



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



«О ходе подготовки субъектов электроэнергетики к осенне-зимнему периоду 2012/13 года»

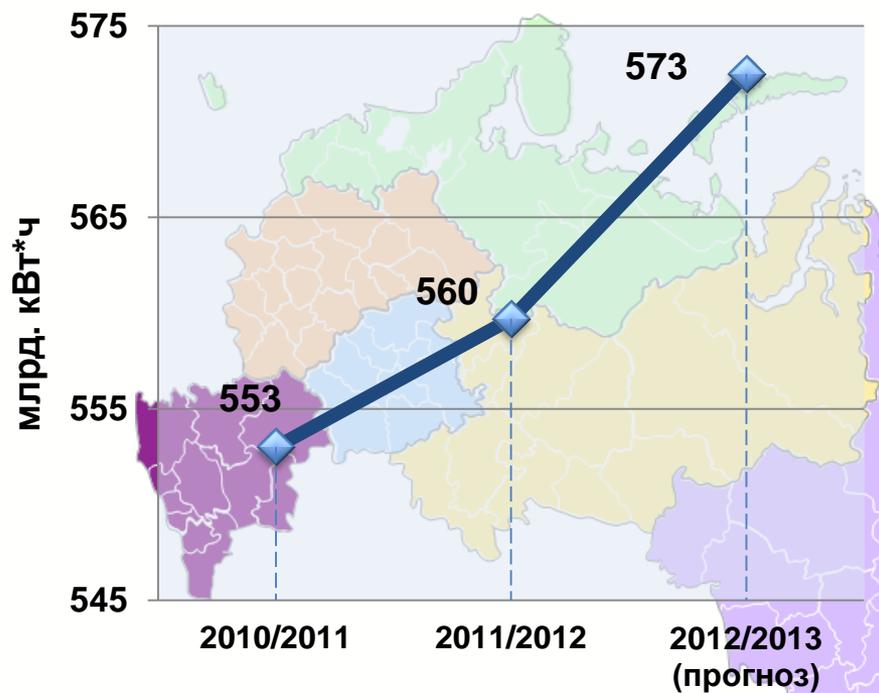
Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
М.Ю. Курбатов

25 октября 2012 г.
Москва

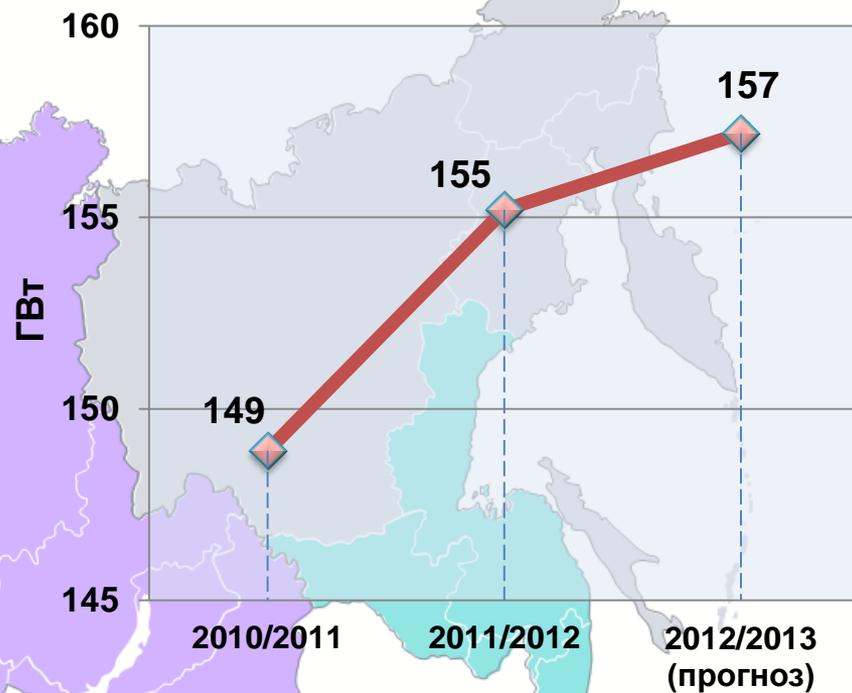


Прогноз потребления электроэнергии и мощности на ОЗП 2012/13 года

Потребление электроэнергии в ОЗП



Потребление мощности в ОЗП

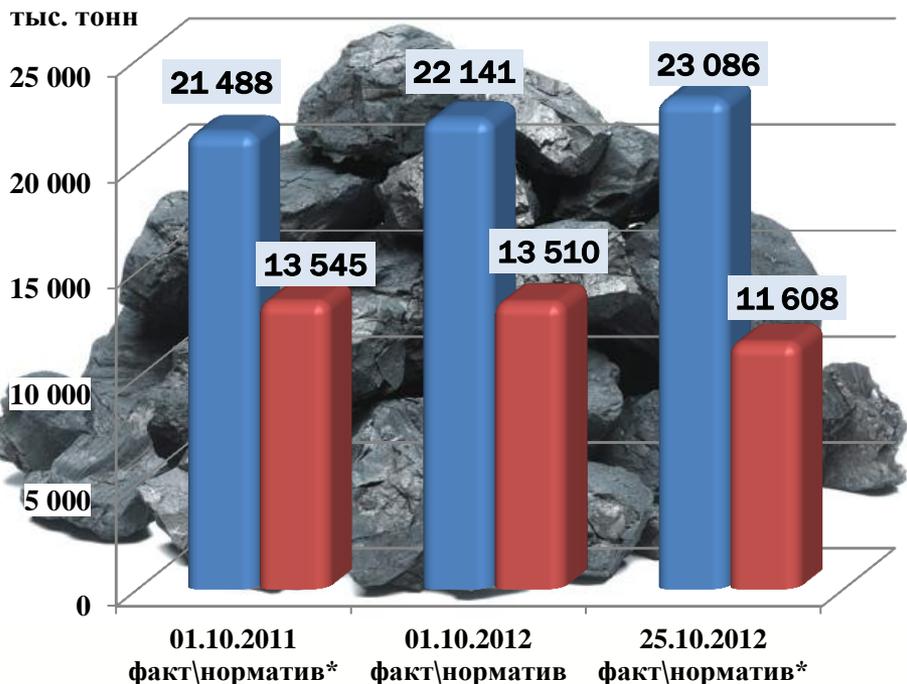


Для учета условий холодной зимы расчетные значения потребления электроэнергии и мощности в декабре, январе и феврале прогнозируемого ОС определены из условия, что в каждом из указанных месяцев температура наружного воздуха в течение пяти дней подряд соответствует климатическим условиям холодной пятидневки

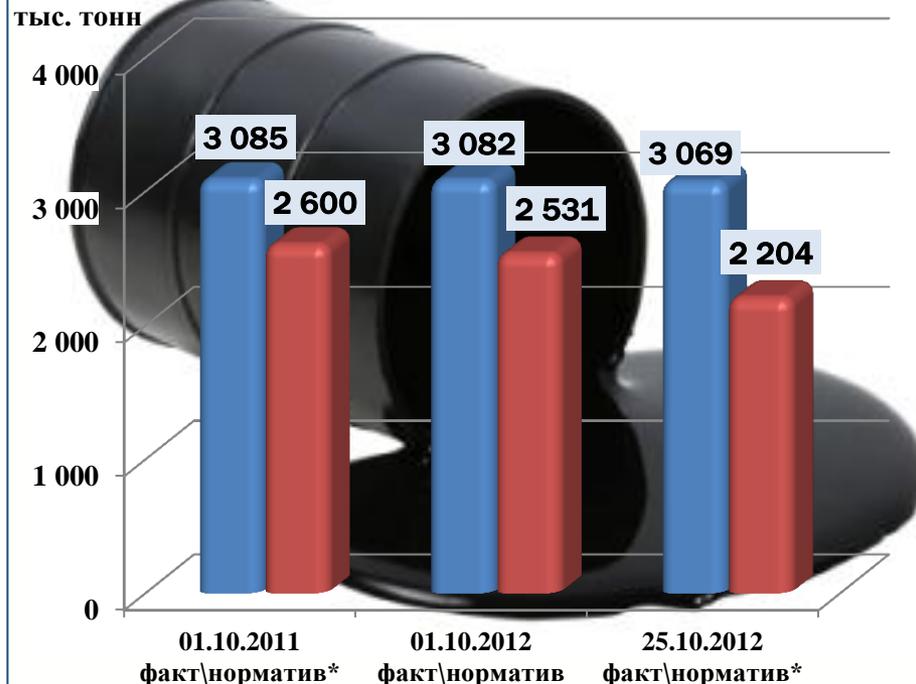


Топливообеспечение предприятий электроэнергетики

УГОЛЬ



МАЗУТ



По состоянию на **25 октября** 2012 года фактические запасы по отрасли электроэнергетика составляют:

- Запасы угля – **179,7% от норматива**
- Запасы мазута – **127,8% от норматива**

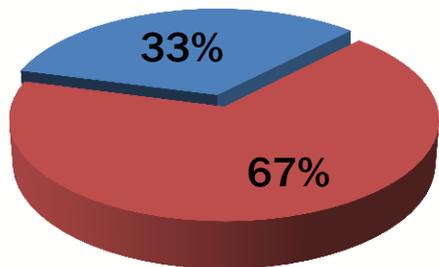
*утвержденные нормативы по станциям более 25 МВт в соответствии с полномочиями по 190-ФЗ



Об утверждении нормативов запасов топлива органами исполнительной власти субъектов РФ

За последние 10 лет структура производства тепловой энергии в России изменилась:

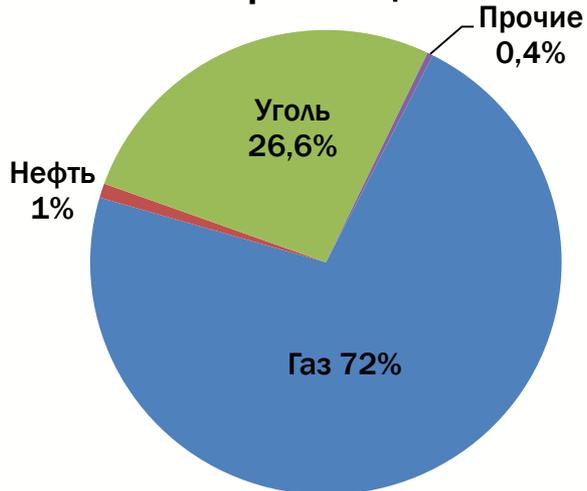
- Выросла доля производства тепла на котельных.
- Возросла доля потребления газа в сравнениями с другими видами топлива.



■ ТЭС ■ Котельные

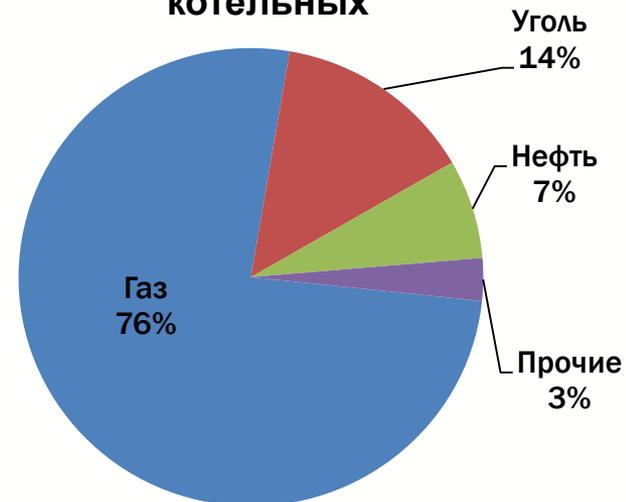
Численность коммунальных котельных с 2000 г. по 2011 г. выросла более чем на **15%**

Структура топлива электростанций



■ Газ ■ Нефть ■ Уголь ■ Прочие

Структура топлива котельных



■ Газ ■ Уголь ■ Нефть ■ Прочие

По поручению Председателя Правительства Российской Федерации Д.А. Медведева организован мониторинг фактических запасов топлива на контрольную дату отчета, а также нормативных запасов топлива на первое число каждого месяца осенне-зимнего периода 2012/13 года (1 октября 2012 г. – 1 апреля 2013 г.)

В структуре топлива котельных доля газа увеличилась:

с 67% в 2000г. до 76% в 2011 г.



Выполнение планов капитальных и средних ремонтных работ по итогам 9 месяцев 2012 года

	Оборудование	За 9 месяцев 2012 года		Выполнение календарного плана за 9 месяцев 2012 г. %
		Календарный план на 9 месяцев 2012 г.	Факт выполнения	
	Турбоагрегаты (гидроагрегаты), МВт	44 040	36 276	82,4
	Энергетические котлы, т/ч	126 394	110 551	88,1
	ЛЭП 110-750 кВ, км	85 831	85 476	99,8
	Трансформаторы (автотрансформаторы), напряжением 110кВ и выше, МВА	61 635	58 963	95,7
	Компенсаторы реактивной мощности, мощностью 50 Мвар и выше	4 980	4 920	98,8
	Тепловые магистральные сети, км	377	371	99,3



Мониторинг рисков, влияющих на надёжность эксплуатируемых энергообъектов и рисков, влияющих на ввод строящихся объектов в эксплуатацию в установленные сроки

Наиболее характерные проблемы, выявленные по результатам контроля технического состояния объектов электроэнергетики



Высокий уровень повреждаемости поверхностей нагрева котлоагрегатов



Ряд турбоагрегатов, эксплуатируется с вибрацией, превышающей нормативную



По истечении установленного срока службы оборудования не своевременно проводятся мероприятия по техническим освидетельствованиям



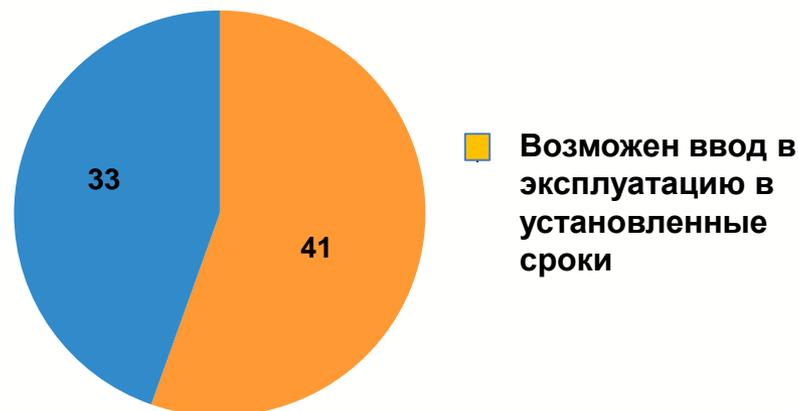
Недостаточный объем выполняемых работ по приведению трасс воздушных линий электропередачи к нормативному состоянию

Результаты проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики в 2011 и 2012 годах

На 01.10.2011г.



На 01.10.2012г.





Основные вводы генерирующего оборудования в 2012 году

В 2012 году запланирован ввод 6 ГВт генерирующих мощностей, в том числе по объектам ДПМ – 3,3 ГВт

Фактически за 9 месяцев 2012 году введено генерирующих мощностей в объеме 2,3 ГВт. Крупнейшие вводы 2012 года:



Киришская ГРЭС, бл. 6 – 540 МВт



Краснодарская ТЭЦ, ПГУ – 410 МВт



Ивановские ПГУ – 325 МВт



Красноярская ТЭЦ-3 – 208 МВт

Ввод генерирующих мощностей в 2009-2013 гг., ГВт



До конца года планируется ввести:

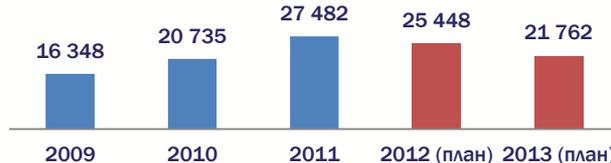
- Богучанская ГЭС – 1 998 МВт;
- Уренгойская ГРЭС – 450 МВт;
- Загорская ГАЭС-2 – 420 МВт;
- Няганская ГРЭС, бл. 1 – 418 МВт.

В 2012 году энергокомпаниями планируется ввести 20 893 км линий электропередачи и 25 448 МВА трансформаторной мощности

Ввод линий электропередач в 2009-2013 гг., км



Ввод трансформаторных мощностей в 2009-2013 гг., МВА



В I полугодии 2012 года совокупно по субъектам электроэнергетики введено:

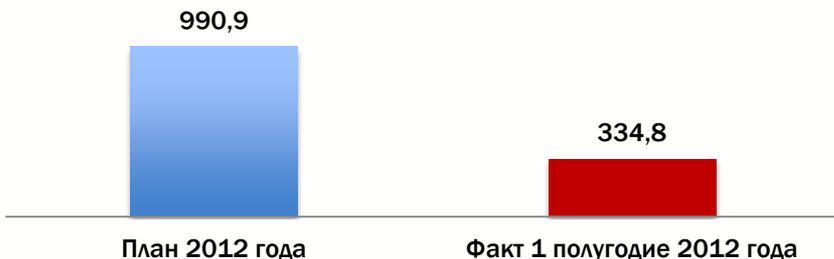
- трансформаторных мощностей – 9 132 МВА;
- электрических сетей – 7 202 км.



Исполнение инвестиционных программ в 2012 году

Плановый объем финансирования инвестиционных программ государственными энергокомпаниями и частными ОГК/ТГК в 2012 году составляет 990,9 млрд. рублей.

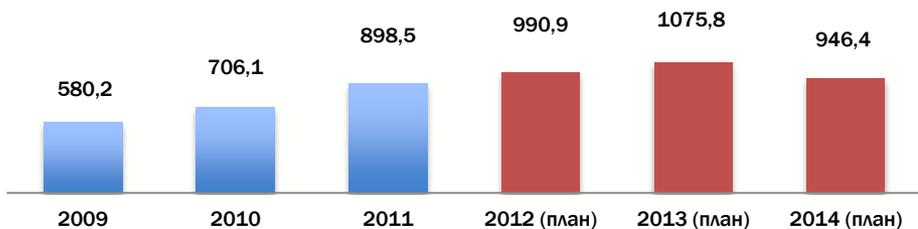
Финансирование инвестиционных программ энергетических компаний* в 2012 году, млрд. руб.



В I полугодии 2012 года фактически профинансировано 334,8 млрд рублей, в том числе:

- по госкомпаниям – 255,6 млрд рублей;
- по частным ОГК/ТГК – 68,3 млрд рублей;
- по прочим энергокомпаниям – 10,9 млрд рублей.

Инвестиционные программы энергетических компаний*, млрд. руб.



Плановый объем финансирования инвестиционных программ частными ОГК/ТГК в части объектов ДПМ в 2012 году составляет **195,7 млрд рублей.**

Фактически в I полугодии 2012 профинансировано 50,2 млрд. рублей.

По состоянию на конец сентября 2012 года за просрочку начала исполнения обязательств компаниями выплачено штрафов на сумму свыше **4,1 млрд. рублей.**

Структура штрафов по ДПМ по состоянию на 01.10.2012



* Контролируемых Минэнерго России в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977



Регионы с высокими рисками нарушения электроснабжения 2012/13 года

* - ГВО – графики временного отключения потребителей

Кубанская энергосистема (Юго-Западный и Сочинский энергорайоны)
Необходим ввод ГВО* при отключении ВЛ 220 кВ Центральная – Шепси.

Тюменская энергосистема (Северный, Ноябрьский, Когалымский энергорайоны)
Необходим ввод ГВО* при отключении:
ВЛ 220 кВ Тарко-Сале-Уренгой;
ВЛ 220 кВ Муравленковская-Надым в Северном энергорайоне;
АТ 220/110 кВ на ПС 500 кВ Тарко-Сале, ПС 220 кВ Вынгапур;
ВЛ 500 кВ ГЭС-1 - Холмогорская, ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Холмогорская в Ноябрьском энергорайоне;
ВЛ 500 кВ ГЭС-1 – Холмогорская ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Холмогорская в Когалымском энергорайоне;
АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Магистральная АТ 220/110 кВ ПС 220 кВ Ленинская в Нефтеюганском энергорайоне.

Приморская энергосистема
Необходим ввод ГВО* при отключении ВЛ 500 кВ ЛутЭК – Дальневосточная.

Сахалинская энергосистема
Необходим ввод ГВО* при отключении генерирующего оборудования на ТЭС (например ТГ № 3 Южно-Сахалинской ТЭЦ-1).

Иркутская энергосистема (Бодайбинский и Мамско-Чуйский энергорайоны)
Необходим ввод ГВО* при отключении одной из ВЛ 220 кВ на участке от Усть - Илимской ГЭС до ПС 220 кВ Мамакан.

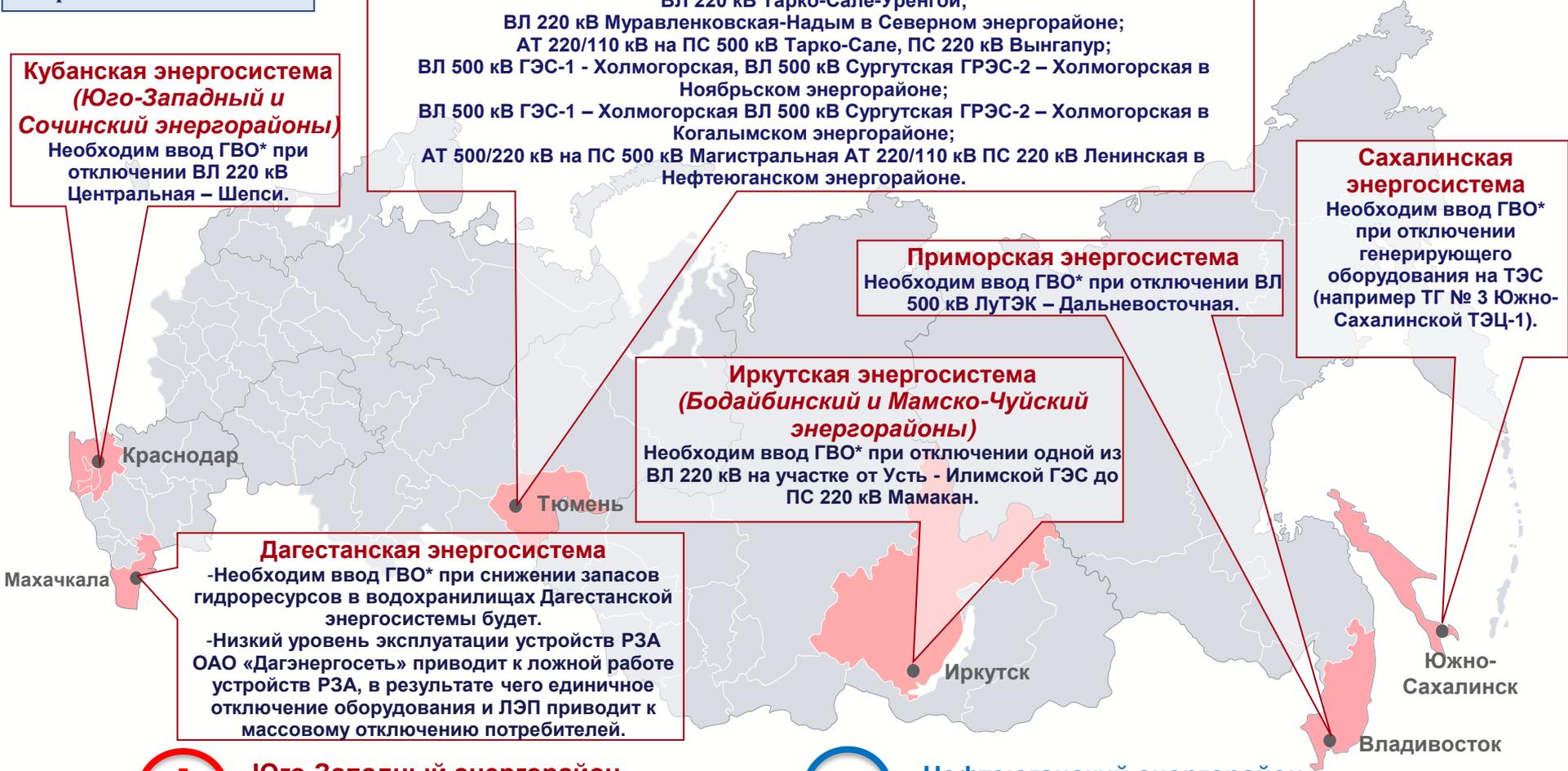
Дагестанская энергосистема
-Необходим ввод ГВО* при снижении запасов гидроресурсов в водохранилищах Дагестанской энергосистемы будет.
-Низкий уровень эксплуатации устройств РЗА ОАО «Дагэнергосеть» приводит к ложной работе устройств РЗА, в результате чего единичное отключение оборудования и ЛЭП приводит к массовому отключению потребителей.



Юго-Западный энергорайон Кубанской энергосистемы



Нефтеюганский энергорайон Тюменской энергосистемы



Махачкала

Краснодар

Тюмень

Иркутск

Южно-Сахалинск

Владивосток



Обеспечение надежного функционирования ЭЭС в России в условиях малой водности рек европейской части России и Сибири

Запасы гидроресурсов по состоянию на 01.10.2012

Каскад, водохранилище	Полезная емкость		
	Факт на 01.10.2012, км ³	Среднегодовая на 01 октября, км ³	Факт на 01.10.2012 к среднегодовой, %
Волжско-Камский каскад	67,3	61,8	109
Чиркейское водохранилище	1,30	1,30	100
Ангарский каскад	44,6	49,3	90
Красноярское водохранилище	10,8	19,7	55*
Саяно-Шушенское водохранилище	13,7	13,8	100
Ангаро-Енисейский каскад	69,1	82,8	84

* В бассейне Красноярского водохранилища сложилась крайне маловодная гидрологическая обстановка.

Красноярская ГЭС работала в режиме экономии гидроресурсов. Уровень Красноярского водохранилища на 01.10.2012 составил 232,07 м (минимальная отметка на данную дату за последние 14 лет).

Мероприятия для успешного прохождения ОЗП 2012/2013 в ОЭС Сибири

- ➔ Эффективное использование гидроресурсов в ОЭС Сибири, в т.ч. за счёт обеспечения запланированных вводов генерирующего оборудования и схемы выдачи мощности Богучанской ГЭС;
- ➔ Оценка необходимости уточнения прогнозного баланса потребления электроэнергии и мощности с учетом малой водности рек ОЭС Сибири;
- ➔ Обеспечение регулярных поставок топлива на ТЭС, не допуская снижения фактических запасов ниже нормативов, устанавливаемых с учетом баланса ОЭС Сибири.



Ход проведения проверок субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП 2012/13 года

До начала ОЗП 2012/13 года
планируется проверить
536 предприятий
и субъектов
электроэнергетики

в том числе

Комиссии Минэнерго
России будет проверено
73 энергокомпании.

По состоянию **на 25 октября** проведена проверка готовности
к ОЗП 2012/13 года **25 субъектов** электроэнергетики, в том числе:

- 24 компаниям** выданы паспорта готовности.
- ОАО «Кубаньэнерго» выдан паспорт готовности по специальному решению комиссии в связи с невыполнением дополнительных условий готовности. Разработан и поставлено на контроль министерства выполнение плана мероприятий, по устранению выявленных недостатков.
- ОАО «Курганская генерирующая компания» выдан паспорт готовности с особым мнением Ростехнадзора.
- ОАО «Монди Сыктывкарский лесопромышленный комплекс» **не получила** паспорт готовности в связи с невыполнением основных условий готовности.

Все проверки планируется завершить до 15 ноября. Ход проведения проверок субъектов электроэнергетики к работе в ОЗП 2012/13 года идет в соответствии с запланированными графиками.



Основные задачи

Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации совместно с органами местного самоуправления:

Обеспечить разработку схем теплоснабжения поселений, городских округов в порядке, установленном федеральным законом от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»

Обеспечить утверждение показателей удельных расходов и запасов топлива на источниках генерации, а также технологических потерь тепловой энергии при транспортировке в соответствии с федеральным законом от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»

Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации провести проверку готовности субъектов электроэнергетики в ОЗП 2012/13 года в соответствии с Положением и о результатах в срок до 15 ноября доложить в Минрегион России.

Минэнерго России подготовить и направить до 25 ноября отчет в Правительство Российской Федерации об итогах подготовки энергокомпаний к ОЗП 2012/13 года

Минтрансу России совместно с ОАО «РЖД» и другими заинтересованными организациями принять необходимые меры по обеспечению перевозки угля в период подготовки и прохождения ОЗП 2012/13 года.





МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!