



Правительство
Республики Бурятия

«Об итогах прохождения осенне-зимнего максимума 2011-2012 годов
в Республике Бурятия и задачах
на осенне-зимний период 2012-2013 годов»

май , 2012
г.Кемерово

1. Правительством Республики Бурятия принято распоряжение от 27.04.2011 года № 252-р «О подготовке объектов теплоэнергетики, жилищно-коммунального комплекса и бюджетной сферы Республики Бурятия к работе в отопительном сезоне 2011/2012 г.». Были реализованы мероприятия на сумму **3,56 млрд.руб.**

Наименование	Ремонтные программы, млрд.руб.	Инвестиционные программы, млрд.руб.
Филиал ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС	0,417	0,365
Филиал ОАО «ТГК-14» «Генерация Бурятии»	0,345	0,224
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Забайкальское ПМЭС	0,272	1,37
Филиал ОАО «МРСК Сибири» «Бурятэнерго»	0,265	0,307
Итого	1,3	2,26

Вводы генерирующего оборудования в 2011 г.

В 2011 году по объектам ДПМ
введено 28,0 МВт генерирующих мощностей

2011 год



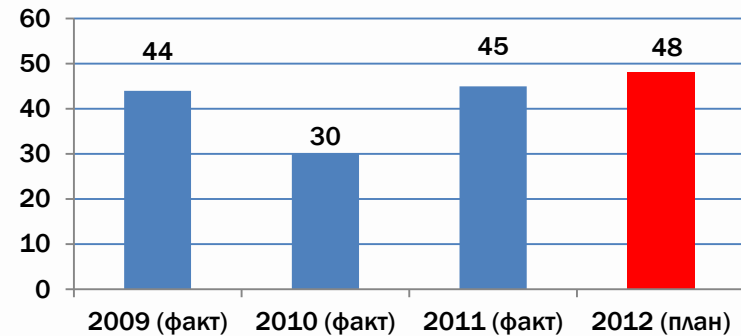
Улан-Удэнская
ТЭЦ-1, ТГ №7 – 100 МВт

2012 год

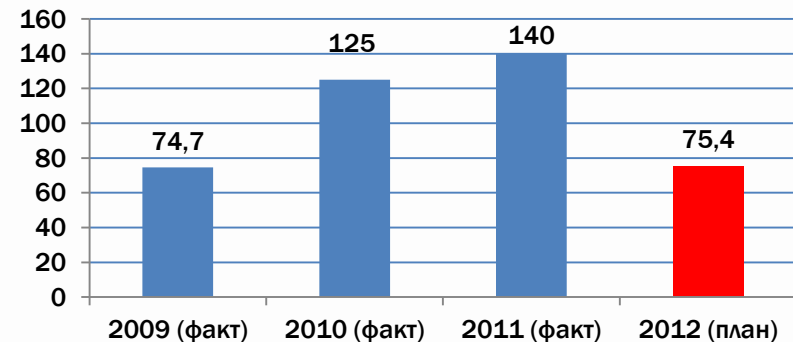


Гусиноозерская ГРЭС
ТГ №4 – 210 МВт

Ввод линий электропередач в
2009-2012 г.г., км

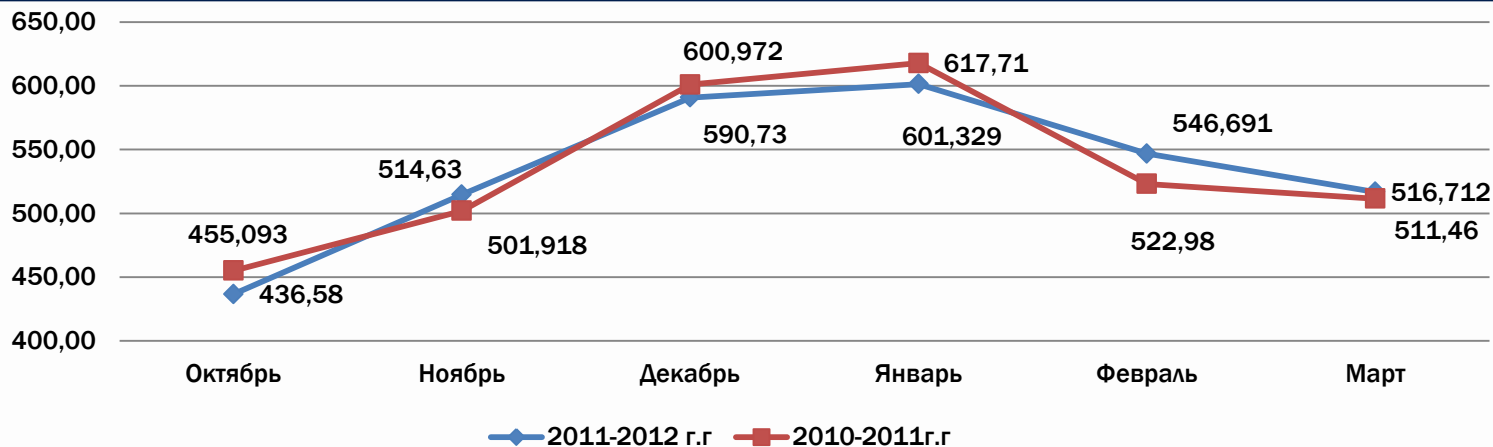


Ввод трансформаторных мощностей в
2009-2012 г.г., МВА

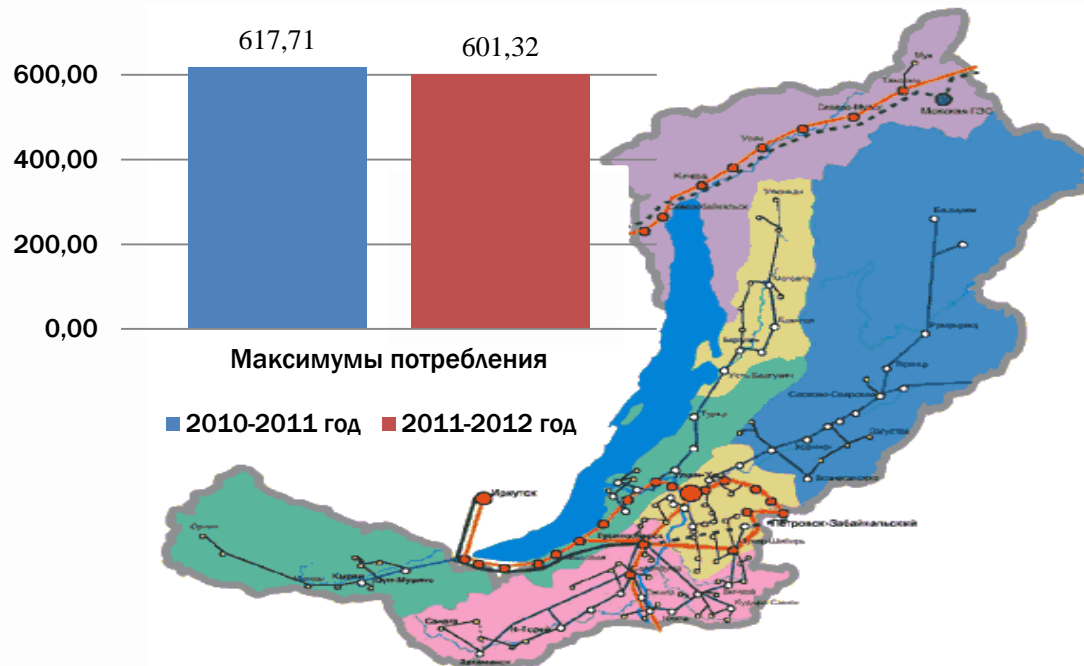


Потребление электроэнергии в отопительный сезон 2011/12 года

Потребление
электроэнергии,
млн. кВт·ч

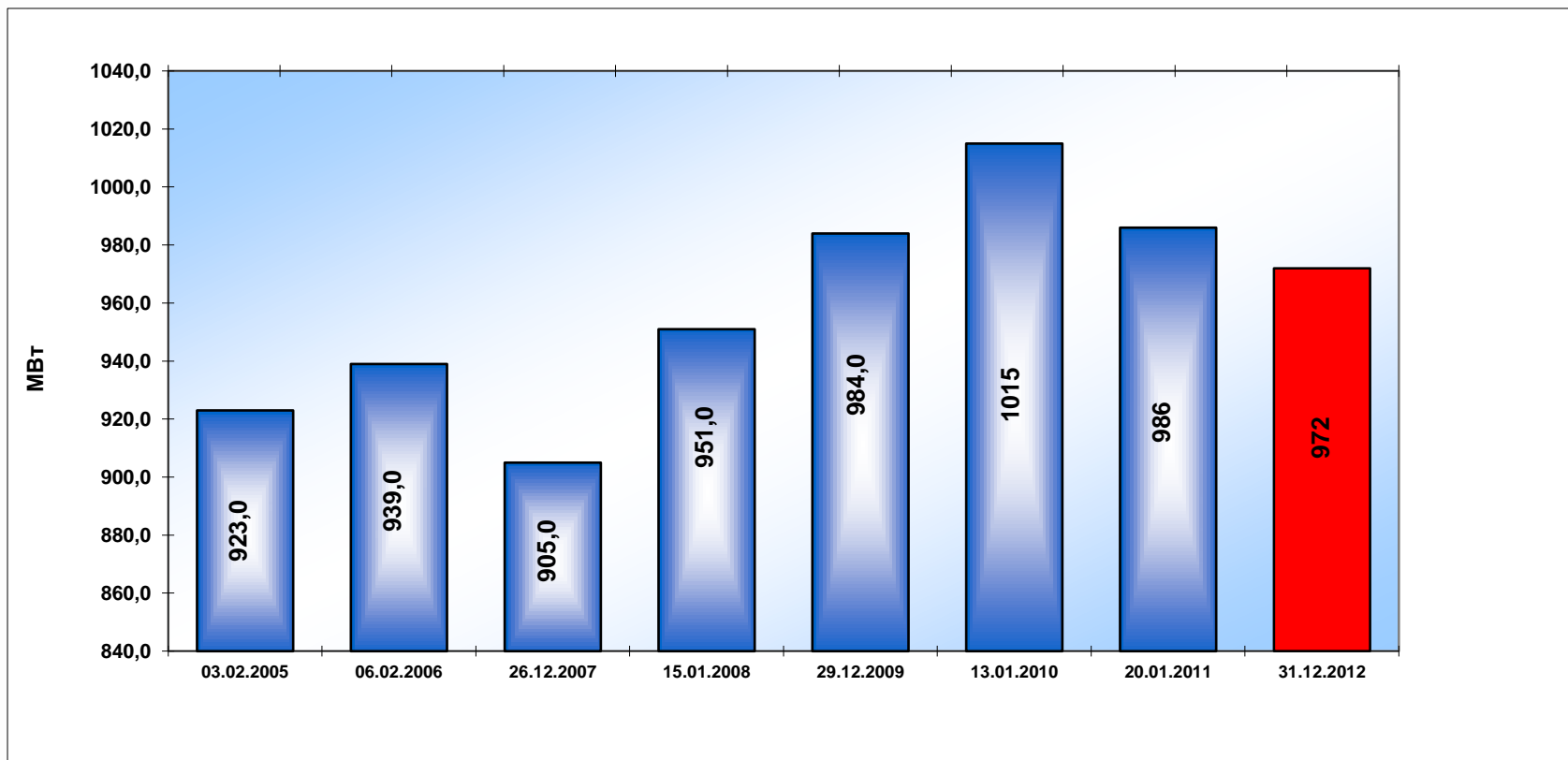


Максимумы потребления
электроэнергии Бурятской
энергосистемы, млн. кВт·ч



Максимум потребления мощности в ОС 2011/12 года

Динамика изменения максимумов потребления мощности
Бурятской энергосистемы в ОС 2005-2012 гг.





Аварийность в субъектах электроэнергетики в период прохождения ОЗП 2011/2012 гг.

Наименование	ОЗП 2010/2011гг	ОЗП 2011/2012гг
Филиал ОАО «ОГК-3» «Гусиноозёрская ГРЭС	16	18
Филиал ОАО «ТГК-14» «Улан-Удэнская ТЭЦ-1»	61 В т.ч. котлоагрегаты - 54	48 В т.ч. котлоагрегаты - 29
Филиал ОАО «ТГК-14» «Улан-Удэнская ТЭЦ-2»	0	0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» Забайкальское ПМЭС	13, в т.ч.: - с успешным АПВ – 5; - с неуспешным АПВ – 8.	9, в т.ч.: - с успешным АПВ – 5; - с неуспешным АПВ – 4.
Филиал ОАО «МРСК Сибири» «Бурятэнерго» (сеть 110кВ)	47, в т.ч.: - с успешным АПВ – 24; - с неуспешным АПВ – 23.	43, в т.ч.: - с успешным АПВ – 27; - с неуспешным АПВ – 17.
Итого	137	118

Запасы топлива на станциях

На 01.10.2011 г.

Субъект электроэнергетики	Уголь, тыс.т.		Мазут, тыс.т.	
	план	факт	план	факт
Улан-Удэнская ТЭЦ-1	54,0	151,0	1,4	1,6
Улан-Удэнская ТЭЦ-2	25,6	104,0	0,3	0,5
Гусиноозерская ГРЭС	192,2	288	1,25	1,58
Итого:	271,8	543	2,95	3,68

На 01.01.2012 г.

Субъект электроэнергетики	Уголь, тыс.т.		Мазут, тыс.т.	
	план	факт	план	факт
Улан-Удэнская ТЭЦ-1	35,0	115,0	0,7	4,05
Улан-Удэнская ТЭЦ-2	25,0	32,0	0,3	0,45
Гусиноозерская ГРЭС	200,0	410,0	1,4	2,8
Итого:	260,0	557	2,4	7,3

Были созданы сверхнормативные запасы топлива.

Проблемные вопросы:

- срок службы значительной части основных средств Улан-Удэнской ТЭЦ-1 превышает 45 лет, износ составляет более 70%;
- низкая надежность энергоснабжения;
- отсутствие технической возможности расширения станции;
- не отвечает требованиям экологической безопасности;
- необходима реконструкция золоотвала.

В текущем отопительном сезоне потребителями г.Улан-Удэ было подано 114 заявок на присоединение к сетям централизованного теплоснабжения на общую нагрузку **91 Гкал/ч.**

Отказано в подключении 75 заявителям с нагрузкой 64 Гкал/ч.

В работе - 39 заявок с нагрузкой 27 Гкал/ч.

Задание на проектирование Улан-Удэнской ТЭЦ-2 было выдано в 1980 г. Министерством энергетики СССР. Согласно проекта, разработанного проектным институтом «Сибирское отделение ВНИПИЭнергопром» утвержденное в 1983 г. Минэнерго СССР предполагалась установка 4-х теплофикационных блоков с турбинами Т-180/210-130 и котлами Е-670-140, для покрытия пиковых нагрузок предусматривалась установка 6-ти паровых котлов Е-160-14 пиковой водогрейной котельной.

Установленная мощность электростанции на полное развитие должна была составить:

- электрическая - **720/840 МВт**;
- тепловая – **1840 Гкал**;

Согласно Постановления РЭК РБ от 25.12.2001 г. № 1/5 на территории ТЭЦ-2 освоено **146,7 млн.руб. (в ценах 2001 года) или 10,33 млрд.руб. ценах 2011 года.**

В настоящее время ТЭЦ-2 работает в режиме котельной.



Основные задачи на предстоящий ОЗП 2012/2013 гг.

10

- выполнение субъектами электроэнергетики ремонтных и инвестиционных программ в установленные сроки;
- создание нормативных запасов топлива;
- создание запасов материально-технических ценностей;
- проведены противоаварийных тренировок;
- снижение аварийности в субъектах электроэнергетики.

Предложения для включения в ИТОВОЫЙ ДОКУМЕНТ

1.Рекомендовать Минэнерго РФ, Минэкономразвития РФ, Минрегионразвитие РФ рассмотреть вопрос включения следующих инфраструктурных объектов в Госпрограмму «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона» на период до 2025 года:

- строительство Улан-Удэнской ТЭЦ-2;
- реконструкция теплосетевого хозяйства г.Улан-Удэ;

2.Рекомендовать Минэнерго РФ включить в «Схему и программу развития ЕЭС России на период 2012-2018 годов» следующие инфраструктурные объекты:

- «строительство Улан-Удэнской ТЭЦ-2» мощностью 840 МВт, в том числе первый пусковой комплекс 210 МВт;

3.Правительству Республики Бурятия подготовить проекты обращений председателя Координационного совета по энергетике Сибири В.И.Псарева в адрес Правительства Российской Федерации:

- по вопросу включения Улан-Удэнской ТЭЦ-2, теплосетевого хозяйства г.Улан-Удэ, в Госпрограмму «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона» на период до 2025 года.



Правительство
Республики Бурятия

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!