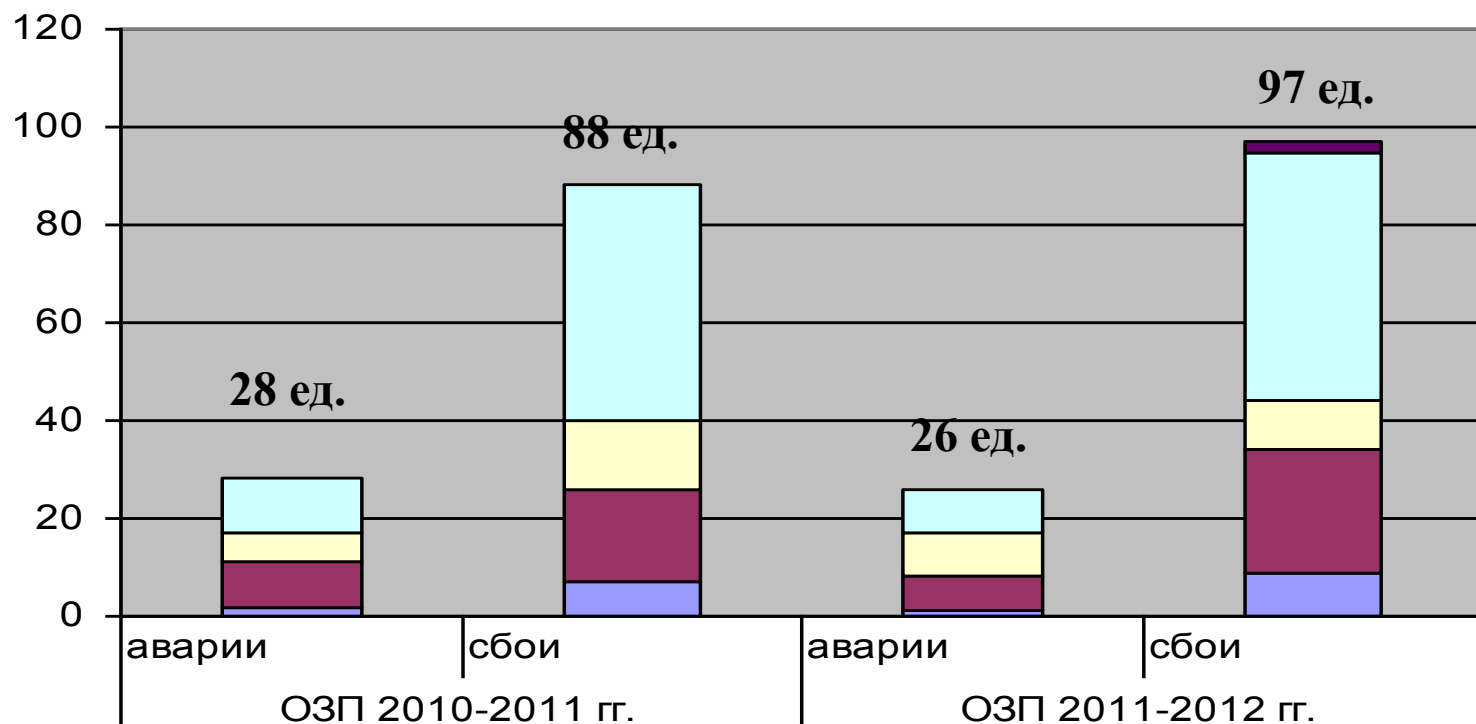


Об итогах отопительного сезона
2011-2012 годов и подготовке к
отопительному сезону 2012-2013 годов
в Иркутской области

Сравнение аварийных ситуаций и сбоев в ОЗП 2010-2011 гг. и ОЗП 2011-2012 гг.



■ газоснабжение	0	0	0	2
■ электроснабжение	11	48	9	51
■ водоснабжение и водоотведение	6	14	9	10
■ тепловые сети	9	19	7	25
■ теплоисточники	2	7	1	9

Крупные аварийные ситуации в коммунальном комплексе Иркутской области

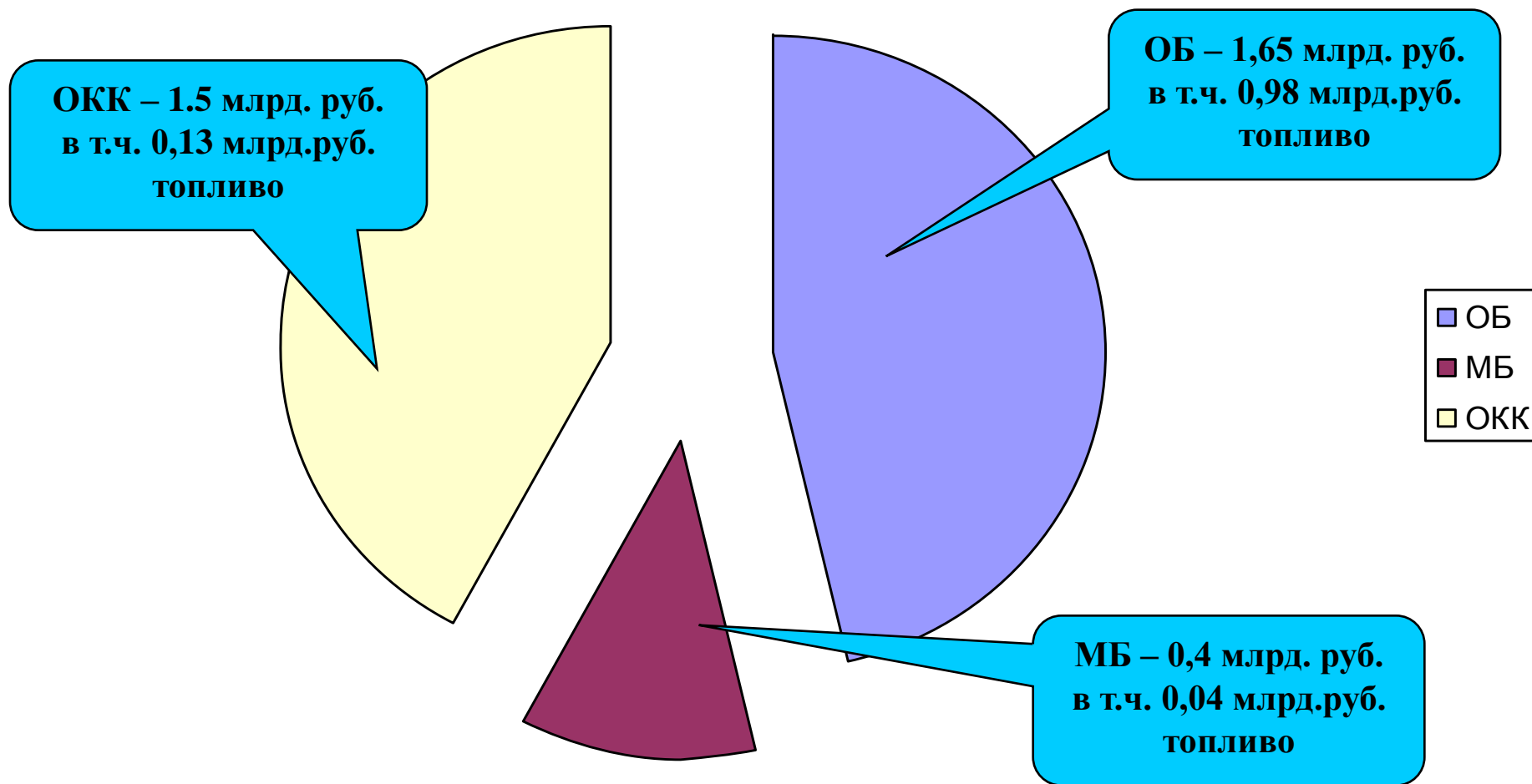
1. В г. Усть-Илимске 7 октября 2011 года в результате гидроудара на ТНС участка ТВСиК Усть-Илимской ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго» повреждены внутридомовые системы отопления в 246 МКД правобережной части города и 10 порывов на тепловых сетях. Продолжительность устранения 272 часа.

2. Аварийное отключение ВЛ-110 кВ «Лена – Подымахино» 21 декабря 2011 года. Продолжительность устранения аварии 60 часов.

3. Аварийная ситуация на теплоисточнике в п. Радищев Нижнеилимского района 13 февраля 2012 года. Продолжительность устранения 17 часов.

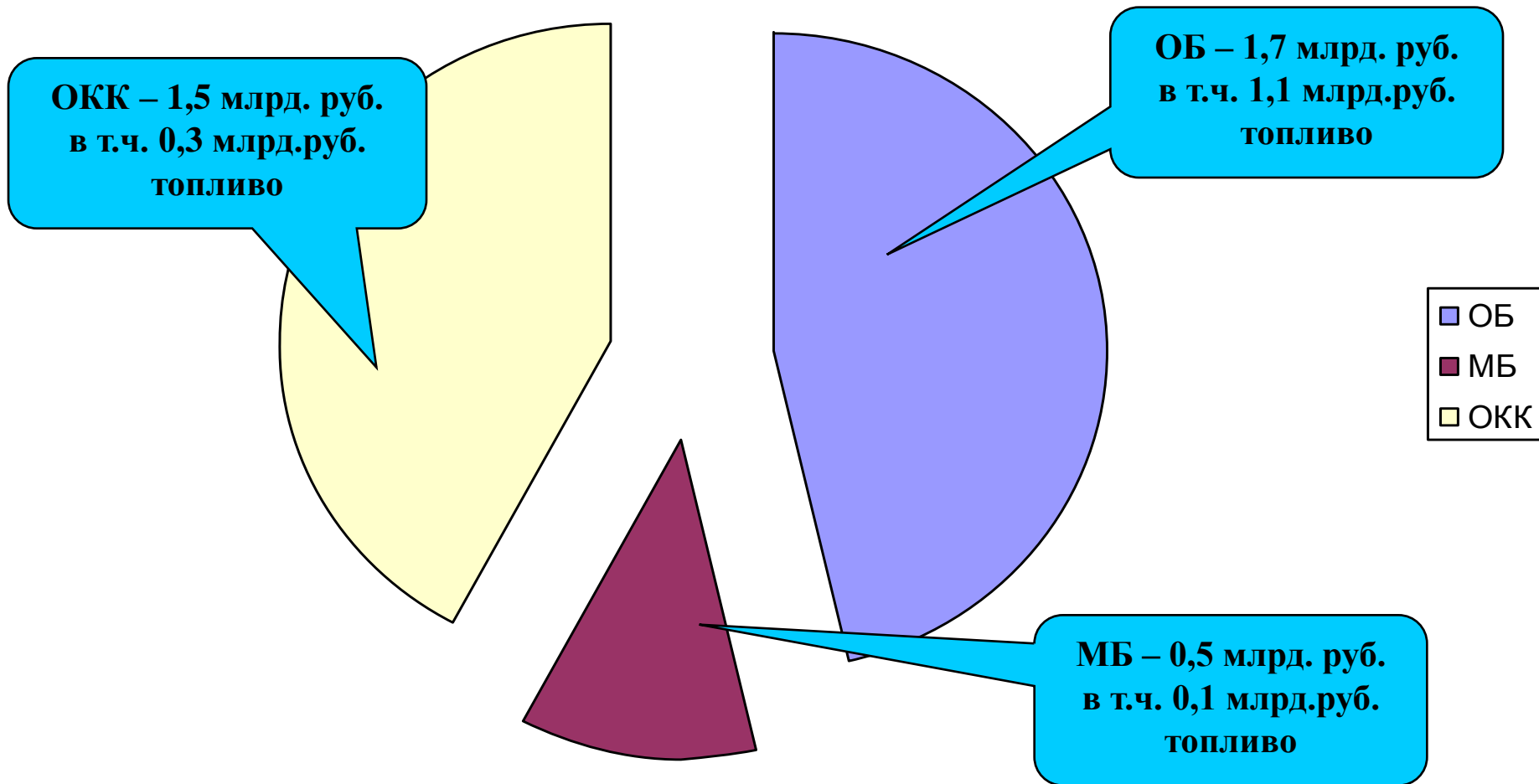
Консолидированные расходы на мероприятия по подготовке к отопительному сезону по Иркутской области в 2011 году

В целом – 3,6 млрд.руб. (3,5 млрд.руб., в 2010 г.)



Планируемые финансовые ресурсы на мероприятия по подготовке к отопительному сезону 2012-2013 годов

В целом – 3,7 млрд.руб.



*ДЦП «Модернизация объектов коммунальной
инфраструктуры Иркутской области в 2011-2012 годах»
в т.ч. подпрограмма «Подготовка к зиме»*

686,1 млн. руб. – профинансировано в 2011 году

147 соглашений с ОМС

289 муниципальных контрактов:

- **8 новых модульных теплоисточников**
- **комплексная реконструкция системы теплоснабжения
г.Бодайбо**
- **продолжение строительства теплоисточника в г.Бирюсинск**
 - **капитальный ремонт 59 теплоисточников,**
 - **перекладка более 50 км инженерных сетей**
- **строительство водозаборных скважин с обустройством в 10
муниципальных образованиях**
- **по итогам ремонтных работ снижение эксплуатационных
затрат составило 87,1 млн. руб.**

*Инвестиционные проекты в коммунальном комплексе на
основе государственно-частного партнерства*

169 млн. руб. привлеченных частных инвестиций в 2011 году

- реконструкция трех теплоисточников в г. Усть-Кут
– 70 млн. руб.;
- строительство теплоисточника в мкр. Мельничный
г. Киренск – 79 млн. руб.;
- строительство угольной котельной в г. Усть-Кут (с
подключением тепловой нагрузки от
жидкотопливной котельной мкр. «405 городок») – 20
млн. руб..

*Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры
Иркутской области к отопительному сезону в 2012-2013
годов за счет средств областного бюджета*

**747,6 млн. руб. в 97
муниципальных образованиях**

- реконструкция системы теплоснабжения в гг. Бодайбо и Тулун;
- завершение строительства водогрейной котельной в г.Бирюсинск Тайшетского района;
- строительство 10 модульных котельных;
- капитальный ремонт оборудования в 45 котельных;
- капитальный ремонт инженерных сетей в 51 муниципальном образовании.

ИРКУТСКАЯ ЭНЕРГОСИСТЕМА

Установленная мощность		13 157,1
	ГЭС ТЭС	МВт
		4 068,7
Выработка электроэнергии (2010)		62,4
Собственное потребление		54,4
Перетоки в Красноярский край и Республику Бурятия		8,0
		млрд. кВт.ч

Централизованное электроснабжение области обеспечивают 3 ГЭС, 14 ТЭЦ и 7 крупных электросетевых компаний



Электроснабжение Бодайбинского энергорайона осуществляется от сетей БАМа через Республику Бурятия и от Мамаканской ГЭС (ЗАО «Витимэнерго»)

ОАО «ИРКУТСКЭНЕРГО»

1. Все филиалы (ГЭС, ТЭЦ и тепловые сети) работают в соответствии с заданными диспетчерскими графиками нагрузки. Ограничений по теплоснабжению и электроснабжению нет.
2. Запасы топлива (по состоянию на 12.05.2012):
 - уголь – 967 тыс. тонн (при нормативе Минэнерго России 719,3 тыс. тонн);
 - мазут – 4 932 тонны (при нормативе Минэнерго России 2619 тонн)
3. Запасы гидроресурсов ниже запасов 2011 года на 4,292 млрд. кВтч.
4. Аварии, классифицированные в соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2009 № 846, не зафиксированы.
5. Аварии, классифицированные в соответствии с пунктом 5 Правил расследования причин аварий в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2009 № 846:
 - 2011-2012 гг. - 83 шт., в том числе на тепловых сетях – 0 ;
 - 2010-2011 гг. - 76 шт., в том числе на тепловых сетях – 1 шт.;
 - 2009-2010 гг. - 89 шт., в том числе на тепловых сетях – 3 шт.

ОАО «Иркутская электросетевая компания»

1. В 2011 году в полном объеме выполнены планы капитальных ремонтов оборудования на сумму 476,4 млн. рублей.
2. В 2011 году реализована программа повышения надежности на 2 млрд. рублей.
3. Количество аварий, классифицированных в соответствии с пунктом 5 Правил расследования причин аварий в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2009 № 846, зафиксировано - 140 шт.

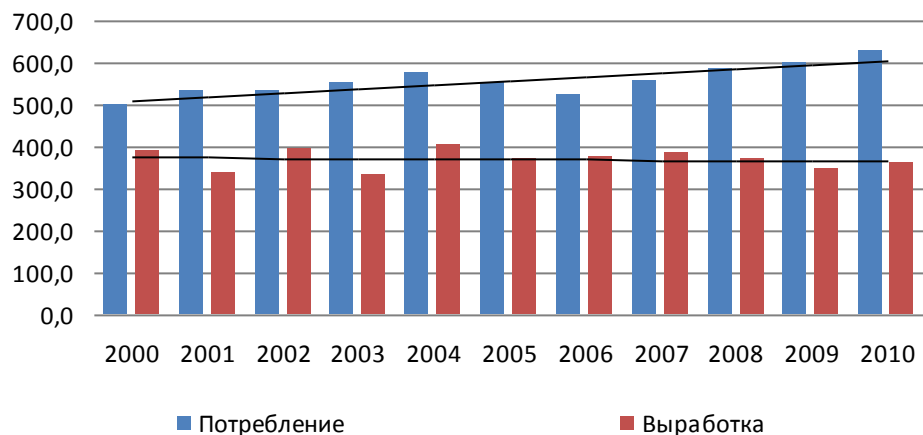


**Приказом Министерства энергетики
Российской Федерации № 462 от 12 октября 2011 года
Иркутская область (Бодайбинский и Мамско-Чуйский
энергорайоны) включена в перечень регионов с высокими
рисками нарушения электроснабжения в отопительном
сезоне 2011-2012**

**Максимально допустимый переток в сечении ВЛ 110 кВ (220 кВ) Таксимо –
Мамаканская ГЭС составляет 55 МВт при присоединенной нагрузке более 120 МВт**

Мощность Мамаканской ГЭС до 86 МВт (летом), не более 9 МВт (зимой)

**Динамика потребления и производства электроэнергии
в Бодайбинском энергорайоне, млн. кВт-ч**



**Основной спрос на
электроэнергию
определяет добыча
золота.**

Потенциал оценивается
до 60 тонн ежегодно при
добываемых 15 тоннах

**Численность - 32,6 тыс. чел.
Бодайбинский - 25,9 тыс. чел.
Мамско-Чуйский - 6,7 тыс. чел.**

В краткосрочной перспективе требуется **перевод одной цепи на 220 кВ**
установка источников реактивной мощности (СТК, БСК)

и

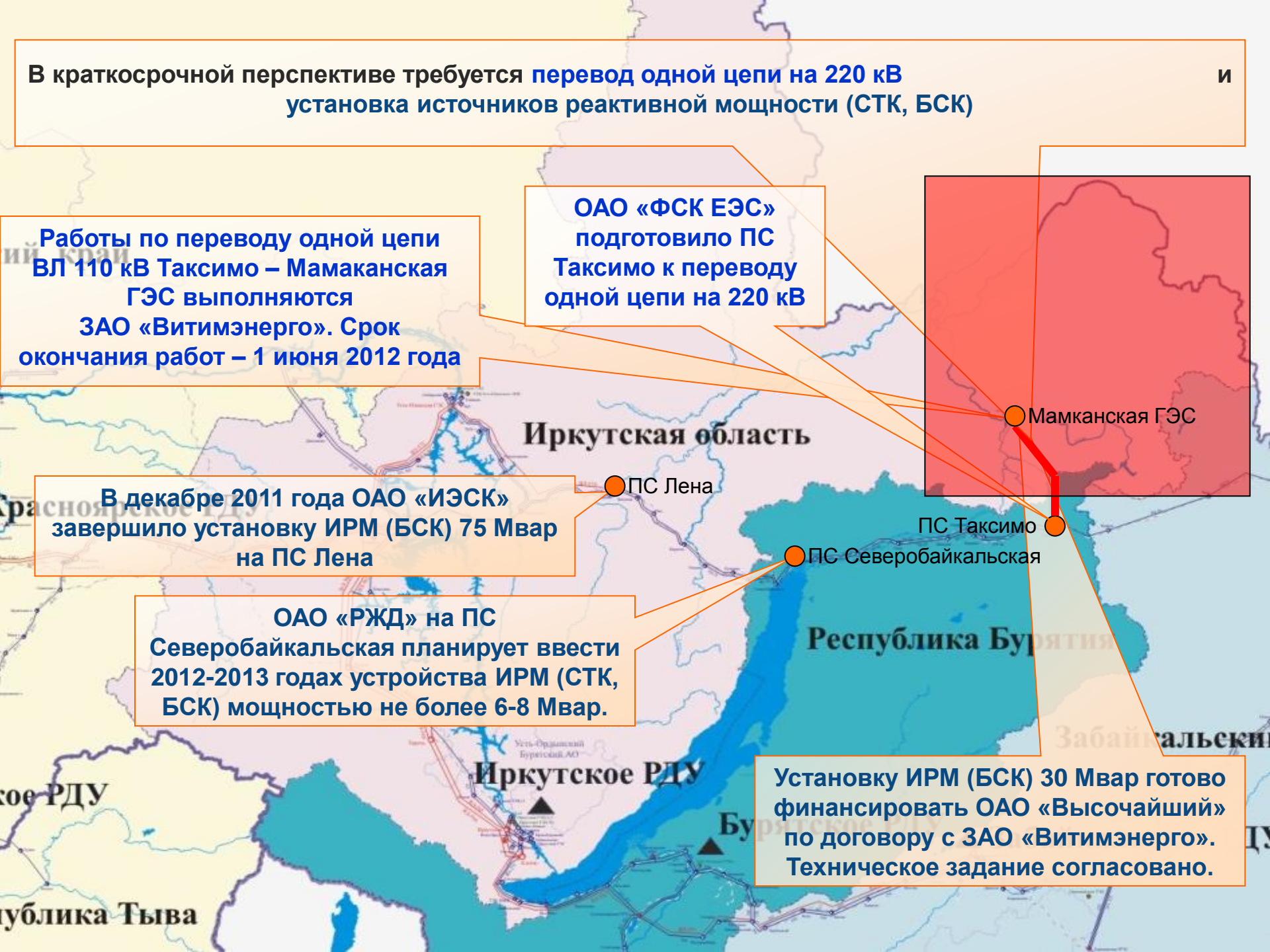
Работы по переводу одной цепи
ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамаканская
ГЭС выполняются
ЗАО «Витимэнерго». Срок
окончания работ – 1 июня 2012 года

ОАО «ФСК ЕЭС»
подготовило ПС
Таксимо к переводу
одной цепи на 220 кВ

В декабре 2011 года ОАО «ИЭСК»
завершило установку ИРМ (БСК) 75 Мвар
на ПС Лена

ОАО «РЖД» на ПС
Северобайкальская планирует ввести
2012-2013 годах устройства ИРМ (СТК,
БСК) мощностью не более 6-8 Мвар.

Установку ИРМ (БСК) 30 Мвар готово
финансировать ОАО «Высочайший»
по договору с ЗАО «Витимэнерго».
Техническое задание согласовано.



МАМСКО-ЧУЙСКИЙ РАЙОН

Иркутская область

В 2011 году ОГУЭП «Облкоммунэнерго» выполнены:

- реконструкция участка ВЛ-110 кВ Мамакан – Мусковит протяженностью 16 км – 72 млн. рублей;
- реконструкция участка ВЛ-35 кВ протяженностью 3 км – 15 млн. рублей;
- приобретена ДЭС 200 кВт для обеспечения резервного электроснабжения пос. Горно-Чуйский – 2,1 млн. рублей.

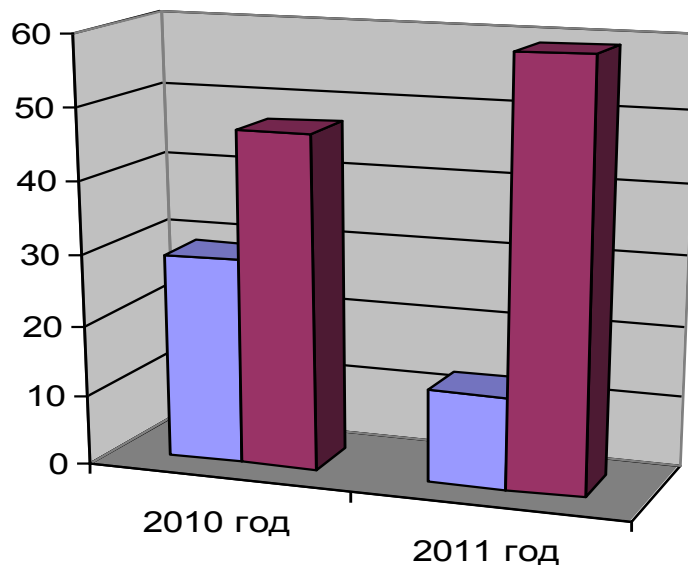
На 2012 год ОГУЭП запланировано:

- реконструкция участка ВЛ-110 кВ Мамакан – Мусковит протяженностью 7 км – 35 млн. рублей;
- реконструкция ВЛ-6 и ВЛ-10 кВ протяженностью 10 км в пос. Горно-Чуйский, Согдиондон, Луговка – 8,3 млн. рублей;
- реконструкция ВЛ-35 кВ протяженностью 4 км – 20 млн. рублей.

Количество аварийных отключений электроснабжения в Мамско-Чуйском районе

Итоги реализации инвестиционной программы ГУЭП «Облкоммунэнерго»
2010 г. – 126 млн. руб., 2011 г. – 106 млн. руб.

Проведена реконструкция 46 км ВЛ-110 кВ, замена 412 аварийных опор ВЛ-35 кВ



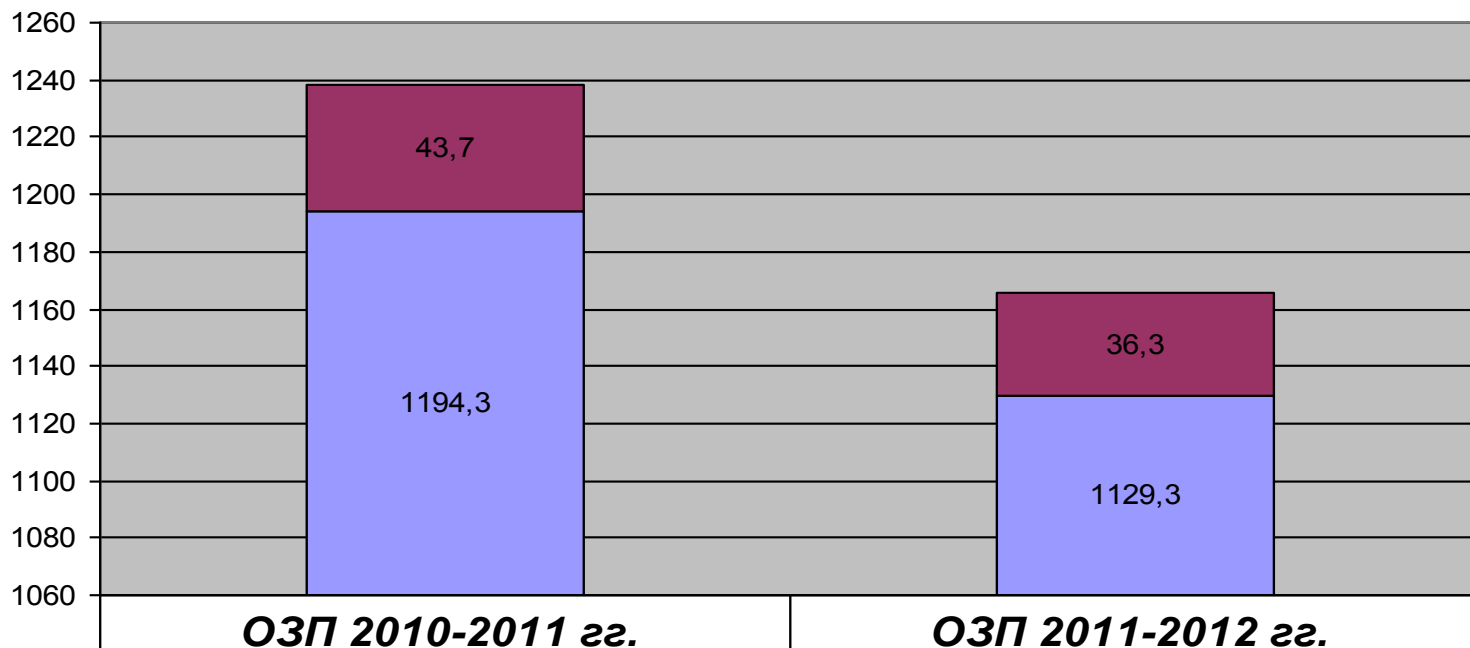
	2010 год	2011 год
ВЛ-110 кВ	29	13
ВЛ-35 кВ	47	59

Время простоя линии ВЛ-110 кВ «Мамакан – Мусковит» сократилось до 81 ч против 750 ч и 688 ч соответственно в 2009 и 2010 гг.

Время простоя ВЛ-35 кВ в 2010 г. - 733 ч., в 2011 г. – 630 ч.

Потребление угля и жидкого топлива в муниципальных теплоисточниках

(в сравнении с аналогичным периодом прошлого года)



■ **Жидкое топливо**

■ **Уголь**

В течении текущего отопительного сезона хронические проблемы по созданию запасов топлива имеются в следующих территориях:

- п.Култук, Ангасолка, г.Слюдянка Слюдянского района (уголь);**
- г. Усть-Кут (нефть), п.Ния, п.Звездный (уголь) Усть-Кутского района;**
- п.Средний Усольского района и микр. Зеленый г.Иркутск (мазут).**

Северный завоз в 2011 году

Завезено ТЭР на сумму 1,016 млрд. руб.

Областной бюджет – 974,7 млн. руб., местные бюджеты – 41,2 млн. руб.

Завезено



Уголь – 113,5 тыс. тонн

Нефтепродукты - 29,3 тыс. тонн

Задачи по Северному завозу в 2012 году

Необходимо завести ТЭР на сумму 1,1 млрд. руб.

Уголь – 113,5 тыс. тонн;

Нефтепродукты – 29,3 тыс. тонн

В областном бюджете на 2012 год предусмотрено – 1,08 млрд. руб.

ПРОБЛЕМЫ

- 1. Кредиторская задолженность ОКК Артемовского, Балахнинского и Кропоткинского МО Бодайбинского района – 50,8 млн. руб., в т.ч. за топливо в навигацию 2011 года – 15,4 млн. руб.;**
- 2. Кредиторская задолженность Мамского-Чуйского района за поставленное топливо в 2011 году – 18,1 млн. руб.**

Аварийно-технический запас Иркутской области

- В ОЗП 2010-2011 гг. выдано ТМЦ на сумму 9,5 млн. руб. (трубная продукция 77,9 т, запорной арматура 31 ед., насосное оборудование 8 ед., ДЭС 10 ед.)
- В ОЗП 2011-2012 гг. выдано ТМЦ на сумму 6,6 млн. руб. (трубная продукция 39,8 т, запорной арматура 8 ед., насосное оборудование 8 ед., ДЭС 6 ед.)

Задолженность за ТЭР и коммунальные услуги

Задолженность организаций коммунального комплекса муниципальных образований за потребленные топливно-энергетические ресурсы.

По состоянию на 01.05.2012 года задолженность составила 1,57 млрд. рублей (на 01.05.2011 г. – 1,4 млрд.руб.), в том числе за:

	01.05.2012 г.	01.05.2011 г.	Отклонение
тепловую энергию	857.1	784.8	+ 72.3
электроэнергию	574.4	501.2	+ 73.2
уголь	111.7	68.3	+ 43.4
жидкое топливо	12.6	62.7	- 50.1
дрова, щепа	19.9	18.1	+ 1.8

Реконструкция системы теплоснабжения г. Бодайбо

Осуществлено строительство теплотрассы, $L=3.1$ км, диам. 273-530мм, запущены ЦТП-1-1, ЦТП-4, ЦТП-6, увеличена мощность теплоисточника ЦОК №1 с 40 до 60 Гкал/ч. Жидкотопливные котельные №4 (3 Гкал/ч, 1340 тонн нефти) и №6 (5,28 Гкал/ч, 2750 т нефти) выведены из эксплуатации. Снижение затрат на приобретение топлива составило 39 млн. руб.



До реконструкции



После реконструкции



**Модульная котельная
п.Калтук
Братского района
Снижение
выпадающих доходов
на 2,9 млн. руб.
ЭОТ на 2012 год –
2849,7 руб./Гкал
2011 – 3713,5 руб./Гкал**

До реконструкции



После реконструкции

Реконструкция теплоисточников в Качугском районе с переводом на сжигание твердого топлива

п. Манзурка

Затраты – 7 млн. руб.

Себестоимость производства

1 Гкал снижена с 2743 руб. до 1235 руб.

Снижение бюджетных затрат -247,9 тыс. руб.



с. Харбатово

Затраты – 5 млн. руб.

Снижение бюджетных затрат – 1239 тыс. руб.

Себестоимость производства

1 Гкал снижена с 1945 руб. до 1017 руб.



Приобретение и монтаж модульной котельной ЦРБ Нукутского района

Затраты на реконструкцию – 2,5 млн. руб.

Бюджетные затраты до реконструкции – 1390,3 тыс. руб./год

После реконструкции – 972,8 тыс. руб./год

Снижение -417,5 тыс. руб./год



До реконструкции



После реконструкции



Котельная ЗГР, г.Усть-Кут



Обвязка ТМ
оборудования
трубопроводами



Насосная группа



Котлоагрегат КВТм-4000

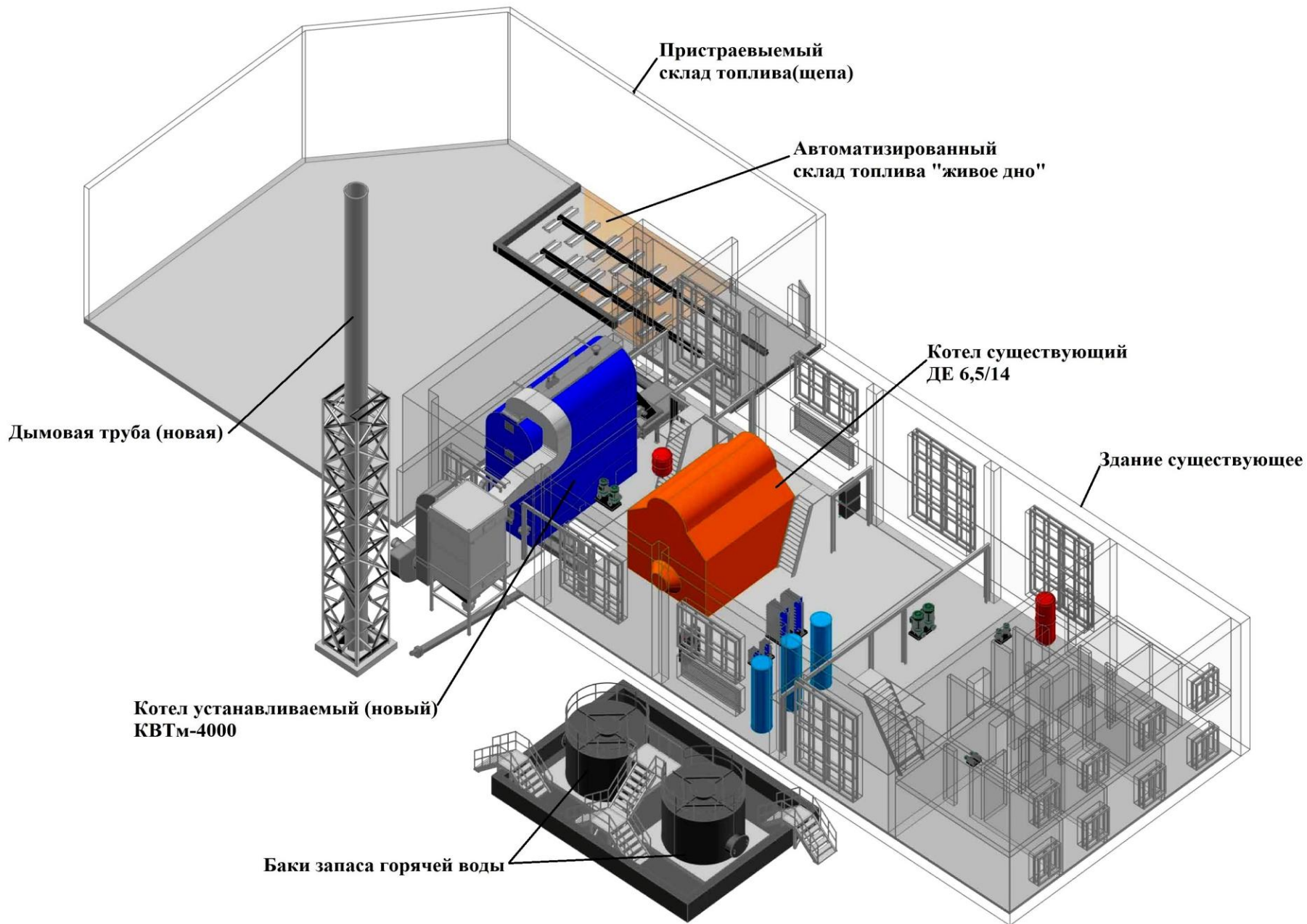


Топливный склад



Пластинчатые
теплообменники

Компоновочные решения котельной ЗГР



Спасибо за внимание!