



**Изменения с 01.07.2013 г. в
Правилах
функционирования розничного
рынка электроэнергии,
утвержденные Постановлением
Правительства
№ 442 от 04.05.2012 г.**



Перечень изменяемых нормативных правовых актов Постановлением №442 от 04.05.2012 г.

- Постановление №442 от 04.05.2012г. «Основные положения функционирования розничных рынков э/э в новых условиях» заменяет действующее Постановление Правительства № 530 от 31.08.2006 г.**
 - В постановлении учтены и доработаны положения принятого Постановления Правительства РФ от 4 ноября 2011 г. №877.**
 - Постановление дополняет Постановление Правительства № 1179 «Об определении и применении ГП нерегулируемой цены»**
 - Постановлением изменены следующие нормативные документы:**
 - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче э/э и оказания этих услуг и т.д., утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. №861.**
 - Постановление Правительства РФ «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике от 29.12.2011 г. №1178».**
-



Основные направления совершенствования функционирования розничных рынков

- Введение стандартов качества обслуживания потребителей ГП**
 - ✓ *+ для юридических лиц – электронный обмен данными через электронную почту и сеть «Интернет»*
 - Изменение концепции расчета сбытовой надбавки ГП**
 - ✓ *Дифференциация в %% соотношении от категории потребителя*
 - Расширение стандартов раскрытия информации**
 - ✓ *Размер сбытовой надбавки*
 - ✓ *Предельные уровни нерегулируемых цен на э/энергию(мощность), в соответствующем расчетном периоде, дифференцированные по ценовым категориям, в том числе все составляющие для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ЦК*
 - ✓ *Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на э/энергию (мощность), связанного с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам*
 - ✓ *Информация о ценах и объемах э/энергии каждого свободного договора купли-продажи э/энергии, зарегистрированного ГП на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности;*
 - ✓ *Информация об основаниях введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления э/энергии*
 - ✓ *Информация о размере задолженности по оплате э/энергии*
 - Коммерческий оператор публикует данные для расчета цены не позднее 10-го числа (Правила ОРЭ)**
-



Новое в счетах-фактурах:

□ С 1 июля 2013 г.:

- Обязательная двухставочная цена по оплате крупными потребителями (с максимальной мощностью свыше 670 кВт) электрической энергии и мощности
 - Мелкие потребители (ниже 670 кВт) имеют право выбора всех представленных механизмов оплаты
-



Возможность применения ценовой категории в зависимости от характеристик приборов учета

Ценовая категория	Необходимая характеристика приборов учета	
	Было	Стало
первая	возможность получать данные о потреблении электроэнергии совокупно за расчетный период (месяц)	С 1 июля 2013 г. нет возможности выбора этих категорий для потребителей более 670 кВт
вторая	возможность получать данные о потреблении электроэнергии по зонам суток	
третья	Позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5 S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета	С 1 июля 2013 г. будет применяться расчетный способ при отсутствии интервальных приборов учета
четвертая		
пятая		
шестая		



Оборудование приборами учета

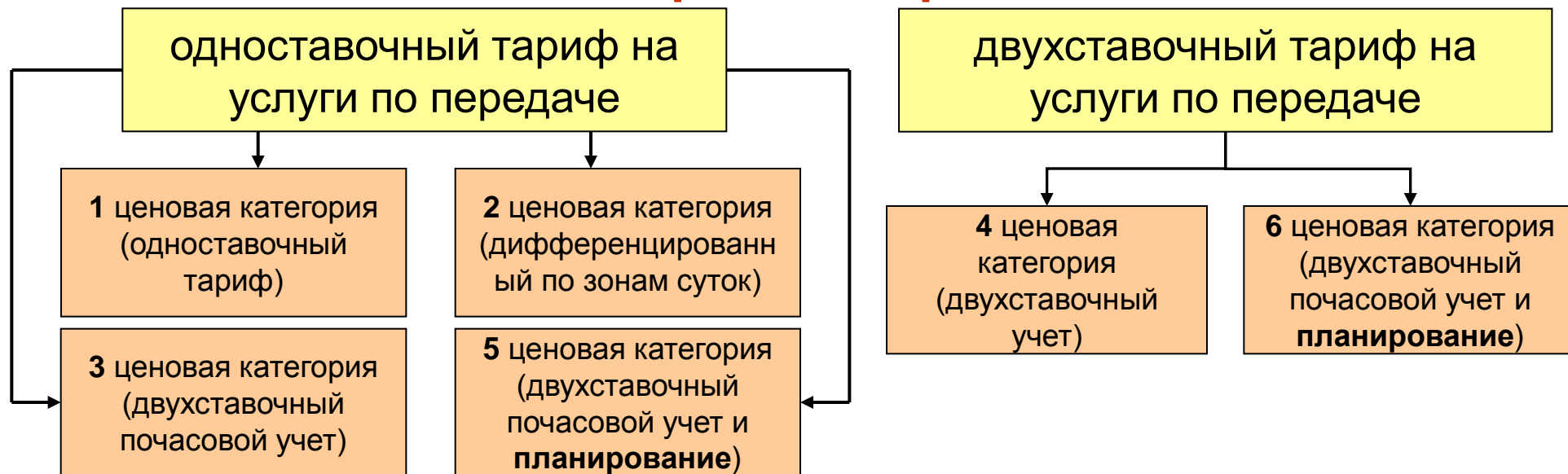
Энергопринимающие устройства потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности потребителя.

Исключение:

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 % максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя.



Ценовые категории, которые потребитель имеет право выбрать



Потребители с максимальной мощностью менее 670 кВт: имеют возможность выбора с 1 по 6 ЦК с учетом тарифа на услуги по передаче;

с 01.07.2013 г. Потребители с максимальной мощностью более 670 кВт: имеют возможность выбора только с 3 по 6 ЦК с учетом тарифа на услуги по передаче;

Изменение тарифа на услуги по передаче в течении периода регулирования не допускается



3-6 ценовые категории

2012 год

(до вступления в силу постановления № 442 от 04.05.2012 г.)

3,4,5,6 ценовая категория

- Отменена возможность расчета по профилю ГП и без приборов почасового учета
- Цена на энергию формируется для каждого часа
- С **01.04.2012 г.** расчет фактической мощности осуществляется как среднее значение мощности в пиковые часы ГП (часы для расчета мощности публикуются ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за расчетным на сайте www.vensbyt.vladinfo.ru)

2013 год

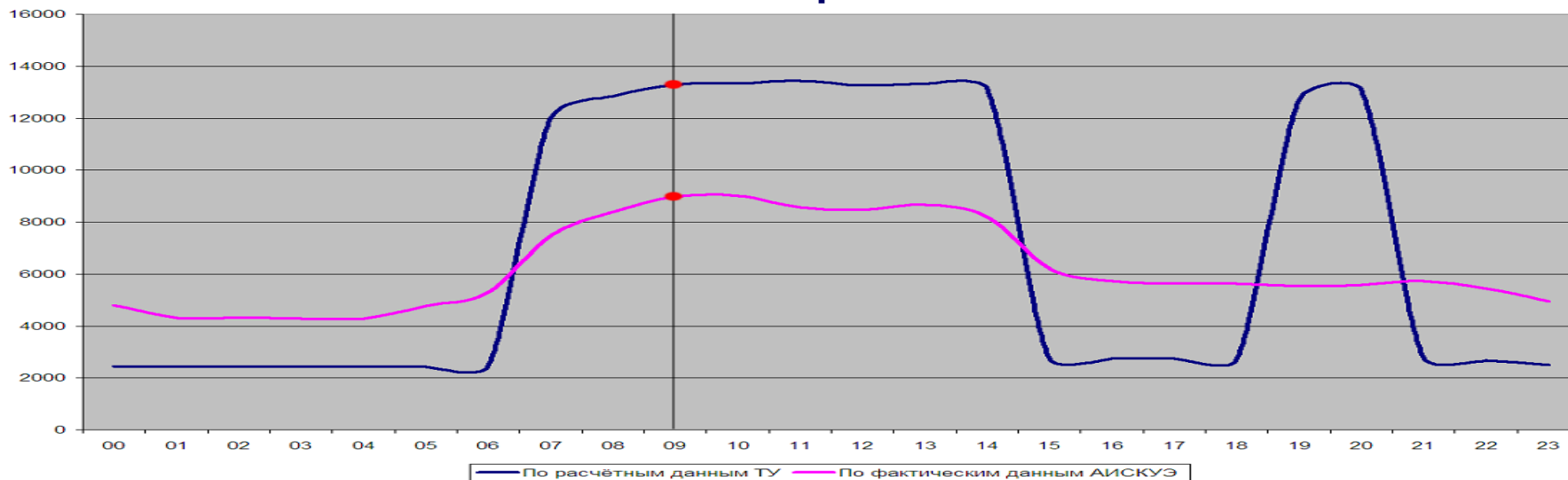
(после вступления в силу постановления № 442 от 04.05.2012 г.)

- С **01.07.2013 г.** при отсутствии приборов почасового учета применяется расчетный способ
- Цена на энергию формируется для каждого часа
- С **01.04.2012 г.** для 4 и 6 ценовой категории вводятся 2 ставки за мощность:
 - ✓ «генераторная» мощность, определяемая в пиковый час субъекта РФ (региона) (часы для расчета мощности публикуются ежемесячно до 12 числа месяца, следующего за расчетным на сайте www.vensbyt.vladinfo.ru)
 - ✓ «сетевая» мощность, определяется как усредненный максимум в плановые часы пиковой нагрузки, установленные ОАО «СО ЕЭС»

Ограничение права выбора ценовых категорий с **1 июля 2013 года** для потребителей с максимальной мощностью **более 670 кВт** (только между 3-6 ЦК)



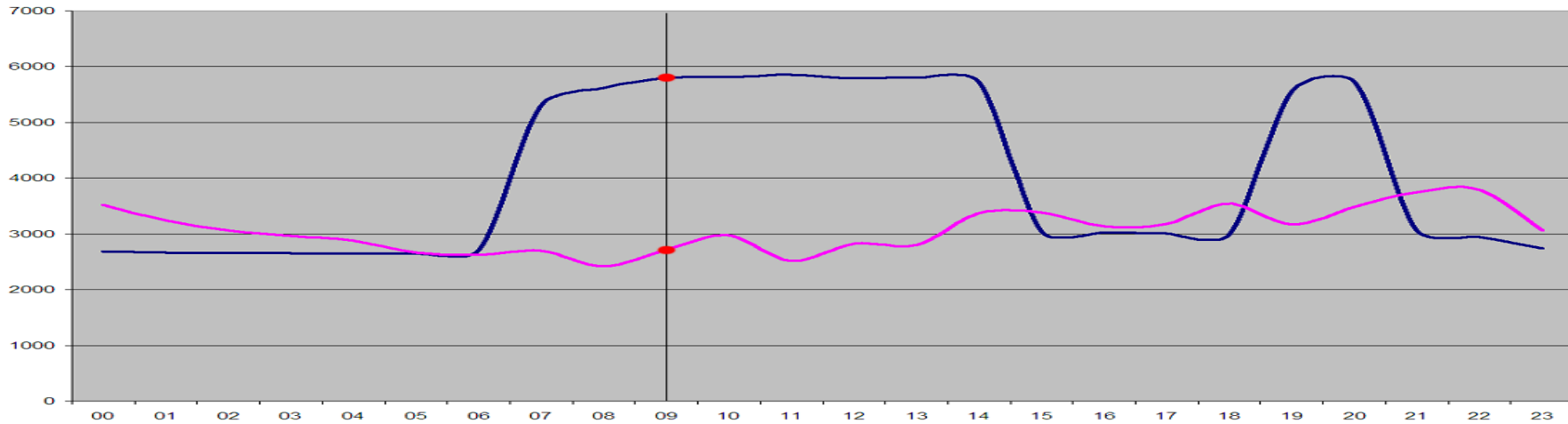
Пример расчетного способа в случае не оборудования точек интервальными приборами учета с 1 июля 2013 года для потребителя X



Расчет покупки электрической энергии и мощности «Предприятие X» за апрель 2013 г. (ВН, 0,67-10 МВт)			
	Апрель		
	Объем (МВтч)	Тариф (руб/МВтч)	Стоимость без НДС (руб.)
По фактическим данным АИСКУЭ			
Третья ценовая категория	1 495,07	2 866,87	4 286 173,81
Четвертая ценовая категория	1 495,07	3 072,51	4 593 616,84
По расчетным данным ТУ=5 МВт			
Третья ценовая категория	1 495,07	3 328,02	4 975 622,71
Четвертая ценовая категория	1 495,07	4 278,52	6 396 676,14
Разница между ТУ и фактическими данными АИСКУЭ			
Третья ценовая категория	1 495,07	461,15	689 448,90
Четвертая ценовая категория	1 495,07	1 206,00	1 803 059,31



Пример расчетного способа в случае не оборудования точек интервальными приборами учета с 1 июля 2013 года для потребителя Y



Расчет покупки электрической энергии и мощности «Предприятие Y» за апрель 2013 г. (ВН, 0,67-10 МВт)

	Апрель		
	Объем (МВтч)	Тариф (руб./МВтч)	Стоимость без НДС (руб.)
По фактическим данным АИСКУЭ			
Третья ценовая категория	892,46	2 571,08	2 294 576,71
Четвертая ценовая категория	892,46	2 494,65	2 226 363,65
По расчетным данным ТУ=2 Мвт			
Третья ценовая категория	892,46	2 950,46	2 633 157,20
Четвертая ценовая категория	892,46	3 260,02	2 909 425,61
Разница между ТУ и фактическими данными АИСКУЭ			
Третья ценовая категория	892,46	379,38	338 580,49
Четвертая ценовая категория	892,46	765,37	683 061,96



Расчетные способы учета электроэнергии (мощности)

- Определение объема потребления э/э в случае безучетного потребления э/э:

$$W = P_{\max} \cdot T, \quad \text{при наличии в договоре максимальной мощности}$$

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}, \quad \text{при отсутствии в договоре максимальной мощности для однофазного ввода}$$

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}, \quad \text{при отсутствии в договоре максимальной мощности для трехфазного ввода}$$

- Определение объема потребления э/э в случае отсутствия почасового учета :

с 01.07.2013 г.

$$W_h = \frac{W}{T}$$

Условные обозначения

W – объем потребления э/энергии в соответствующей точке поставки, МВтч

P_{\max} - Максимальная мощность энергопринимающих устройств, МВт

T – количество часов в расчетном периоде, ч

$I_{\text{доп.дл.}}$ – допустимая длительная токовая нагрузка вводного кабеля, А

$U_{\text{ф.ном.}}$ - Номинальное фазное напряжение, кВ

$\cos f$ – коэффициент мощности при максимуме нагрузки = 0,9

- Определение объема потребления э/э в случае бездоговорного потребления э/э:

$$\text{для однофазного ввода} \quad W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos \varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000},$$

$$\text{для трехфазного ввода} \quad W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном}} \cdot \cos \varphi \cdot T^{\text{бд}}}{1000},$$

где: $T^{\text{бд}}$ - количество часов бездоговорного потребления в расчетном периоде, ч



Основной момент Постановления

При расчете генераторной мощности для тех, кто выбрал с 3-ей по 6-ю ЦК возможность моделирования графика нагрузки предприятия путем изменения циклов работ (смещение нагрузки с пикового часа субъекта РФ в основном с 9-11 час).



Отрицательные моменты Постановления

1. С 01.07.2013 потребители свыше 670 **не имеют** возможность выбора 1-ой и 2-ой ценовых категорий (для потребителей с ЧЧИ менее 6500 невыгодно), (при отсутствии почасовых данных – расчетным способом);
 - *Но такой подход позволяет наиболее точно и прозрачно рассчитать конечные цены, учитывая специфику потребления по часам месяца – по аналогии с требованиями, предъявляемыми к участникам оптового рынка.*
 2. Для потребителей свыше 670 кВт с 01.07.2013 г. возможно будет введена оплата величины резервируемой мощности.
-



**СПАСИБО
ЗА
ВНИМАНИЕ**
