



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №14»**
люди делают энергию

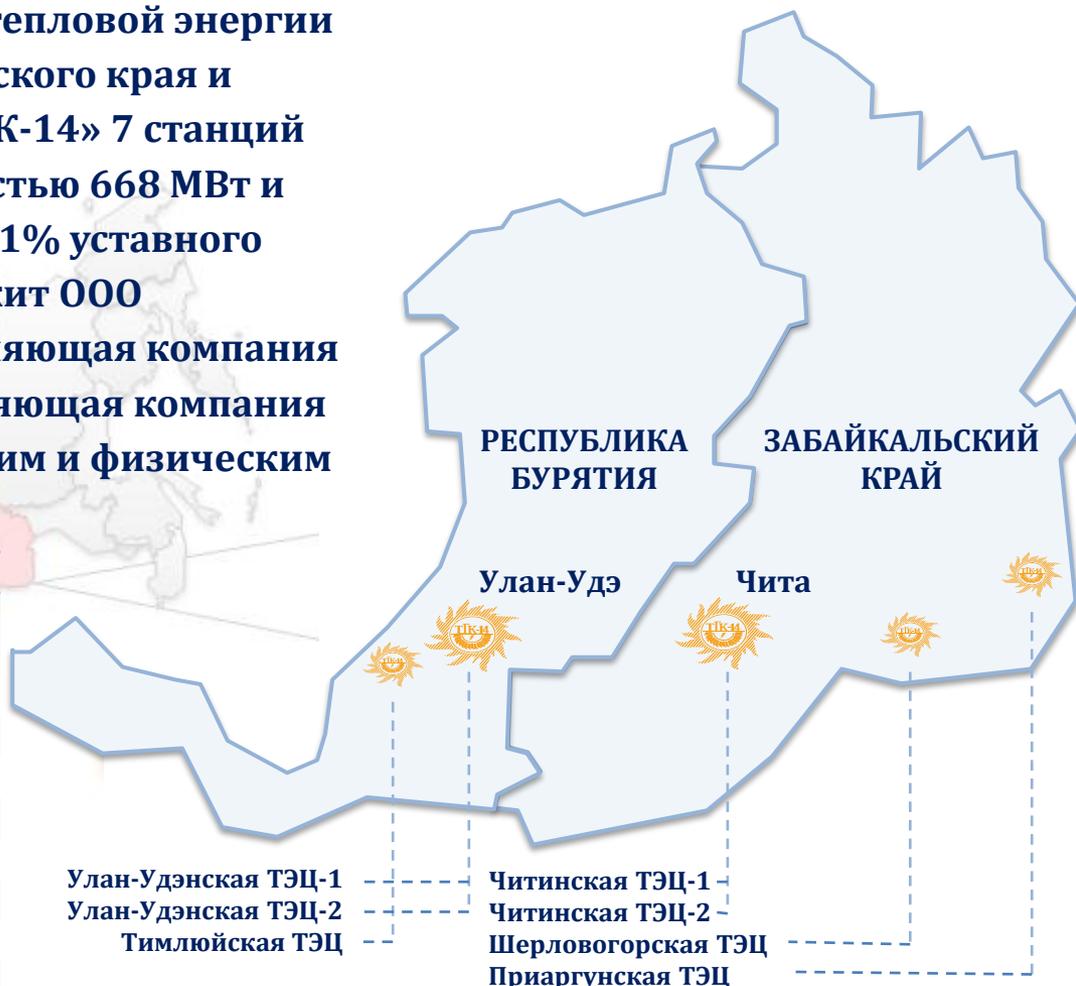


ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОАО «ТТК-14» НА РЫНКАХ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

ОАО «ТГК-14» – крупнейший поставщик тепловой энергии в региональных центрах Забайкальского края и Республики Бурятия. В составе ОАО «ТГК-14» 7 станций установленной электрической мощностью 668 МВт и тепловой мощностью 2717 Гкал. 39,81% уставного капитала компании принадлежит ООО «Энергопромбыт», 24,94% – ЗАО «Управляющая компания Трансфингруп», 20,549% – ЗАО «Управляющая компания Тринфиго», 14,71% – прочим юридическим и физическим лицам.

Наименование тепловой станции	Год ввода	Установленная мощность	
		Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
ОАО «ТГК-14»		668	2 717
Читинская ТЭЦ-1	1965	471	987
Читинская ТЭЦ-2	1936	12	229
Шерловогорская ТЭЦ	1956	12	99
Приаргунская ТЭЦ	1961	24	110
Улан-Удэнская ТЭЦ-1	1936	149	852
Улан-Удэнская ТЭЦ-2	1991	-	380
Тимлюйская ТЭЦ	1953	-	60





УСЛОВИЯ И РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ОАО «ТГК-14» НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В 2011-2012ГГ.

ПЕРИОД	РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	РЫНОК МОЩНОСТИ
2011 ГОД	УСЛОВИЯ РАБОТЫ НА ОРЭ	
	В 1 первом полугодии – поставка электрической энергии по свободным ценам, во 2 полугодии – поставка по регулируемым тарифам ФСТ России	Поставка мощности в вынужденном режиме по регулируемым тарифам ФСТ России
	РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ НА ОРЭ	
	Величина выпадающих доходов 241 млн.руб.	Выпадающих доходов от поставки мощности нет
2012 ГОД	УСЛОВИЯ РАБОТЫ НА ОРЭ	
	В 1 первом полугодии – поставка электрической энергии по свободным ценам, во 2 полугодии – поставка по регулируемым тарифам ФСТ России	В январе-сентябре поставка мощности без оплаты. С октября - поставка мощности в вынужденном режиме по регулируемым тарифам ФСТ России. ТГ-1 ЧТЭЦ-2 и ТГ-2 ШТЭЦ не присвоен статус «ВР»
	РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ НА ОРЭ	
	Величина выпадающих доходов 78 млн.руб.	Величина выпадающих доходов 950 млн.руб.

УДЕЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ТОПЛИВА ПО УГОЛЬНЫМ ГЕНЕРИРУЮЩИМ КОМПАНИЯМ¹

Удельный расход условного топлива на
отпуск тепла, кг./Гкал



Удельный расход условного топлива на
отпуск электроэнергии, г./кВт·ч



Технические характеристики оборудования ОАО «ТГК-14» не позволяют компании конкурировать на оптовом рынке. Механизмов привлечения инвестиций в объёме, достаточном для реконструкции и модернизации энергетического оборудования в настоящее время нет.

Надёжность работы оборудования может быть обеспечена только при оплате электрической энергии и мощности по регулируемым тарифам, обеспечивающим полную компенсацию затрат.

¹ – по данным Минэнерго России за 2010 год.



ПРОБЛЕМА ГОРЯЧЕГО РЕЗЕРВА ОБОРУДОВАНИЯ

РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

ПРОБЛЕМА: За последние 3 года по электростанциям ОАО «ТГК-14» наблюдается рост горячего резерва с 12% до 40%. Ситуация характерна и для других электростанций ЕЭС.

ПРИЧИНА: Не оптимальное распределение горячего резерва между электростанциями является следствием излишнего «перестрахования» системного оператора.

СЛЕДСТВИЕ:

- Увеличение удельных расходов топлива на производство электроэнергии.
- Увеличение расхода электроэнергии для собственных нужд.
- Наличие «пилообразного» графика генерации и, как следствие, повышенный износ оборудования.

ПУТИ РЕШЕНИЯ:

- Регламентировать процедуру определения горячего резерва в нормативных документах ОРЭМ.
- Организовать возможность контроля действий Системного оператора со стороны Генерации и Потребителей при выборе состава включенного генерирующего оборудования, т.к. именно эти категории несут финансовые риски на ОРЭМ.
- Для электростанций типа ТЭЦ установить величину ГР в пределах 20% с возможностью увеличения в аварийных ситуациях.



ДИНАМИКА ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

	Наименование показателя	2006г.	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2006-2012гг
Предельный темп роста тарифа на тепловую энергию	В Сибирском федеральном округе	112,1%	113,1%	114,2%	117,3%	113,3%	113,3%	104,1%	226,8%
	В Республике Бурятия	115,0%	106,5%	108,0%	119,4%	114,7%	109,6%	103,0%	204,5%
Фактический темп роста тарифа на тепловую энергию	В городе Чите	109,0%	111,0%	110,3%	120,4%	111,9%	112,3%	104,8%	211,5%
	В городе Улан-Удэ	99,8%	99,7%	104,5%	113,7%	114,7%	111,6%	104,3%*	158,0%

*Рост тарифа в 2012 году сформирован за счёт включения в НВВ по тепловой энергии 133,9 млн. руб. – суммы разногласий, принятой приказом ФСТ России от 19.06.2012 г. № 151-э/5.

Без учёта указанной суммы рост тарифа в 2012 году составляет **99,1%**.

Динамика финансового результата от реализации тепловой энергии, тыс. руб. в Забайкальском крае в Республике Бурятия



НЕОБХОДИМОСТЬ БЮДЖЕТНОГО СУБСИДИРОВАНИЯ УБЫТКОВ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Установление тарифов на уровне, не позволяющем компенсировать затраты

Установление тарифов на тепловую энергию на уровне, не обеспечивающем возможность компенсации затрат на осуществление регулируемой деятельности, позволяет обеспечить доступность теплоснабжения для потребителей, но приводит к ежегодному формированию и накоплению убытков.

Бюджетное субсидирование убытков теплоснабжающих организаций

убытков, полученных от регулируемой деятельности позволит стабилизировать финансово-экономическое состояние предприятия, своевременно и в достаточном объёме выполнять ремонтные и подготовительные мероприятия.

Накопление убытков теплоснабжающими организациями

Отсутствие источника компенсации убытков приводит к необходимости сокращения затрат на ремонт, ограничивает возможность привлечения квалифицированного персонала, что ведёт к снижению эксплуатационной надёжности.

Надёжная работа системы теплоснабжения, предоставление качественных услуг потребителям

Снижение надёжности и эффективности работы источников теплоснабжения и тепловых сетей

Совокупная величина убытков ОАО «ТГК-14» от реализации тепловой энергии за 2009-2012гг. составляет 2 762 млн. руб.



ПРЕПЯТСТВИЯ В РАБОТЕ С ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ

«Омертвление» задолженности жилищных организаций

При смене управляющей организации

При принятии дома от застройщика

Нецелевая трата средств собственников

Невозможность ограничения отопления

Физических лиц

Жилищных организаций

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Новые правила оказания комм. услуг

Невозможность
ограничения отопления

Невозможность расчета
норматива на общедомовые
нужды

Льготный порядок расчета
для ФЛ и ЖО

Сложный порядок расчета
при передаче показаний.

Несовершенство законодательства

№190-ФЗ от 27.07.2010г.
«О теплоснабжении»;

№261-ФЗ от 23.11.2009г.
«Об энергосбережении...»

№216-ФЗ от 27.07.2006г.
«О персональных данных»

№229 -ФЗ от 02.10.2007г.
«Об исполнительном производстве»

№122-ФЗ от 21.07.1997г. «О гос. регистрации
прав на недвижимое имущество»;

№3-ФЗ от 07.02.2011г. «О полиции».

Исполнительное производство

Невозможность взыскания
в нерабочие дни

Отсутствие порядка
принудительного
проникновения

Невозможность выселения
(переселения)

Несопоставимость
имущества и долга



ВЫВОДЫ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

ОАО «ТГК-14» разделяет выводы, сформированные в работе «Проблемы тепловой генерации в Сибири».

В Решении Координационного совета предлагаем учесть следующее:

- Необходимость реформирования системы государственного регулирования отрасли в направлении разработки механизмов компенсации убытков по регулируемым видам деятельности при установлении тарифов на уровне ниже экономически-обоснованного.
- Необходимость развития механизмов государственно-частного партнёрства в реализации проектов, направленных на повышение надёжности работы системы теплоснабжения.
- Необходимость совершенствования законодательства для обеспечения возможности взыскания задолженности потребителей, в том числе посредством ужесточения мер ответственности в отношении недобросовестных потребителей.
- Необходимость внесения дополнений в Постановление Правительства от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», определяющих порядок компенсации выпадающих доходов от поставки электрической энергии и мощности за 2012 год.
- Необходимость регламентации процедуры определения горячего резерва в нормативных документах ОРЭМ. Для электростанций типа ТЭЦ необходимо установить величину горячего резерва в пределах 20% с возможностью увеличения в аварийных ситуациях.
- Целесообразность объединения зон свободного перетока Чита и Бурятия с зоной свободного перетока Сибирь для получения возможности реализовывать мощность без применения предельной цены КОМ после окончания срока действия статуса вынужденного генератора (2014-2016 гг.).