

Последствия для потребителей решений Правительства РФ в части оплаты электрической энергии и МОЩНОСТИ

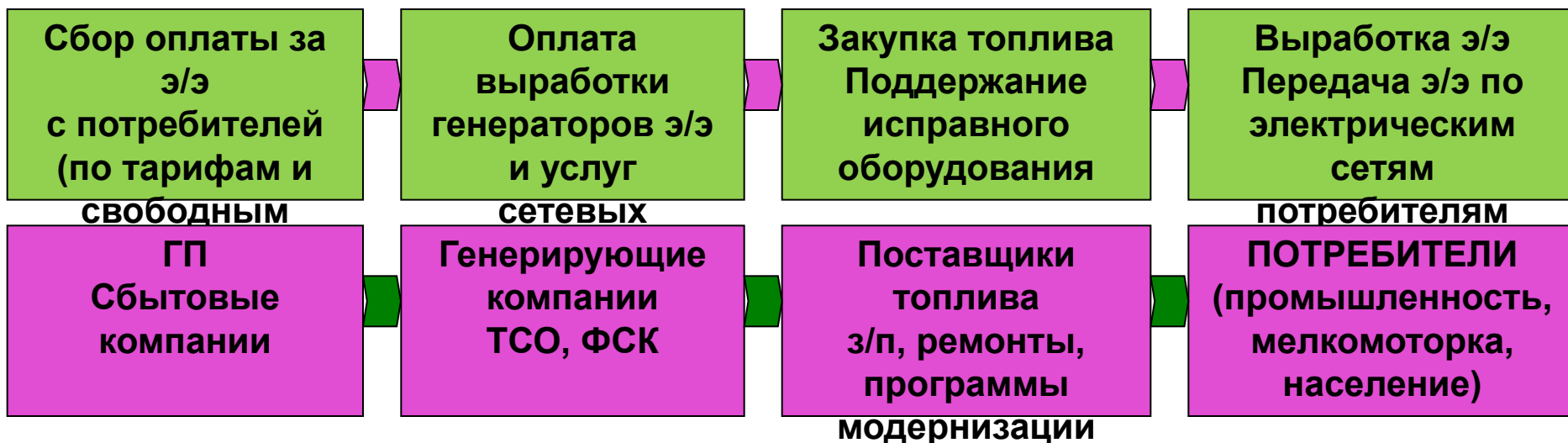
Сергей Пикин

Директор

16 ноября 2011 г.

- 1. Как скажется на потребителях электроэнергии постановление Правительства РФ №877 от 4 ноября 2011г. об изменениях правил розничного рынка электроэнергии?**
- 2. Как повлияют принятые Правительством РФ решения в электроэнергетике на надежность электроснабжения потребителей в осеннее-зимний период 2011-2012 гг.?**
- 3. Какие меры государственного регулирования могут дать ощутимое снижение цен для потребителей?**

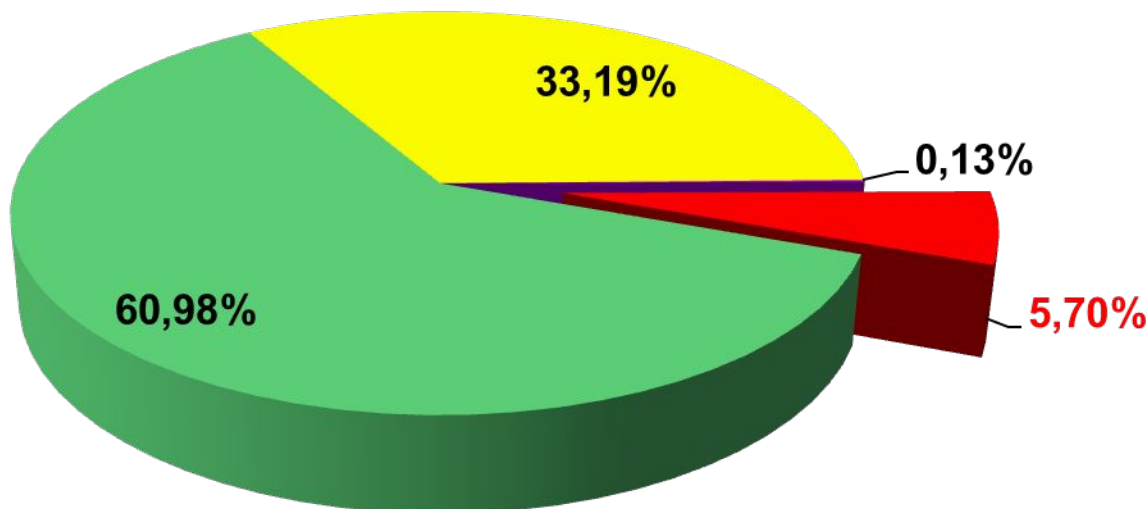
Цепочка создания надежного энергоснабжения потребителей



- ГП и сбытовые компании являются начальным звеном в цепочке создания надежного энергоснабжения потребителей. При этом созданная инфраструктура обслуживания потребителей также требует расходов.
- Неплатежи ГП со стороны потребителей усиливают риски аварийности энергосистемы страны (вспомним 90-е годы прошлого века!)
- В ситуации неплатежей проигрывают те субъекты, неплатежи которым влекут наименьшие последствия. В настоящее время на оптовом рынке наиболее существенные санкции для неплательщиков. В результате неплатежи в большем объеме в такой ситуации ложатся на сетевые компании.

Структура стоимости электроэнергии в 2011 году

Общая выручка компаний электроэнергетической отрасли в 2011 года
составит порядка 1 триллиона 850 млрд. рублей







■ Генерация ■ Сети ■ Услуги СО и АТС ■ Сбыт

- Доля ГП в стоимости электроэнергии – 5,7% (106 млрд. руб.) включает:
- Регулируемую сбытовую надбавку ГП – 3,0% (55 млрд. руб.)
 - Нетарифные доходы ГП сопоставимы со сбытовой надбавкой и составляют 2,7% выручки (51 млрд. руб.), из них на эффект «сальдирования мощности» приходится 1,5 % выручки (28 млрд. руб.)

Последствия постановления Правительства РФ №877 (1)

Оплата отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема потребления.

-  **Потребители должны были до 1 ноября текущего года подать заявку о своем плановом потреблении в очередном году с ежемесячной разбивкой.**
-  **Договоры энергоснабжения содержали положения о штрафных санкциях, налагаемых на потребителя в случае отклонения фактического объема потребленной им электроэнергии от заявленного.**


-  **В отношении потребителей с присоединенной мощностью энергопринимающих устройств до 750 кВА обязанность по оплате отклонений фактического объема потребления электроэнергии от договорного объема потребления И С К Л Ю Ч Е Н А.**
-  **Им предоставлена возможность корректировать договорные объемы электроэнергии за 15 дней до начала месяца, в отношении которого заявлен соответствующий объем.**


В результате принятия ППРФ №877 требование о предоставлении до 1 ноября покупателем договорных объемов потребления с ежемесячной детализацией **осталось неизменным** в Правилах розничных рынков (абз. 1 п. 67 Правил в новой редакции).


Действующее на момент принятия Постановления № 877 законодательство **не предусматривало взимания штрафов** за отклонения фактического объема от заявленного. Навязывание подобного рода условий в договорах на поставку электроэнергии является незаконным и карается обратными штрафами ФАС России.


Последствия постановления Правительства РФ №877 (2)


Отмена числа часов использования мощности (ЧЧИМ) – все потребители рассчитываются по усредненной величине для ГП


 **Отмена расчетов исходя из групп ЧЧИМ будет способствовать снижению стоимости электрической энергии для потребителей на розничном рынке на 5-9 %.**

 **Для потребителей-одноставочников цена будет общей без учета групп ЧЧИМ. Эта цена будет соответствовать ЧЧИМ сбытовой организации, приобретающей электроэнергию для указанных потребителей.**

 **Для дополнительной экономии потребители-одноставочники при наличии соответствующих приборов учета, могут перейти на расчет по двуставочному тарифу, направив соответствующее уведомление ГП за 10 дней до начала месяца.**

 **Наибольшее снижение стоимости произойдет для мелкого бизнеса. Крупный бизнес с ровным графиком потребления (нефтехимические производства, перекачка нефти и газа, целлюлозно-бумажные производства) станет покупать электроэнергию дороже, чем мелкие предприятия розничной торговли.**

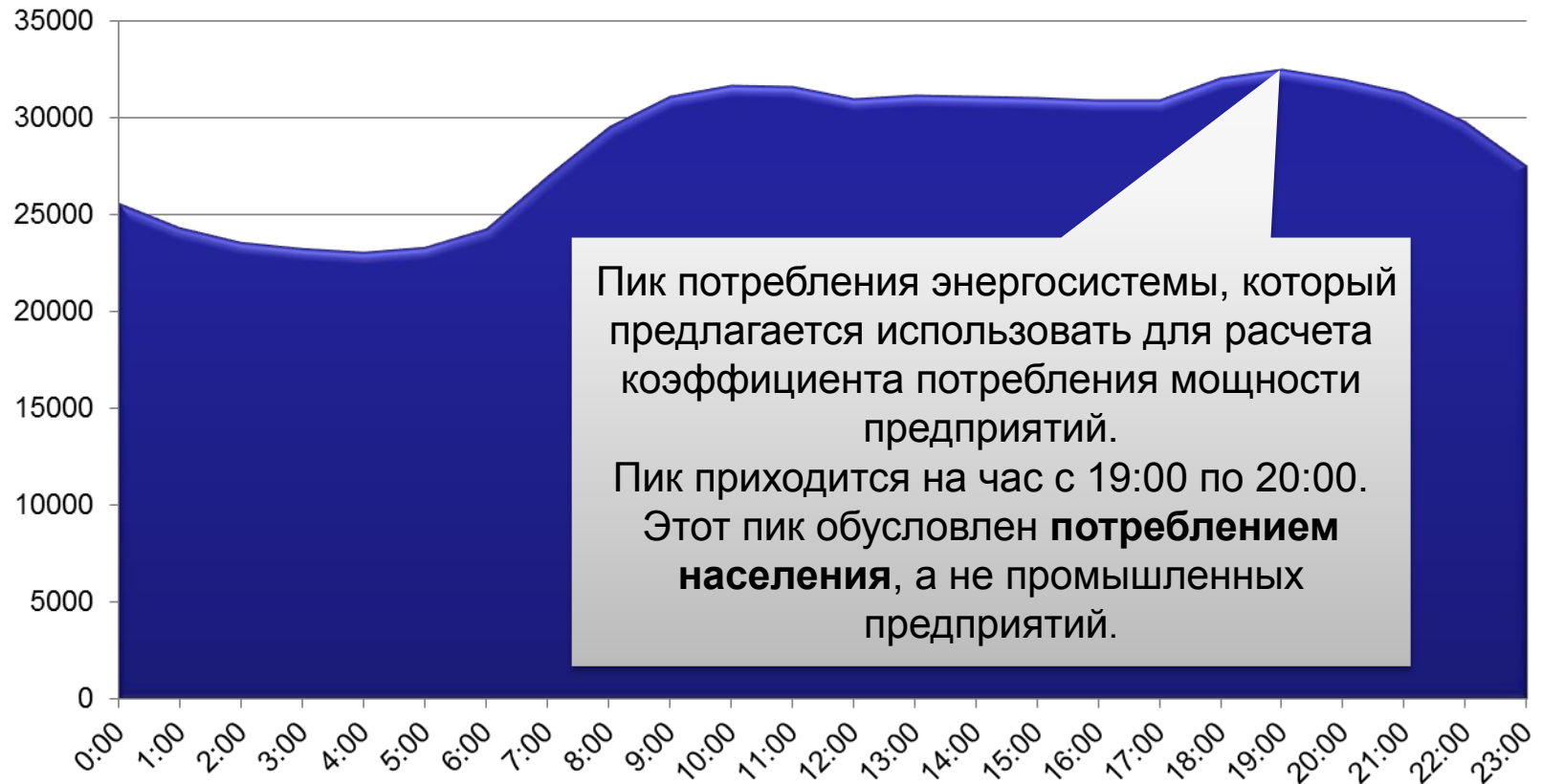
 **Общая цена сведет на нет все усилия по внедрению энергоэффективности ввиду отсутствия экономического стимула. Полностью исчезнет конкуренция между сбытовыми компаниями.**

 **Переход на двуставочный тариф и оборудование учетом приведет исключительно к удорожанию электроэнергии для остальных потребителей-одноставочников. Чем больше потребителей с более ровным графиком будут переходить в другую ценовую категорию, тем большая доля стоимости электроэнергии будет приходиться на оставшихся.**

Последствия постановления Правительства РФ №877 (3)

График потребления ОЭС Центра за 09.11.2011 г. (среда)

Мощность потребления, МВт



Пик потребления энергосистемы, который предлагается использовать для расчета коэффициента потребления мощности предприятий.

Пик приходится на час с 19:00 по 20:00. Этот пик обусловлен **потреблением населения**, а не промышленными предприятиями.

(Данные с официального сайта Системного оператора ЕЭС России)

Причины и следствия: нарастание «мертвой» задолженности

Динамика совокупной и просроченной дебиторской задолженности потребителей ГП



На сегодняшний день уже:

- Уралсиб, Банк Россия, Альфа-Банк остановили перекредитование и расширение лимитов по сбытовым компаниям;
- Сбербанк с момента начала критики сбытовых компаний не провел ни одного кредитного комитета по выдаче или перекредитованию сбытов.

В этой ситуации банкротство ГП становится делом времени. Вопрос 3-6 месяцев!

КТО ДАЛЬШЕ БУДЕТ ОРГАНИЗОВЫВАТЬ ЦЕПОЧКУ СОЗДАНИЯ НАДЕЖНОГО ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ?

Причины и следствия: дифференциация цен на электроэнергию

<u>Действующие тарифы на передачу электроэнергии, руб./кВт-ч</u>					
Субъект РФ	ВН	СН-1	СН-2	НН	Разница НН - ВН
Курская область	0,79	1,88	2,14	3,10	2,31
Липецкая область	1,11	1,97	2,22	3,22	2,11
Самарская область	0,67	1,15	1,85	2,75	2,08
Волгоградская область	0,88	1,27	1,99	2,94	2,06
Вологодская область	0,67	1,72	1,85	2,67	2,00
Республика Татарстан	0,47	0,83	1,98	2,39	1,92
Ставропольский край	0,98	1,27	1,76	2,86	1,88
Мурманская область	0,32	1,16	1,41	2,19	1,87
Брянская область	1,28	1,57	2,03	3,14	1,86
Ярославская область	0,88	1,29	1,53	2,70	1,82
Кировская область	0,65	1,26	1,60	2,43	1,78
Республика Хакасия	0,26	1,04	1,51	1,98	1,72
Республика Бурятия	1,72	2,10	2,42	3,39	1,67
Воронежская область	0,90	1,36	1,73	2,54	1,64

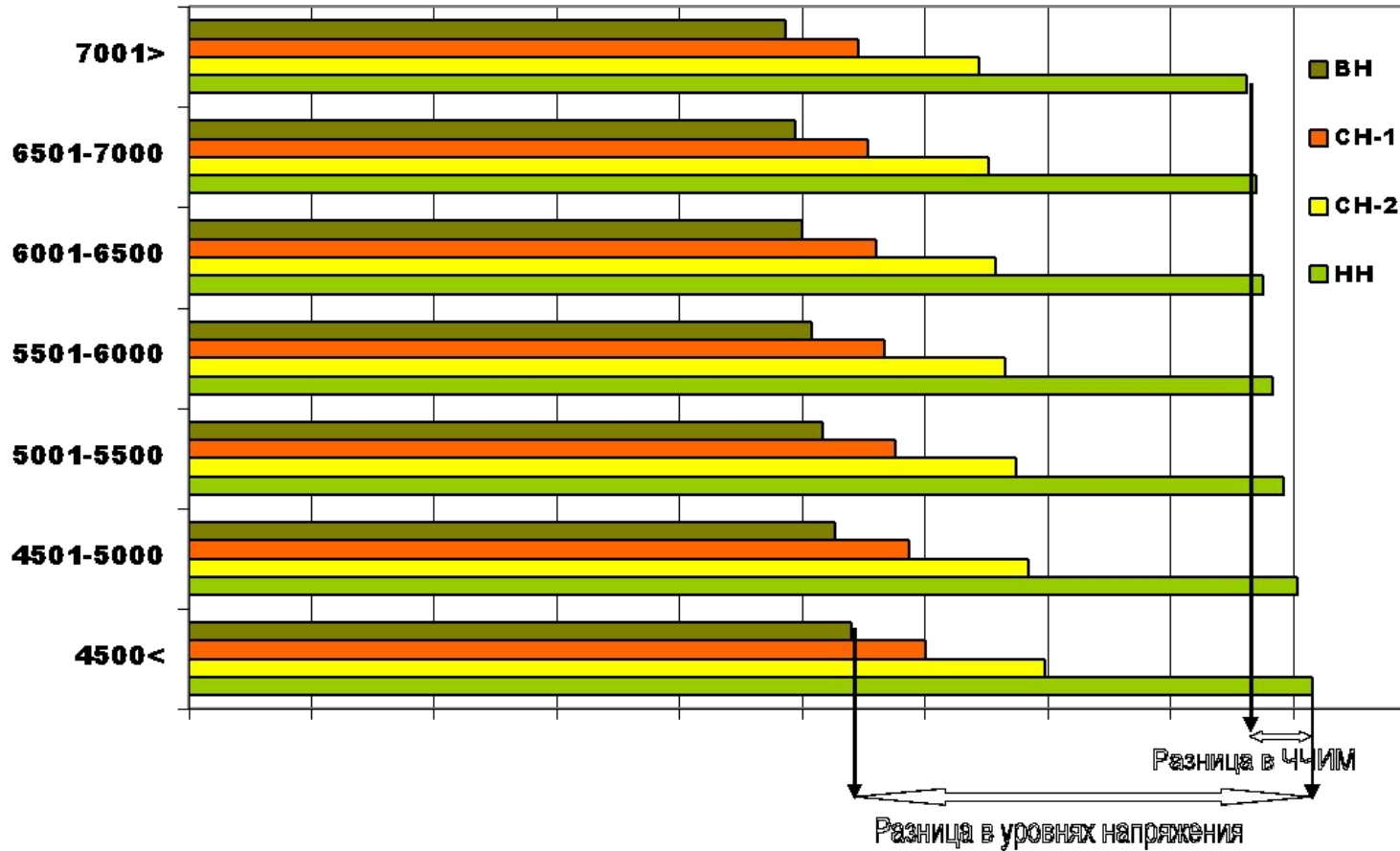
Основная причина дифференциации цен не ЧЧИМ, а сетевой тариф.
Разница между тарифом на низком напряжении и высоком в отдельных регионах страны превышает **2 руб./кВтч**

Причины высоких тарифов для малого и среднего бизнеса - Ставрополь

ОАО "Ставропольэнергосбыт".

Конечные нерегулируемые цены для потребителей группы "прочие", сентябрь, руб./МВтч.

0 500 1 000 1 500 2 000 2 500 3 000 3 500 4 000 4 500 5 000

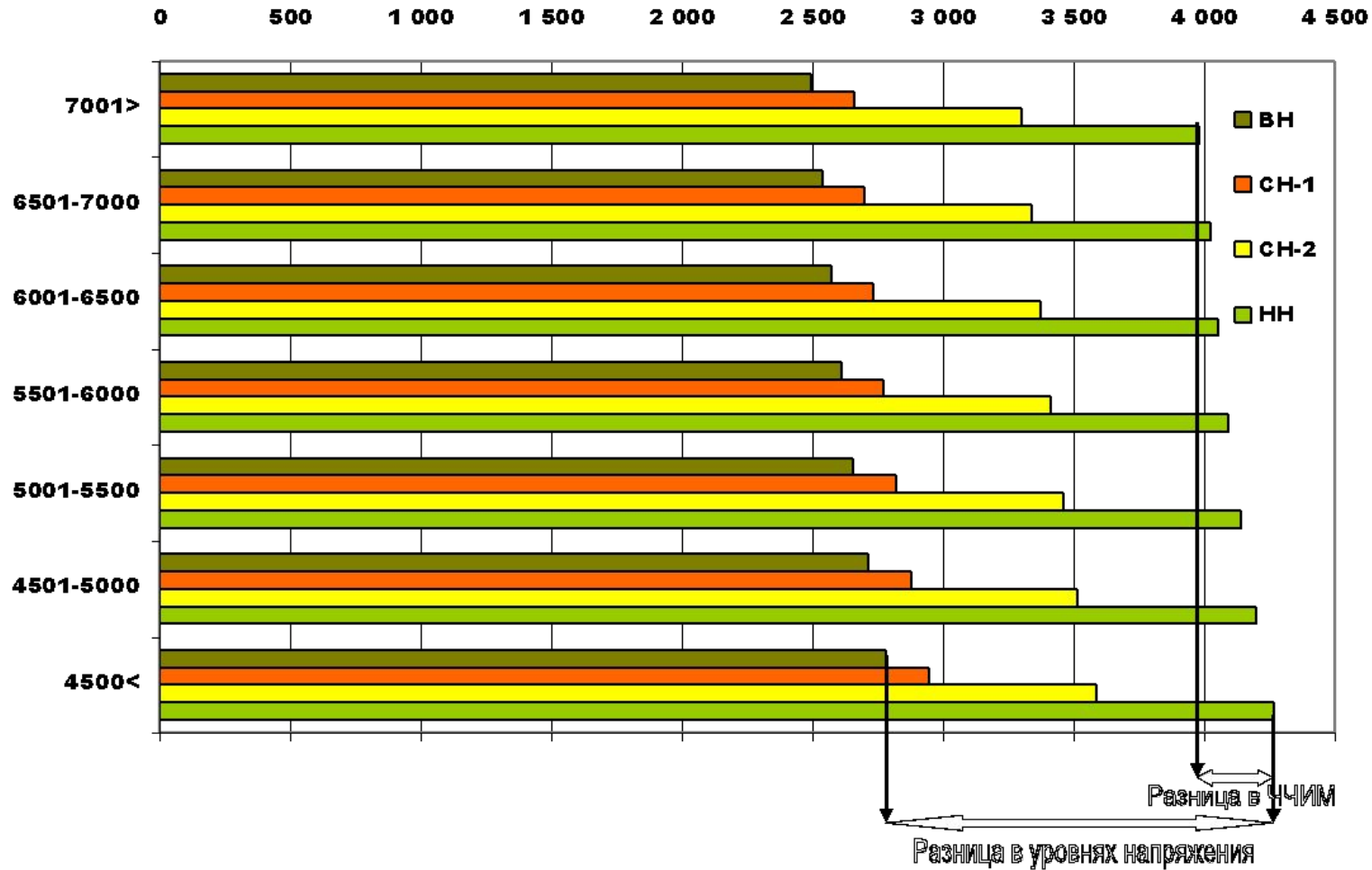


Цена вопроса в разнице по уровню напряжения – 70%, в разнице по ЧЧИМ – 7%

Причины высоких тарифов для малого и среднего бизнеса – Кубань

ОАО "Кубанская ЭСК".

Конечные нерегулируемые цены для потребителей группы "прочие", сентябрь, руб./МВтч.



Цена вопроса в разнице по уровню напряжения – 60%, в разнице по ЧЧИМ – 8%

Как снизить стоимость надежного ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ потребителей?

1. **ТОЛЬКО** развитие конкуренции на розничных рынках электроэнергии способно снизить стоимость электроэнергии для потребителей.
2. Ключевым требованием для устойчивости отрасли является её надежное снабжение **ПРИЧИТАЮЩИМИСЯ** денежными средствами: «ПОТРЕБИЛ – ПЛАТИ». Любое его неисполнение влечет рост рисков и стоимости затрат обслуживания потребителей, т.е. электроэнергии.
3. Отрасли необходимы **НОВЫЕ** Правила работы на розничном рынке, которые бы формировали рынок, а не псевдо-рынок.
4. Раскрытие информации субъектами отрасли должно происходить не на «птичьем» языке, а в понятном формате и на едином информационном ресурсе, который регулярно бы проверял орган ответственный за конкурентную политику в стране. Санкции за не предоставление должны быть четкие и существенные.
5. Нужен не только инструментарий по энергоэффективности для потребителей, но и реальные возможности снизить стоимость электроэнергии через контракты с генерирующими компаниями.

ВЫВОДЫ

- 1. После вступления в силу постановления Правительства РФ №877 существует высокая вероятность банкротства множества ГП в интервале 3-6 месяцев и рост неплатежей генерирующим и сетевым компаниям. Как следствие – подрыв надежности энергоснабжения потребителей страны.**
- 2. Снижение стоимости оплаты электроэнергии на первом этапе коснется потребителей с самой неравномерной нагрузкой. Для остальных это приведет к росту стоимости платежей за электроэнергию.**
- 3. Без устранения перекрестки в отрасли по уровням напряжения «богатые будут только богатеть, а бедные только беднеть». Это коснется в первую очередь малого и среднего бизнеса.**
- 4. Отрасли и потребителям страны нужны НОВЫЕ Правила работы с развитой конкуренцией и прозрачными механизмами установления цены и раскрытия информации о ней.**

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

www.energofond.ru
E-mail: pikin@energofond.ru