

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

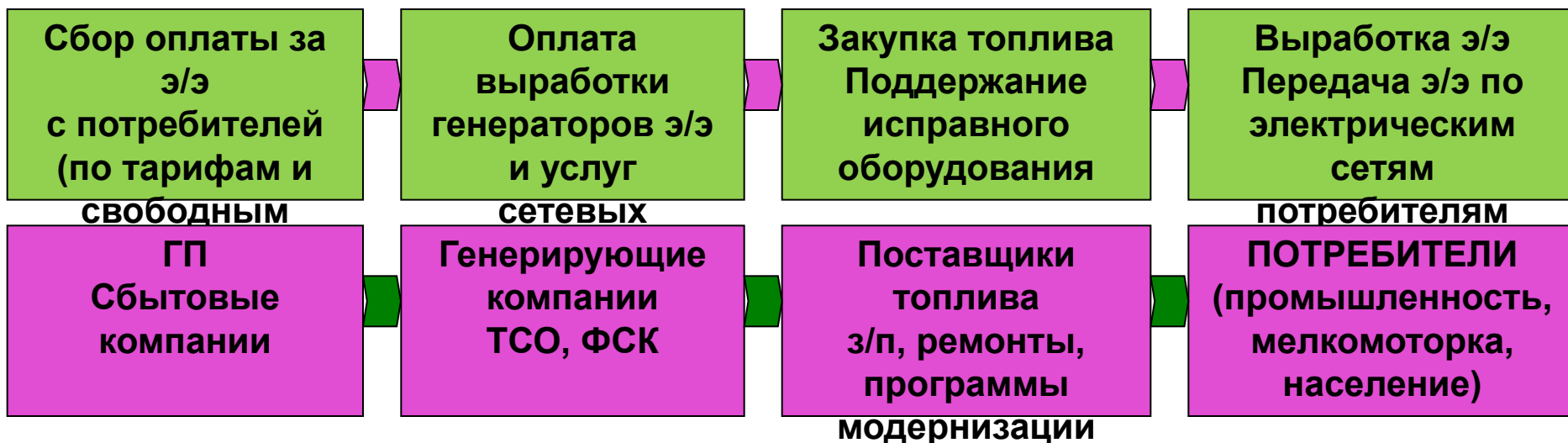
Сергей Пикин

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?**

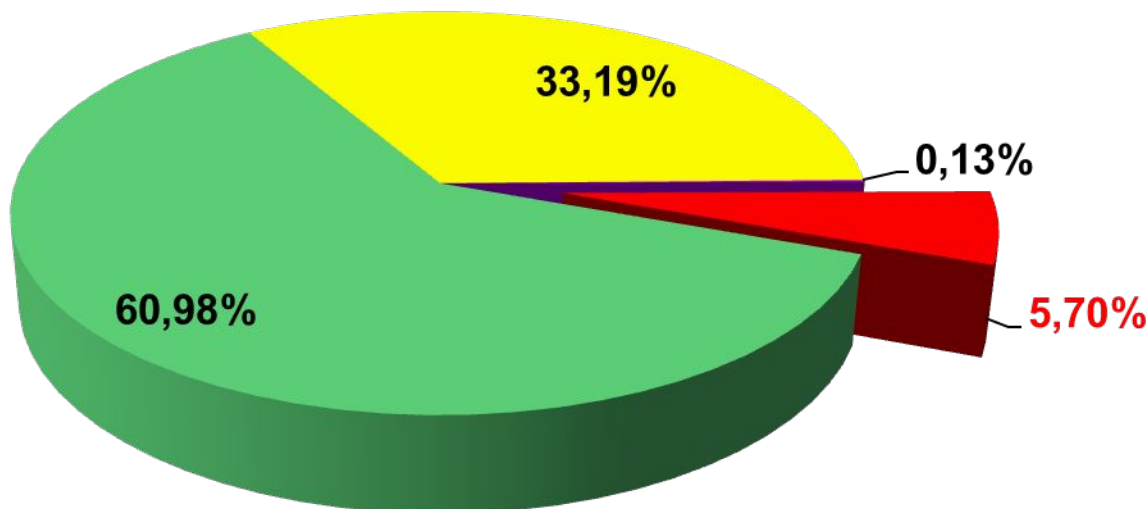
Цепочка создания надежного энергоснабжения потребителей



- 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.**

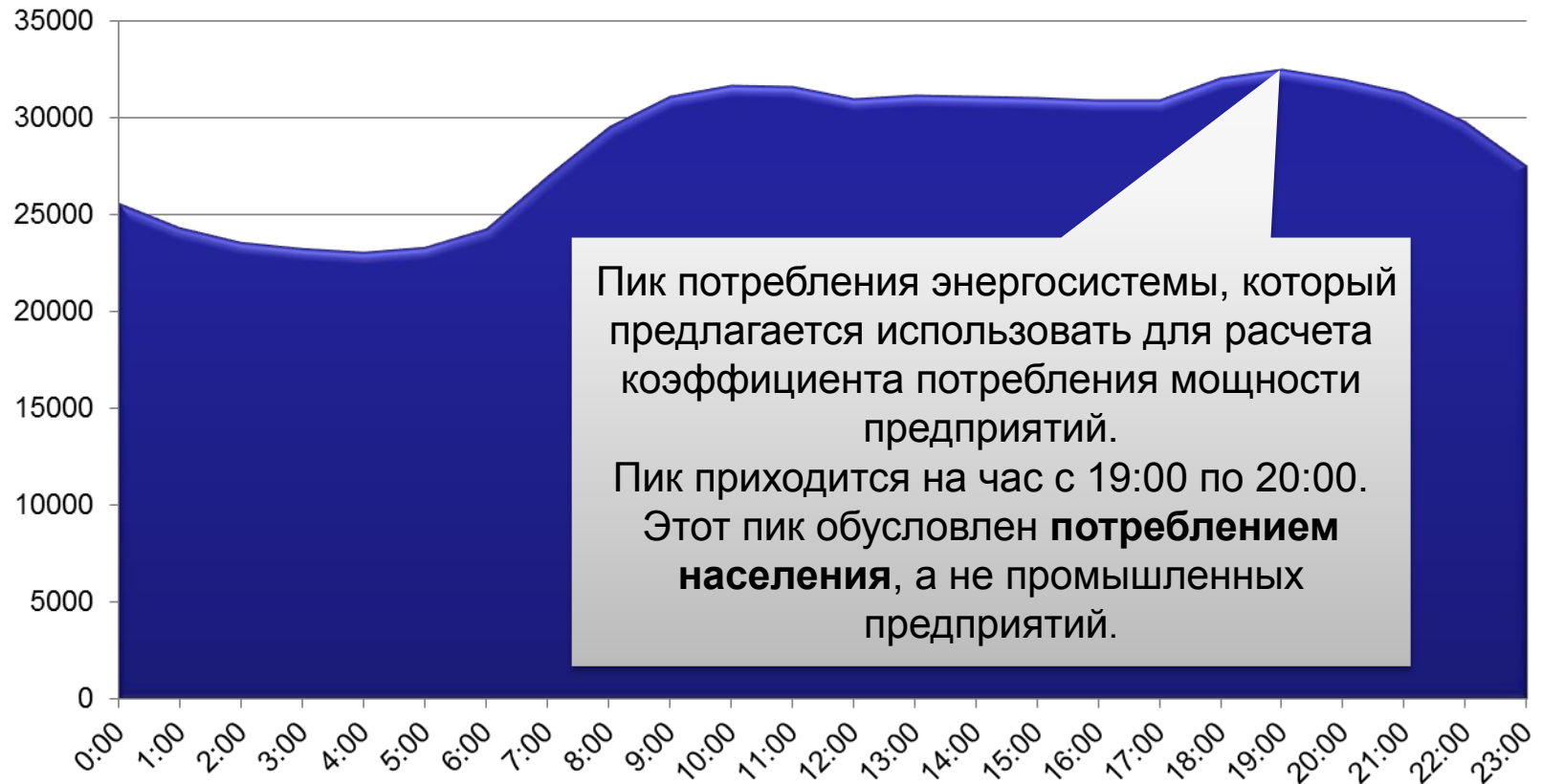
 **Общая цена сведет на нет все усилия по внедрению энергоэффективности ввиду отсутствия экономического стимула. Полностью исчезнет конкуренция между сбытовыми компаниями.**

 **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 |

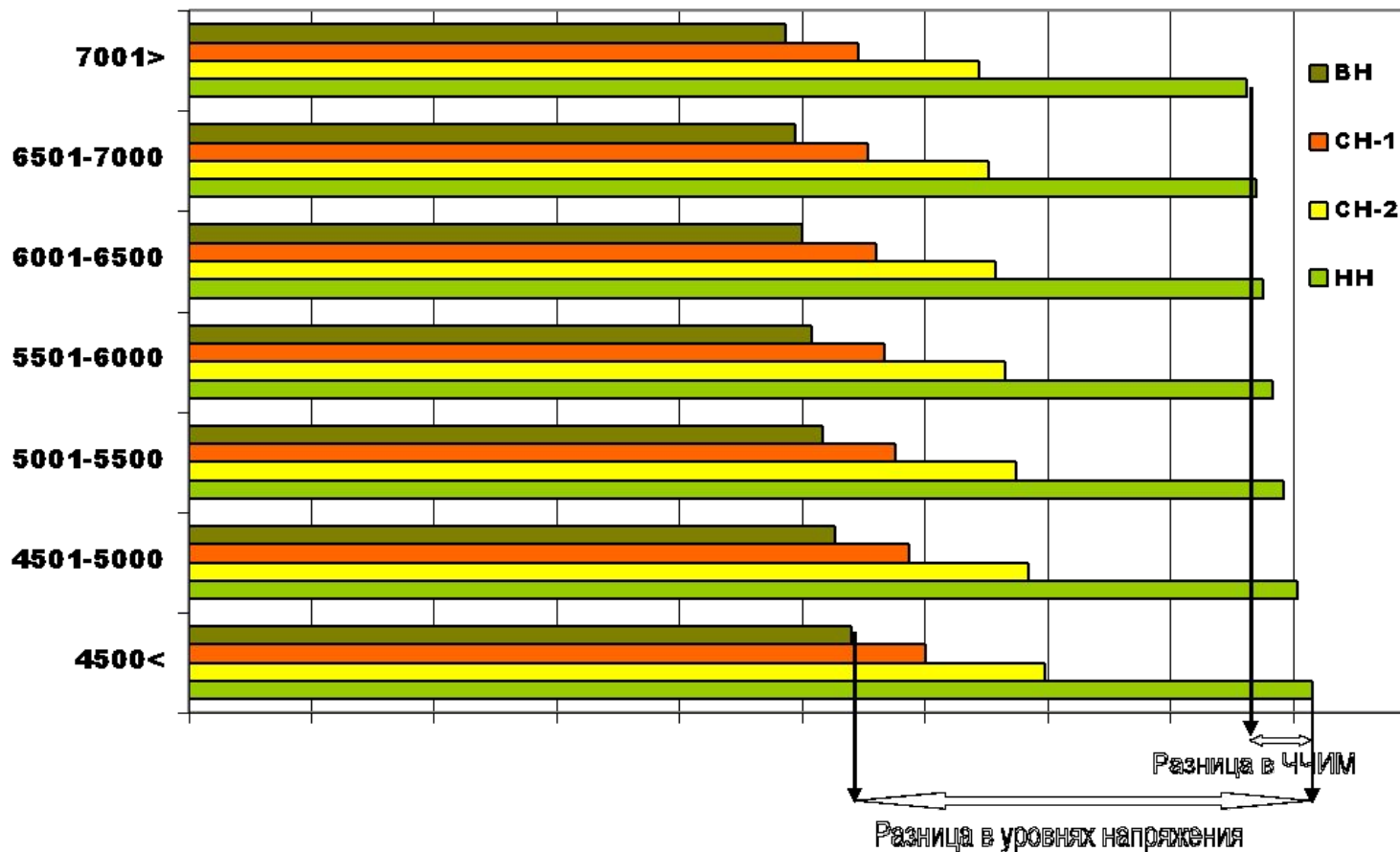
Основная причина дифференциации цен не ЧЧИМ, а сетевой тариф.
Разница между тарифом на низком напряжении и высоком в отдельных регионах страны превышает **2 руб./кВтч**

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

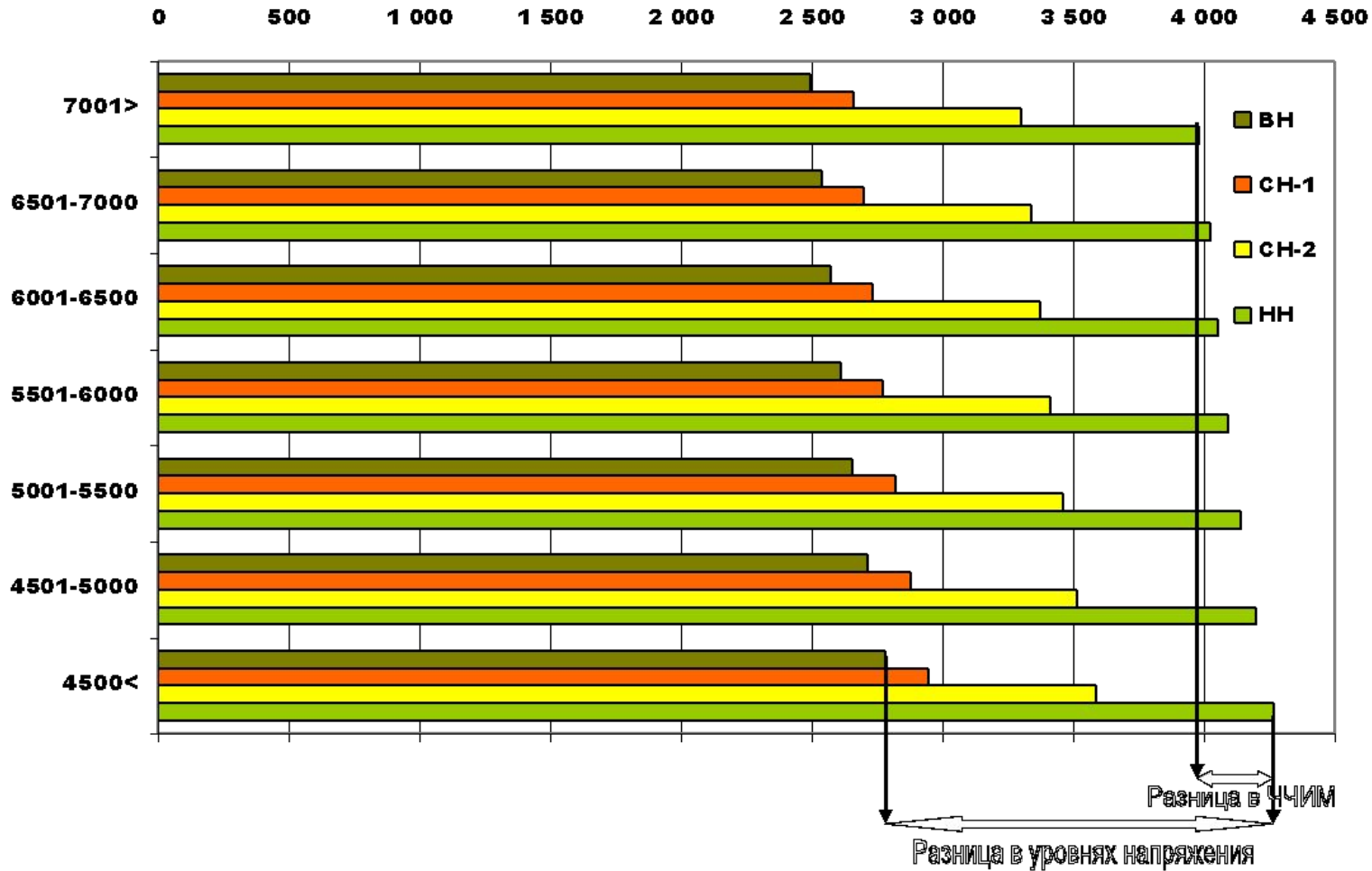


Цена вопроса в разнице по уровню напряжения – 70%, в разнице по ЧЧИМ – 7%

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