



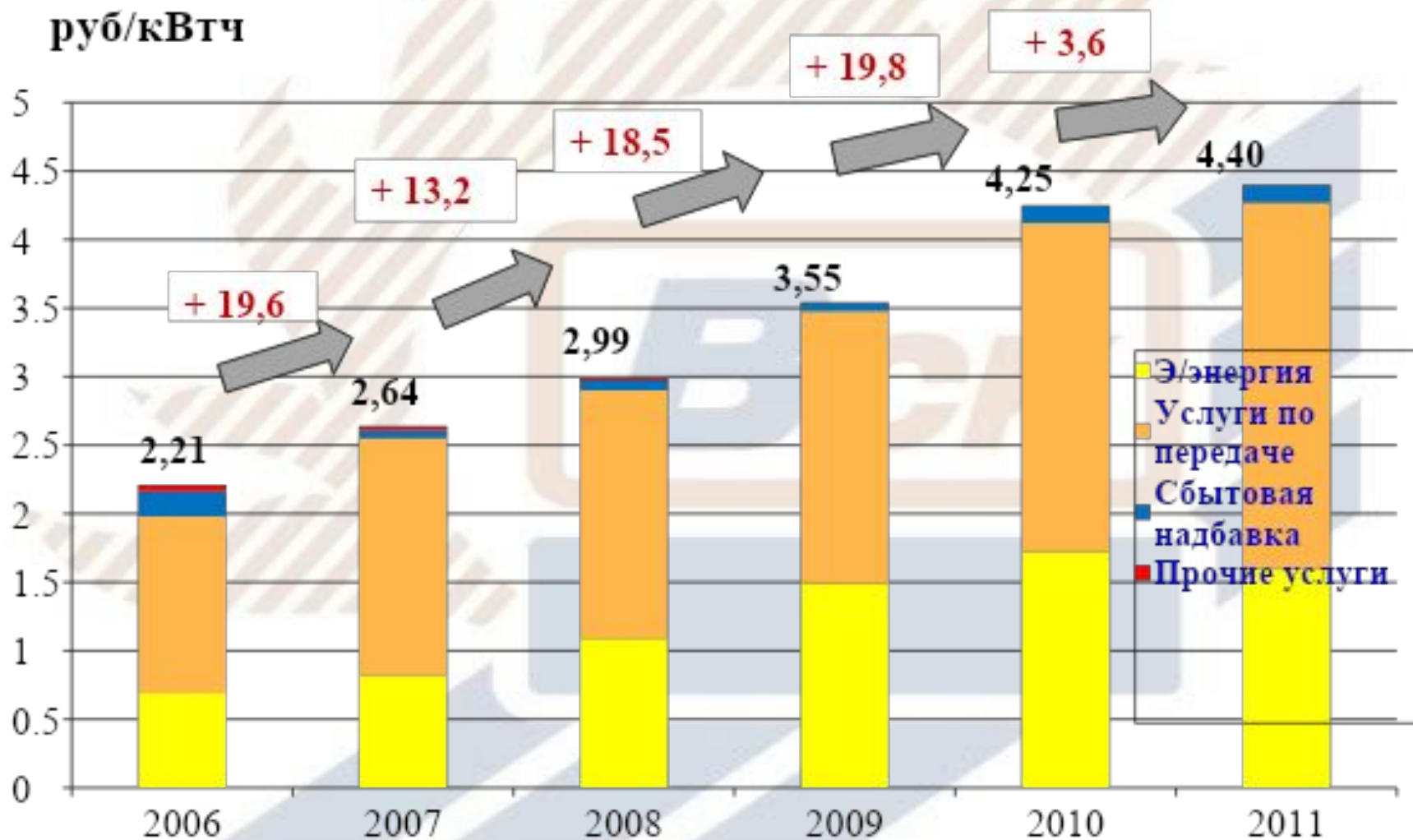
**Особенности расчётов за  
электроэнергию (мощность)  
в 2012 году на розничном рынке  
(для группы «прочие потребители»)**

*для юридических лиц*

# Динамика среднеотпускных цен (тарифов) на электроэнергию по группе "прочие потребители", высокое напряжение (ВН), без НДС



# Динамика среднеотпускных цен (тарифов) на электроэнергию по группе «прочие потребители», низкое напряжение (НН), без НДС



## Прогноз изменения тарифов и оптовых рыночных цен на электроэнергию и газ в 2012г. (по данным ФСТ РФ)

наименование	2011 (оценка) в среднем за год к предыдущему году	2012 (прогноз) в среднем за год к предыдущему году
Электричество для всех категорий потребителей	113,5 – 114 %	106,5 - 107,5%
Электричество для всех категорий потребителей, исключая население	113,8 - 114,3%	107 - 108 %
Электричество регулируемые тарифы сетевых организаций	111,5 - 112,5 %	106% <i>с июля 111%</i>
Газ природный (оптовые цены) для всех категорий потребителей	115,3 %	107 %

# Структура нерегулируемой цены на электроэнергию

**Переменная составляющая**

**Постоянная составляющая**

**Стоимость производства  
электроэнергии  
(мощности)**

**Услуги, связанные с процессом снабжения э/э:**

- Услуги сетевых организаций по передаче э/э
- Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика
- Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению
- Услуги по организации оптовой торговли э/э (мощностью)

**ГЕНЕРАЦИЯ**

**Электросети**

**Энергосбыт**

**Системный  
оператор**

**Инфраструктурные  
организации  
оптового рынка  
(АТС, ЦФР)**

# Тариф на услуги по передаче электроэнергии:

## 2 варианта

---

- утверждает РЭК Вологодской области
- дифференцируется по уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН

**ОДНОСТАВОЧНЫЙ  
тариф**

**Единые  
котловые  
тарифы на  
услуги по  
передаче э/э**

**ДВУХСТАВОЧНЫЙ  
тариф**

**4 ноября 2011 г. утверждено Постановление правительства РФ № 877 «О внесении изменений в некоторые законодательные акты правительства РФ в целях совершенствования отношений между поставщиками и потребителями э/э на розничном рынке»**

**Основные изменения Постановления № 877 вступают в силу 1 апреля 2012 г. и направлены на снижение составляющей стоимости электроэнергии (мощности)**

**Изменён порядок  
определения  
фактической  
мощности**

**Запрет штрафов  
за  
перебор/недобор  
дог. величин**

*(не актуально для  
«Вологдаэнергосбыт»)*

**Постановление**

**№ 877**

**!!!!  
Отмена  
дифференциации  
по ЧЧИМ**

*(число часов использования  
мощности)*

**Добавлены новые  
параметры для  
раскрытия  
информации  
АТС и ГП**

**Средневзвешенную цену  
э/э для 1-ой ценовой  
категории теперь  
рассчитывает  
гарантирующий  
поставщик (ранее АТС)**



# **Постановлением Правительства РФ от 4 ноября №877 внесены следующие изменения**

---

**исключение дифференциации потребителей на розничных рынках по числу часов использования мощности (ЧЧИМ) – с 1 апреля 2012 года;**

**установление единого времени для расчётов пикового потребления электрической энергии на оптовом и розничном рынке, и, как следствие, исключения «эффекта сальдирования» мощности – с 1 апреля 2012 года;**

**запрет оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных как обязательного условия в договорах на розничных рынках в ценовых зонах оптового рынка – с даты опубликования**

**введение ценового ограничения для свободных договоров, заключаемых гарантирующими поставщиками – при определении цен учитываются только договоры, приводящие к снижению цены для потребителей – с даты опубликования.**

**расширение перечня информации, подлежащей обязательному опубликованию, в том числе в части расчета предельного уровня нерегулируемых цен для одноставочных потребителей – с 1 декабря 2011 года.**

# Варианты нерегулируемых цен в 2011 г. - КАК БЫЛО?

---

**одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по числу часов использования мощности (ЧЧИМ)**

**одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по зонам суток (зонный тариф)**

**двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для потребителей не осуществляющих почасовое планирование**

**двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для потребителей >750 кВА, осуществляющих почасовое планирование и учет**

**2012 год: вводится новое понятие**

---

# **ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ**

**пункт 108(1) «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утв. Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 №530) - с 1 января 2012 г. предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются гарантирующим поставщиком по шести ценовым категориям**

# Ценовые категории нерегулируемых цен

категория	Характеристика категории	Учет объемов
первая	для объемов покупки эл/эн с учетом в целом за расчетный период	совокупно за расчетный период
вторая	для объемов покупки эл/эн с учетом по зонам суток за расчетный период	по зонам суток
третья	для объемов покупки эл/эн с почасовым учетом и стоимостью услуг по передаче в одноставочном исчислении	почасовой учет
четвертая	для объемов покупки эл/эн с почасовым учетом и стоимостью услуг по передаче в двухставочном исчислении	почасовой учет
пятая	для объемов покупки эл/эн с почасовым планированием и учетом и стоимостью услуг по передаче в одноставочном исчислении	почасовой учет
шестая	для объемов покупки эл/эн с почасовым планированием и учетом и стоимостью услуг по передаче в двухставочном исчислении	почасовой учет

# Характеристика ценовых категорий

<b>Ценовая категория</b>	<b>Вариант средневзвешенной нерегулируемой цены на оптовом рынке электроэнергии и мощности</b>	<b>Вариант тарифа на услуги по передаче э/э</b>
<b>первая</b>	<b>одноставочный (до 01.04.2012 – по ЧЧИМ, с 01.04.2012 – отмена дифференциации по ЧЧИМ)</b>	<b>одноставочный</b>
<b>вторая</b>	<b>одноставочный, дифференцированный по зонам суток</b>	<b>одноставочный</b>
<b>третья</b>	<b>двухставочный (ставка за мощность и ставка за электроэнергию, для часовых объемов э\э)</b>	<b>одноставочный</b>
<b>четвертая</b>	<b>двухставочный (ставка за мощность и ставка за электроэнергию, для часовых объемов э\э))</b>	<b>двухставочный</b>
<b>пятая</b>	<b>двухставочный (ставка за мощность и ставки для почасовых объёмов электроэнергии, ставки для почасовых отклонений)</b>	<b>одноставочный</b>
<b>шестая</b>	<b>двухставочный (ставка за мощность и ставки</b>	<b>двухставочный</b>

# **Возможность применения ценовой категории в зависимости от характеристик приборов учёта**

<b>Ценовая категория</b>	<b>Необходимая характеристика приборов учёта</b>
<b>первая</b>	<b>возможность получать данные о потреблении электроэнергии совокупно за расчётный период (месяц)</b>
<b>вторая</b>	<b>возможность получать данные о потреблении электроэнергии по зонам суток</b>
<b>третья</b>	<b>возможность получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток</b>
<b>четвертая</b>	<b>возможность получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток</b>
<b>пятая</b>	<b>возможность получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток</b>
<b>шестая</b>	<b>возможность получать данные о потреблении электроэнергии по часам суток</b>

# Выбор ценовой категории в зависимости от учёта



# Порядок выбора ценовой категории

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

В зависимости от  
возможностей  
приборов  
учёта

**ВЫБИРАЕТ**  
вариант тарифа  
на передачу

*пункт 108(2) «Основных положений  
функционирования розничных  
рынков электрической энергии»*

ПОТРЕБИТЕЛЬ УВЕДОМЛЯЕТ  
гарантирующего поставщика в  
течение одного месяца с даты  
принятия решения об  
установлении тарифа на услуги  
по передаче электрической  
энергии

В рамках выбранного  
тарифа на передачу

**ЦЕНОВУЮ**  
**КАТЕГОРИЮ**

Одноставочный тариф на  
передачу 1,2,3,5

Двухставочный тариф на  
передачу 4,6

Уведомляет  
ОАО  
«Вологдаэнер  
госбыт»



# Процедура выбора ценовой категории



Уведомление гарантирующего поставщика ГП в течение одного месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на передачу.



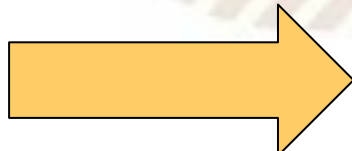
**Возможность выбора ценовой категории по отдельной точке поставки**



Вторая ценовая категория – только при наличии зонных (многофункциональных) приборов учёта.



**Третья-шестая ценовые категории – только при наличии почасовых приборов учёта (и передаче данных о почасовых объёмах э/эн гарантирующему поставщику\*).**



Возможность перехода на третью-шестую ценовые категории в течении года – только при уведомлении ГП за 10 рабочих дней до начала расчётного периода, в рамках выбранного в начале года варианта тарифа на передачу.



**Если ценовая категория не выбрана – применяется ценовая**

\* - необходимо предусмотреть в договоре энергоснабжения передачу данных почасового планирования и фактических почасовых объёмов электроэнергии (соглашение к договору)

# Расчёт предельного уровня нерегулируемых цен по ценовым категориям

Ценовая категория	Оптовый рынок (эл\э, мощность)						передача			Сбытовая надбавка + ин. ф. услуги
	э/ э (мощность)  По ЧЧИМ*	э/э по зонам суток	Ставка э/э за месяц	ставка мо щность	ставка Э/э по часам	Э/э отклон ения по часам	Одност авочна я (э/э)	Двухст ав. мо щность	Двухст ав. (э/э )	
	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	руб/ кВтч	
первая	+						+			+
вторая		+					+			+
третья			+	+			+			+
четвертая			+	+				+	+	+
пятая				+	+	+	+			+
шестая				+	+	+		+	+	+

+ - ставка на эл/эн;



- ставка на мощность

*! Примечание для слайдов 16-18: \* - с 1 апреля 2012г. дифференциация по ЧЧИМ отменяется*

**ПРИМЕР РАСЧЁТА** предельного уровня нерегулируемых цен по ценовым категориям для  
 уровня напряжения ВН, (ЧЧИМ «от 7001 часов и выше» для 1 ценовой категории)  
 (на примере составляющих цен января 2012 г.)

Ценовая категория	Предельный уровень нерег.цен э/э-руб/кВтч мощ-руб/кВт Отклонения-руб/кВтч, для 5,6 катег.	Оптовый рынок (эл\э, мощность)						передача			Сбытовая надбавка + ин ф. услуги
		э/э (мощность)	э/э по зонам суток	Ставка э/э за месяц	ставка мощность	ставка э/э по часам	Э/э отклонения по часам	Одноставочная (э/э)	Двухстав. мощность	Двухстав. (э/э)	
		По ЧЧИМ *						руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	
1	2,0452	1,24493						0,6706			0,12969
2	день 2,59609		1,7958					0,6706			0,12969
	ночь 1,41656		0,6163					0,6706			0,12969
3	э/э 1,68996			0,88967				0,6706			0,12969
	м 222,03901				222,03901						
4	э/э 1,06906			0,88967						0,0497	0,12969
	м 598,43501				222,03901				376,396		
5	э/э от 0,8 до 2,0					0,001-1,193		0,6706			0,12969
	м 222,03901 Сред.откл. «0,01»				222,03901		0,01				
6	э/э от 0,18 до 1,37					0,001-1,193				0,0497	0,12969
	м 598,43501 сред.откл. «0,01»				222,03901		0,01		376,396		

**ПРИМЕР РАСЧЁТА предельного уровня нерегулируемых цен по ценовым категориям для  
уровня напряжения ВН, (ЧЧИМ «менее 4500 часов» для 1 ценовой категории)  
(на примере составляющих цен января 2012 г.).**

Ценовая категория	Предельный уровень нерег.цен э/э-руб/кВтч Мощ-руб/кВт  Отклонения-руб/кВтч, для 5,6 катег.	Оптовый рынок (эл/э, мощность)						передача			Сбытовая надбавка + ин. ф. услуги
		э/э (мощность) По ЧЧИМ *	э/э по зонам суток	Ставка за э/э за месяц	ставка мощность	ставка э/э по часам	э/э отклонения по часам	Одноставочная (э/э)	Двухстав. мощность	Двухстав. (э/э)	
		руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	руб/кВтч	
1	4,31520	1,51671						2,6688			0,12969
2	день 4,59429 ночь 3,41476		1,7958 0,6163					2,6688 2,6688			0,12969 0,12969
3	э/э 3,68816 м 222,03901			0,88967				2,6688			0,12969
4	э/э 1,49886 м 1284,01501			0,88967					1061,976	0,0795	0,12969
5	э/э от 2,7 до 3,9 м 222,03901 Сред.откл. «0,01»					0,001-1,193		2,6688			0,12969
6	э/э от 0,61 до 1,80 м 1284,01501 сред.откл. «0,01»					0,001-1,193			1061,976	0,04795	0,12969

# РАСЧЕТ ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ

**Определение фактической мощности  
необходимо для расчетов по  
3,4,5, 6 ценовым категориям**

**Для определения фактической мощности обязательны  
приборы учёта с определением (и фиксацией измерений)  
почасовых объемов**

**Расчет мощности при отсутствии почасового учёта  
НЕВОЗМОЖЕН  
(ранее было возможно по профилю гарантирующего поставщика)**

**Порядок расчёта фактической мощности за январь-март 2012г. и с 1  
апреля 2012г. – РАЗНЫЙ:  
изменяются часы для определения мощности  
за январь-март 2012г. – по пиковым часам потребителя  
с 1 апреля 2012г. – по пиковым часам гарантирующего поставщика**

*(публикуются на сайте ОАО «Вологдаэнергосбыт»)*

# РАСЧЁТ ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ

(формула с 1 апреля 2012 года)

$$P_{\text{факт}} = \frac{\sum_{i=1}^n P_i^{\text{пик\_час\_ГП}}}{n}$$

$P_i^{\text{пик\_час\_ГП}}$

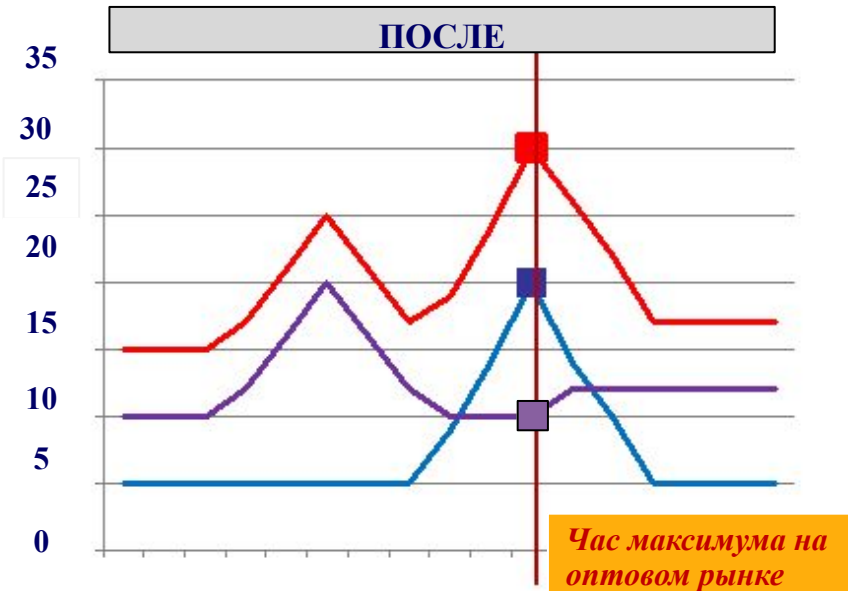
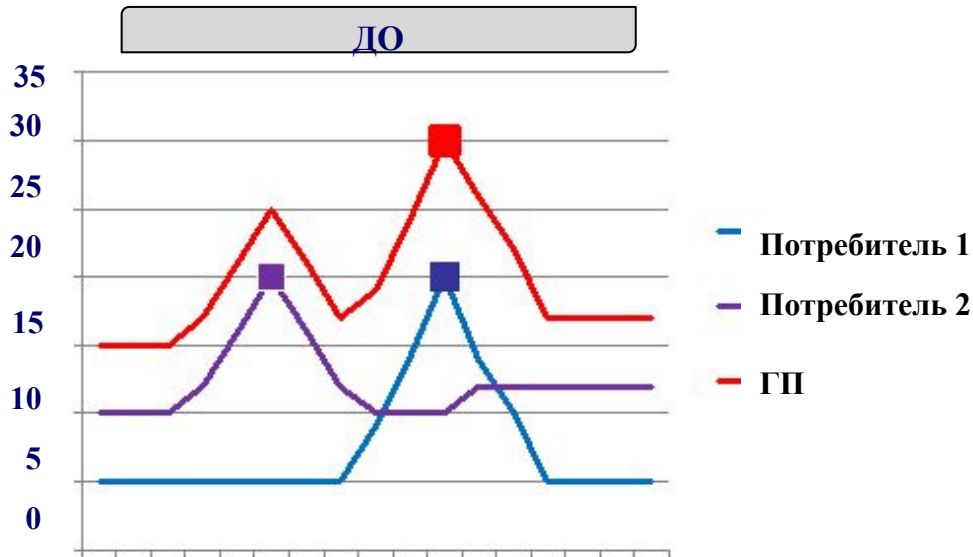
$P_i$  – часовой объем потребления электрической мощности рабочего дня  $i$  – го потребителя в час фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя

$n$  – количество рабочих дней в расчетном периоде

**Пункт 109 Постановления ПП РФ от 31.08.2006г. (в ред.ПП №877 от 04.11.2011)**

Фактическая величина мощности определяется как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для цели определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя.

# Постановление ПП РФ № 877 – исключение «эффекта сальдирования» мощности



**Пик потребления ГП на оптовом рынке = 30**  
**Пик потребления Потребителя 1 = 20**  
**Пик потребления Потребителя 2 = 20**

**Пик потребления ГП на оптовом рынке = 30**  
**Пик потребления Потребителя 1 = 20**  
**Пик потребления Потребителя 2 = 10**  
**Итого ГП собрал с розничного рынка = 20+10=30 МВт**

**Итого ГП собрал с розничного рынка =**

Определение мощности на розничном рынке исходя из максимального потребления э/э каждого покупателя индивидуально, без учета влияния этого участника на максимум потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке.

Введение единого расчётного часа для определения объёмов пикового потребления (объёмов мощности) на оптовом и на розничных рынках.  
Определение мощности на розничном рынке исходя из часа максимума потребления электроэнергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке

# С вопросами обращайтесь:

**САЙТ в  
Интернете**

[www.vscenergo.ru](http://www.vscenergo.ru)

**Персональный  
менеджер по  
договору**

**Телефон вашего  
персонального менеджера  
указан в ведомости  
электропотребления**