

# СОВЕТ РЫНКА

ПО ОРГАНИЗАЦИИ ЭФФЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ  
ОПТОВОЙ И РОЗНИЧНОЙ ТОРГОВЛИ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ

---

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

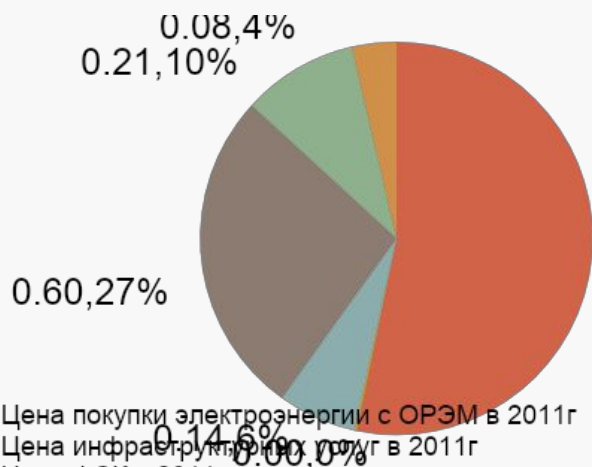
## Об уточненных прогнозных значениях свободных цен на электроэнергию и мощность на 2012 год

*Москва, декабрь 2011*

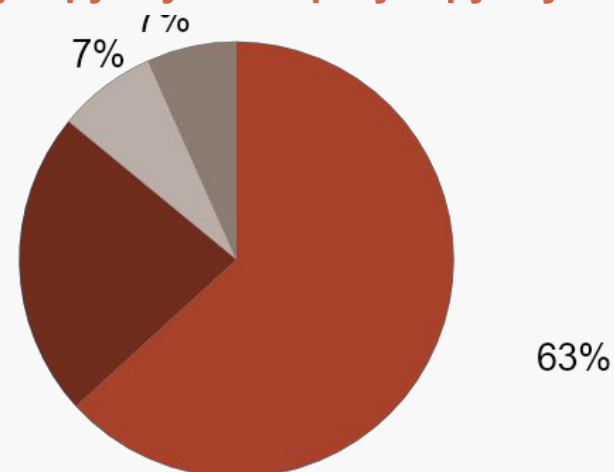
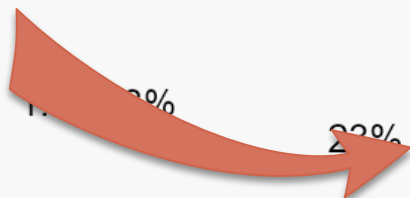
В соответствии с постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 НП «Совет рынка» в срок до 1 октября публикует информацию **о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и мощность** на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации

**В составе конечной цены цена покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ составляет 53%**

**Одноставочная цена покупки на ОРЭМ включает в себя покупку электрической энергии и мощности, каждая из которых имеет регулируемую и нерегулируемую часть**



- Цена покупки электроэнергии с ОРЭМ в 2011г
- Цена инфраструктурных услуг в 2011г
- Цена ФСК в 2011г
- Цена МРСК в 2011г
- Цена ТСО в 2011г
- Ставка сбытовой надбавки в 2011г



- Электроэнергия по нерегулируемым ценам
- Мощность по нерегулируемым ценам
- Электроэнергия по РД
- Мощность по РД

### Параметры, определяемые на основе статистической информации:

- Выработка по группам станций
- Отношение цен РСВ на покупку и на продажу
- Региональные особенности цен РСВ
- Коэффициенты влияния небалансов РСВ и БР
- Коэффициенты регрессионных моделей

### Параметры, определяемые на основе имитационного моделирования:

- Коэффициенты влияния на цену РСВ изменений в правилах ОРЭМ
- Коэффициенты влияние новых вводов на цену РСВ

### Экспертные предположения:

- Изменение ценовых стратегий поставщиков
- Объемы потребления электроэнергии
- Величины пикового потребления
- Даты ввода и цены станций по ДПМ

### Решения Правительства РФ:

- Размер и дата индексации цен КОМ
- Применение PriceCap в «ЗСП Сибирь»
- Определение «вынужденных» станций
- Дата индексации тарифов на газ

### Решения ФСТ России:

- ЦИС ГЭС
- ЦИС АЭС
- Цены для «дорогих» станций
- Тарифы для «вынужденных» станций

### Результаты КОМ:

- Цены КОМ
- Станции, отобранные КОМ
- Станции (в т.ч. оборудование) не отобранное в КОМ

- 30.09.2011 НП «Совет рынка» согласно п.24 раздела VII ПП РФ №24 от 21.01.2004 опубликовало значения прогнозных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2012 год по субъектам Российской Федерации
  - Расчеты прогнозных значений проведены в соответствии с:
    - методиками, утвержденными на заседании Наблюдательного Совета НП «Совет рынка»
    - требованиями ППРФ № 24; 238; 1172
    - прогнозными значениями, известными на 30 сентября 2011 года

| Параметр   | Сценарные условия  |
|--|--|
| Цена КОМ в I-ой ЦЗ включая ЗСП «Урал» и «Центр»              | фактические значения по результатам КОМ на 2012 год  |
| Цена КОМ во II-ой ЦЗ за исключением ЗСП «Сибирь»             | фактические значения по результатам КОМ на 2012 год  |
| Цена КОМ в ЗСП «Сибирь»                                      | фактические значения по результатам КОМ на 2012 год  |
| Станции, работающие в вынужденном режиме                     | см. сценарные условия  |
| ЦИС АЭС (на безопасность в I-ой ЦЗ)                          | 8 млрд.руб. (с 1 января 2012 г.)   |
| ЦИС ГЭС  | 0  |
| Тарифы ГЭС 2ой ЦЗ и станций, работающих в вынужденном режиме | тарифы апреля 2011 года без индексации   |
| Прирост потребления  | +2% в I-ой ЦЗ; 0% во II-ой ЦЗ  |
| Объем выработки АЭС  | среднечасовое значение суммарной выработки по I-ой ЦЗ (по данным Минэнерго)  |
| Объемы регулируемых договоров                                | в случае отличия значения баланса ФСТ на 2012 год от значения баланса на 2011 год больше, чем на 6%, использовались данные 2011 года |
| Величина совокупного собственного максимума потребления      | без изменений относительно факта за 1 полугодие 2011 года в каждом полугодии 2012 года   |
| Прирост среднегодовой оплачиваемой мощности по ДПМ           | 4 065 МВт – по I-ой ЦЗ; 1 164 МВт – по II-ой ЦЗ  |
| Стоимость прироста мощности по ДПМ по полугодиям             | 1 / 2полуг./ год= 15.6 / 8.6 / 24.2 млрд.руб. – по I-ой ЦЗ;<br>1 / 2полуг.= 1.6 / 3.7 / 5.3 млрд.руб. – по II-ой ЦЗ                  |
| Стоимость мощности по ДПМ по полугодиям 2012 г.              | 1 / 2 полуг./ год = 25.4 / 28.4 / 53.6 млрд.руб. – по I-ой ЦЗ;<br>1 / 2полуг./ год = 2.5 / 4.9 / 7.4 млрд.руб. – по II-ой ЦЗ         |

### **Факторы, влияющие на увеличение фактической цены:**

- изменение ценовых стратегий продавцов в случае отмены индексации мощности с 1 января 2012 года рост объемов электропотребления сверх запланированных
- ввод новых мощностей ранее утвержденных сроков

### **Факторы, влияющие на уменьшение фактической цены:**

- увеличение объема выработки АЭС исключение станции (или ее части) из числа «вынужденных»
- ввод новых мощностей позднее утвержденных сроков +штрафы
- оплата «вынужденных» с 2012 года не по тарифу, а по цене во II-ой ценовой зоне

### Сценарные условия:

В ЗСП «Сибирь» **не применяется** предельный размер цен на мощность

Индексация цен КОМ на **7%** с **1 января** 2012 года

Вынужденными считаются все станции не отобранные в КОМ (1.9 ГВт в I-ой ЦЗ и 2.8 ГВт во II-ой ЦЗ)

| Субъекты РФ с наибольшим прогнозируемым приростом цены (>8.5%) <sup>1</sup> | 2011<br>руб./МВт-ч | 2012<br>руб./МВт-ч | прирост к 2011 году |         |        |
|---|--------------------|--------------------|---------------------|---------|--------|
|   |                    |                    | 1п 2012             | 2п 2012 | 2012   |
| Первая ценовая зона   | 1305               | 1380               | -0,4%               | 11,7%   | 5,7%   |
| Вторая ценовая зона   | 761                | 820                | 6,3%                | 9,3%    | 7,8%   |
| 1. Омская область   | 928                | 1018               | 11,6%               | 7,8%    | 9,7%   |
| 2. Республика Хакасия   | 649                | 736                | 13,0%               | 13,9%   | 13,4%  |
| 3. Республика Бурятия*  | 415                | 886                | 112,2%              | 114,4%  | 113,3% |

На рост цен существенное влияние оказывает стоимость ДГПМ и прикрепление “вынужденных”

\* Прекращение покупки 100% электроэнергии и мощности по РД (в 2012 году планируется демпфировать тарифом на передачу

<sup>1</sup> предельный уровень прироста может составить приблизительно 8.5% основываясь на: прогнозах МЭР на 2012 г., где рост цен в среднем для всех категорий потребителей составит 7.5%, рост регулируемых тарифов сетевых организаций составит 6% и принимая вес стоимости э/э с учетом мощности ~60%.  
 $8.5\% = (7.5\% - (6\% * 40\%)) / 60\%$ .

### Сценарные условия:

В ЗСП «Сибирь» не применяется предельный размер цен на мощность

Индексация цен КОМ на 7% с 1 июля 2012 года

Вынужденными считаются все станции не отобранные в КОМ (1.9 ГВт в I-ой ЦЗ и 2.8 ГВт во II-ой ЦЗ)

| Субъекты РФ с наибольшим прогнозируемым приростом цены (>8.5%) <sup>1</sup> | 2011<br>руб./МВт-ч | 2012<br>руб./МВт-ч | прирост к 2011 году |         |        |
|---|--------------------|--------------------|---------------------|---------|--------|
|   |                    |                    | 1п 2012             | 2п 2012 | 2012   |
| Первая ценовая зона   | 1305               | 1373               | -1,4%               | 11,7%   | 5,2%   |
| Вторая ценовая зона   | 761                | 815                | 5,1%                | 9,3%    | 7,2%   |
| 1. Омская область   | 928                | 1014               | 10,7%               | 7,8%    | 9,2%   |
| 2. Республика Хакасия   | 649                | 731                | 11,4%               | 13,9%   | 12,7%  |
| 3. Республика Бурятия*  | 415                | 882                | 110,3%              | 114,4%  | 112,4% |

На рост цен существенное влияние оказывает стоимость ДГПМ и прикрепление “вынужденных”

\* Прекращение покупки 100% электроэнергии и мощности по РД (в 2012 году планируется демпфировать тарифом на передачу)

<sup>1</sup> предельный уровень прироста может составить приблизительно 8.5% основываясь на: прогнозах МЭР на 2012 г., где рост цен в среднем для всех категорий потребителей составит 7.5%, рост регулируемых тарифов сетевых организаций составит 6% и принимая вес стоимости э/э с учетом мощности ~60%.  
 $8.5\% = (7.5\% - (6\% * 40\%)) / 60\%$ .



- В настоящее время НП «Совет рынка» публикует на официальном Интернет-сайте [www.np-sr.ru](http://www.np-sr.ru):
  - Прогнозные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации (в соответствии с ПП РФ №24 от 21.01.2004).
  - Прогнозные свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность) на следующий месяц по субъектам Российской Федерации (в соответствии с ПП РФ №24 от 21.01.2004).
  - Ежеквартальные прогнозы на год вперед индексов цен РСВ по ценовым зонам.
  
- С января 2012 года НП «Совет рынка» обеспечит:
  - функционирование постояннодействующей комиссии по вопросам прогнозирования цен на электроэнергию с привлечением участников ОРЭМ, ФОИВов, Института Народногохозяйственного прогнозирования РАН и др.;
  - публикацию ежедневных прогнозов цен (ОРЭМ) на очередной период регулирования.