост ежегодной суммарной нагрузки на потребителей:** по результатам проведения первых ежегодных отборов, Правительство Российской Федерации может принять решение об уменьшении показателей предельных капитальных затрат, а также об уменьшении объемов ввода мощностей ВИЭ.

КЛЮЧЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ МЕХАНИЗМА

- 1 Ежегодный **конкурсный отбор** проектов ВИЭ, начиная с 2013 года – на 4 года вперед – в форме двухэтапного аукциона
- 2 Отбор проектов по критерию **наименьших полных капитальных затрат**
- 3 Значения предельных капитальных и эксплуатационных затрат при проведении конкурсов учитывают зарубежный опыт, а также особенности структуры затрат при реализации проектов в целевых регионах Российской Федерации и **согласованы НП «Совет рынка»**
- 4 **Требование по соблюдению степени локализации: от 45% в 2014 году до 70% в 2016 году**
- 5 **Объемы вводов соответствуют потенциалу локализации производства оборудования**

В ЗОНУ ПОДТОПЛЕНИЯ ПОПАЛО БОЛЬШОЕ КОЛИЧЕСТВО ОБЪЕКТОВ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

370 линий электропередачи
классом напряжения
6–500 кВ
(всего 13 847 опор)

13 подстанций
классом
напряжения
35–110 кВ

319 трансформаторных
подстанций
классом
напряжения
10/6/0,4 кВ

ДЛЯ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ЭНЕРГООБЪЕКТОВ ВСЕГО БЫЛО ЗАДЕЙСТВОВАНО БОЛЕЕ

150 аварийно-восстановительных
бригад

В СОСТАВЕ БОЛЕЕ

800
человек

400
единиц
техники

ВСЕГО В СУБЪЕКТАХ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА СОВМЕСТНО СО СМЕЖНЫМИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИ- ЗАЦИЯМИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВОССТАНОВЛЕНО В

93 населенных
пунктах

5 237
домов

17 564
человека

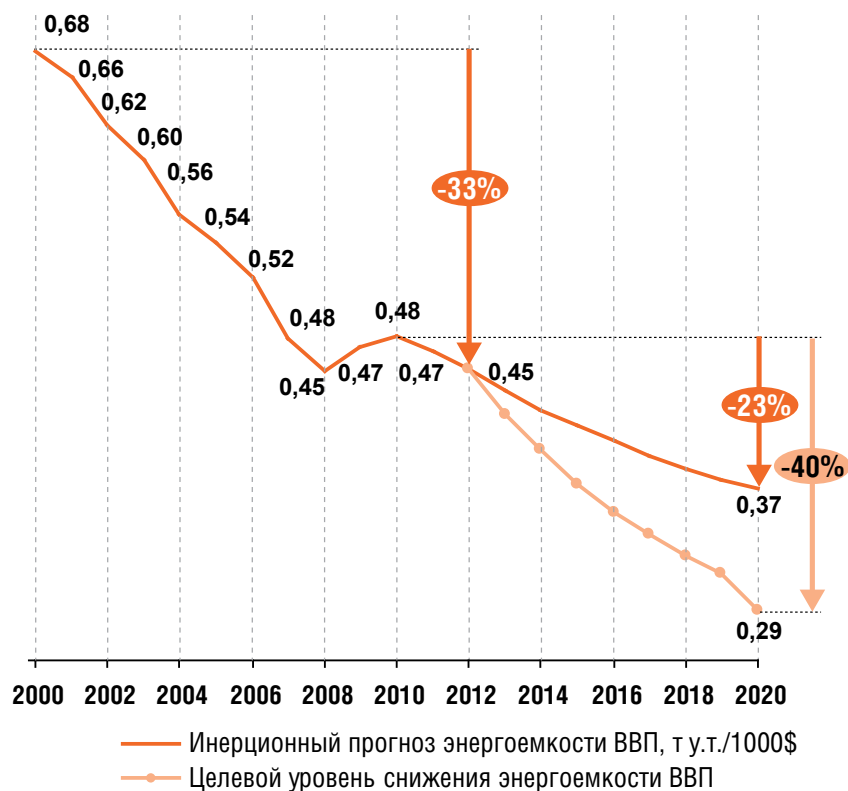
В соответствии
с Указом
Президента
Российской
Федерации
от 31.08.2013
№ 693 последствия
аномального
паводка
организациями
электроэнергетики
устранены
в полном объеме
к 15.11.2013



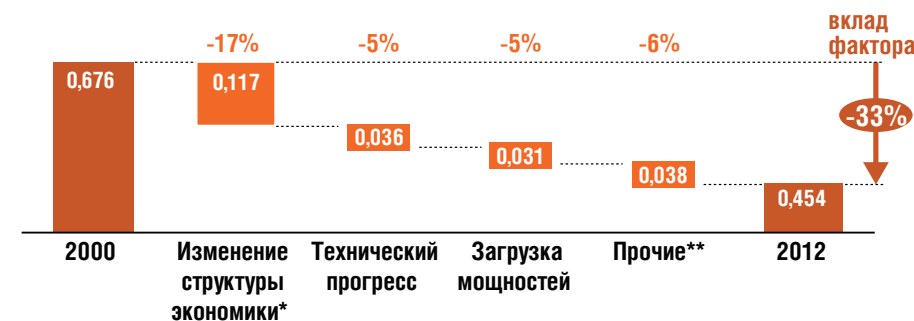
Энергоэффективность экономики страны. Факторы снижения энергоемкости



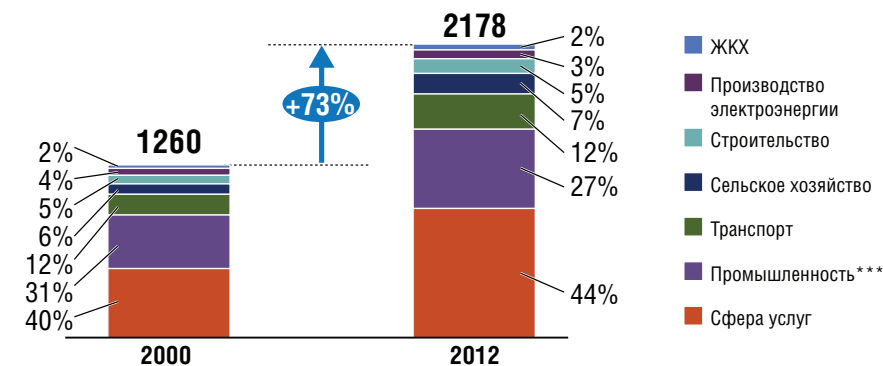
Энергоемкость ВВП России, 2000–2020 гг., т у.т./1000\$



Факторный анализ энергоемкости РФ 2000–2012 гг.



Динамика структуры ВВП по ППС 2005 г., \$ млрд



* Изменение структуры экономики — изменение структуры на уровне секторов и подсекторов

** Прочие — факторы включают изменение климата, благоустройства и обеспеченности, цен на энергоносители относительно цен на готовую продукцию

*** Включены добыча полезных ископаемых и обрабатывающие производства

ВВП рассчитан по ежегодному паритету покупательной способности в ценах 2005 года

ИСТОЧНИК: ЦЭНЭФ, Росстат, аналитика SBS

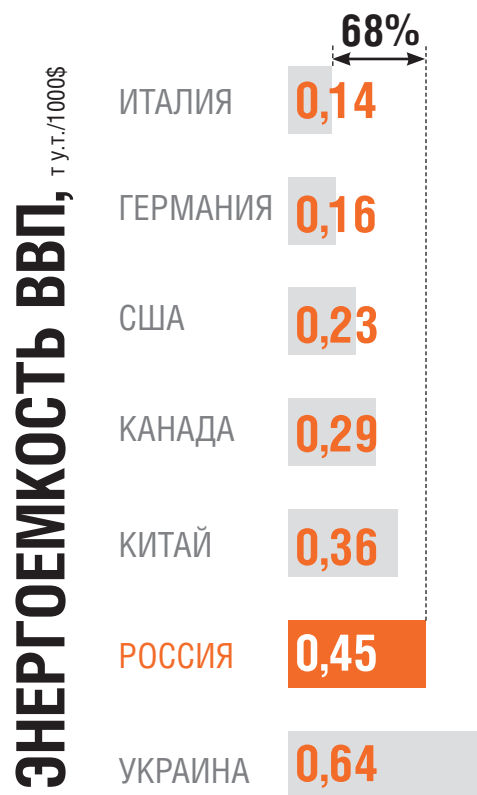
Структурный сдвиг стал основным фактором значительного прогресса в снижении энергоемкости в прошедшее десятилетие

Ключевые факторы уровня энергоемкости экономики страны

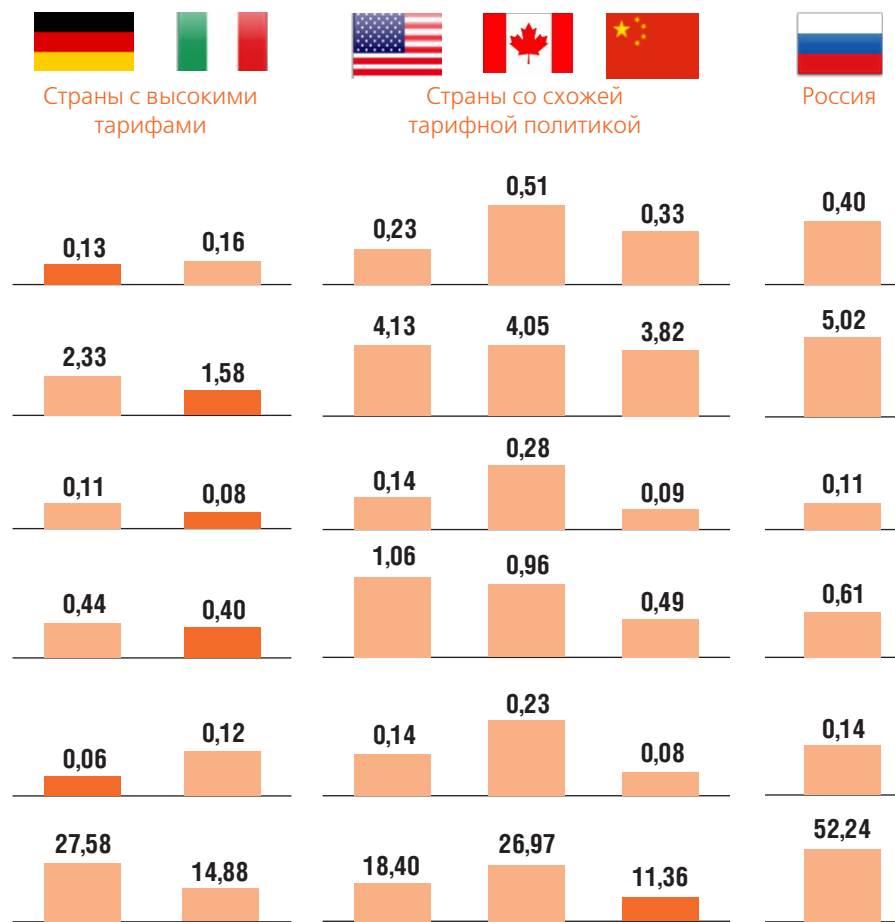


2012

Тарифная политика и структура экономики являются ключевыми факторами уровня энергоемкости экономики страны



ЭНЕРГОЕМКОСТЬ СЕКТОРОВ*



Страны с высокими тарифами

Страны со схожей тарифной политикой

Россия

ИСТОЧНИКИ: ЦЭНЭФ, аналитика SBS.

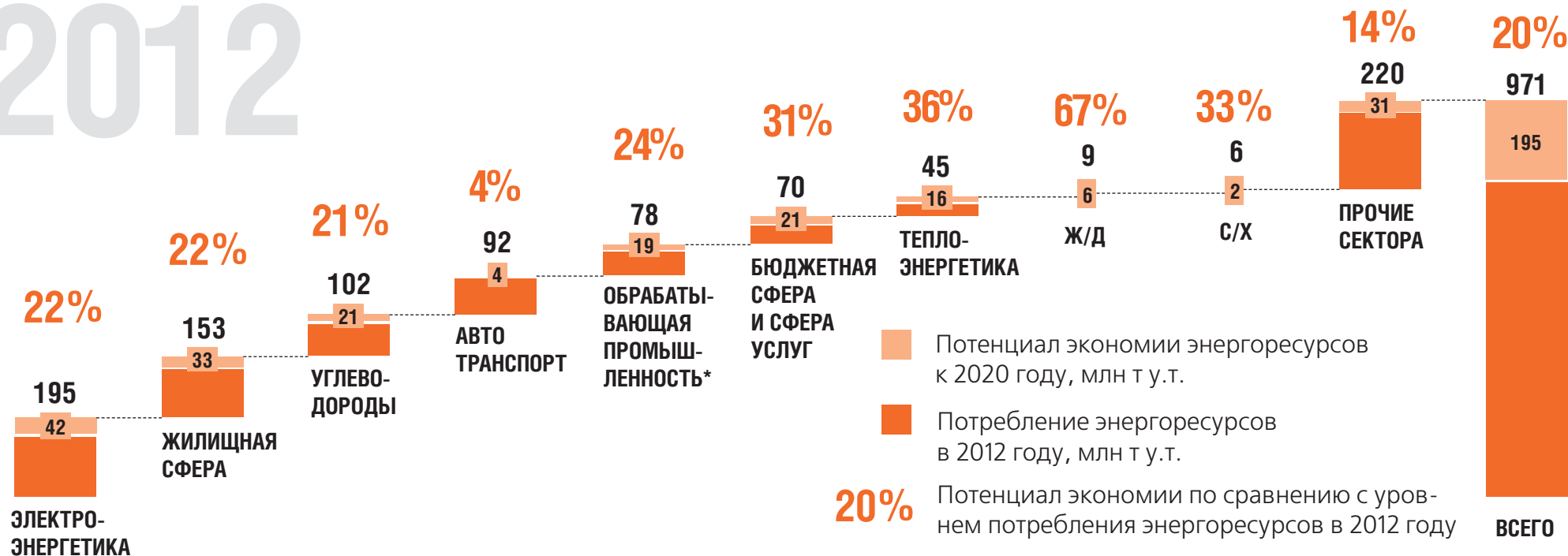
* Энергоемкость секторов рассчитана по добавленной стоимости в т.у.т./\$1000, для населения рассчитаны удельные расходы в т.у.т./тыс. кв. м.
Произв. и распр. э/э, газа и воды: производство и распределение электроэнергетики, газа и воды.
Промышленность: добывающая, обрабатывающая промышленность.
Сектор услуг: оптовая и розничная торговля, гостиницы, рестораны.
Жилищный сектор: расходы энергии населения на водоснабжение отопление, э/э, рассчитанные в тоннах условного топлива на 1 тыс. кв. м.

Минимальное значение энергоемкости по сектору



ПОТРЕБЛЕНИЕ И МАКСИМАЛЬНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ ЭКОНОМИИ КОНЕЧНОЙ ЭНЕРГИИ, млн т у. т.

2012



Совершенствование системы управления энергосбережением

Внедрение инноваций и НДТ

Использование новых инструментов энергосбережения

ИСТОЧНИКИ: ЦЭНЭФ, аналитика SBS

* Металлургия, химическая, цементная, целлюлозно-бумажная промышленности

Максимальный потенциал снижения энергопотребления к **2020 году** составляет **195 млн т у.т.**, или **20%** от текущего уровня потребления

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2013 ГОДУ:

2013

Проведен всесторонний анализ результатов государственной политики в 2009–2012 гг.

Утверждена государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»

Выдержан темп снижения энергоемкости ВВП России за счет реализации мероприятий государственной программы

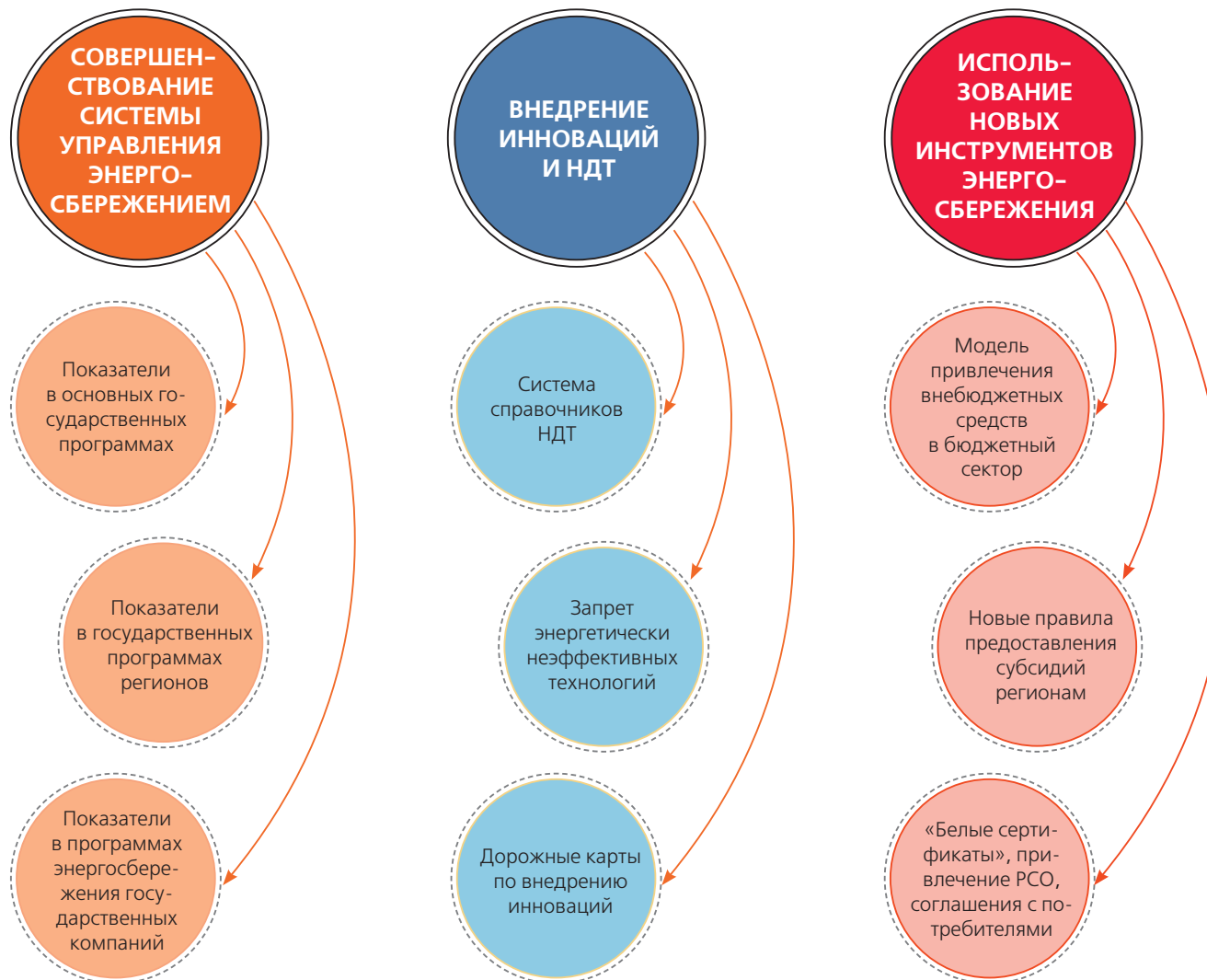
Доработана ГИС «Энергоэффективность» в части приема энергопаспортов

Подготовлено ТЗ и вся необходимая документация для создания ГИС ТЭК

Ключевые решения в области энергосбережения на Президиуме Совета по модернизации экономики в рамках ENES 2013

ЗАДАЧИ МИНЭНЕРГО РОССИИ НА 2014 ГОД:

2014





ЗАКЛЮЧЕНЫ СОГЛАШЕНИЯ

- 06.02** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о сотрудничестве в сфере поставок нефтепродуктов в Республику Таджикистан
- 22.03** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации Тяньцзиньского нефтеперерабатывающего и нефтехимического завода и проектам в сфере разведки и добычи нефти
- 22.03** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики о расширении сотрудничества в сфере торговли сырой нефтью
- 22.03** Протокол к Соглашению между Правительством Российской Федерации и Правительством Китайской Народной Республики о расширении сотрудничества в сфере торговли сырой нефтью
- 06.06** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Азербайджанской Республики о мерах по обеспечению параллельной работы Единой энергетической системы России и энергетической системы Азербайджанской Республики
- 02.07** Протокол о внесении изменений в Соглашение между Российской Федерацией и Боливарианской Республикой Венесуэла о сотрудничестве в области реализации совместных стратегических проектов от 10 сентября 2009 г.
- 23.07** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Македонии о сотрудничестве при создании газопровода-отвода для поставок газа в Республику Македонию
- 27.07** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Киргизской Республики о сотрудничестве в сфере транспортировки, распределения и реализации природного газа на территории Киргизской Республики
- 20.11** Протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года
- 02.12** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения об условиях купли-продажи акций и дальнейшей деятельности закрытого акционерного общества «АрмРосгазпром»
- 02.12** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о сотрудничестве в сфере поставок природного газа, нефтепродуктов и необработанных природных алмазов в Республику Армения
- 02.12** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Армения о порядке формирования цен при поставке природного газа в Республику Армения
- 09.12** Протокол к Соглашению между Правительством Российской Федерации и Правительством Социалистической Республики Вьетнам о дальнейшем сотрудничестве в области геологической разведки и добычи нефти и газа на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам в рамках совместного российско-вьетнамского предприятия «Вьетсовпетро» от 27 декабря 2010 г.
- 24.12** Протокол о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о транзите нефти от 7 июня 2002 г.
- 24.12** Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о сотрудничестве в области транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику
- 24.12** Протокол о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов в Республику Казахстан от 9 декабря 2010 г.

ЗАКЛЮЧЕНЫ МЕМОРАНДУМЫ

- 29.04** Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономики, торговли и промышленности Японии о сотрудничестве в области энергетики
- 08.10** Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством энергетики и водных ресурсов Ливанской Республики о сотрудничестве в нефтегазовой сфере
- 05.11** Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством энергетики и разработки минеральных ресурсов Республики Уганда о сотрудничестве в сфере энергетики
- 09.12** Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством национальной инфраструктуры, энергетики и водных ресурсов Государства Израиль о сотрудничестве в области энергетики

27-30.05

Во Владивостоке прошел Первый энергетический форум в рамках ЭСКАТО. (Азиатско-тихоокеанской энергетической форум). Это первый в истории ЭСКАТО форум по энергетике, который состоялся по инициативе российской стороны. На форуме, в том числе обсуждались вопросы энергобезопасности, развития взаимной торговли, сотрудничество в исследовании ВИЭ и др. По итогам форума была принята совместная декларация и региональный план действий. Форум получил положительную оценку участников. Было предложено распространить нашу инициативу по проведению подобных мероприятий в рамках дальнейшего сотрудничества.

01-02.07

В Москве состоялся саммит ФСЭГ с участием Президента Российской Федерации В.В. Путина, на котором были подробно обсуждены актуальные вопросы развития газовой отрасли. По итогам саммита была принята Московская декларация, закрепившая, в том числе важность долгосрочных контрактов и привязки ценообразования на газ к нефти.

06.12

Состоялось подписание Меморандума о создании Энергетического клуба в рамках ШОС.