совет рынка

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

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

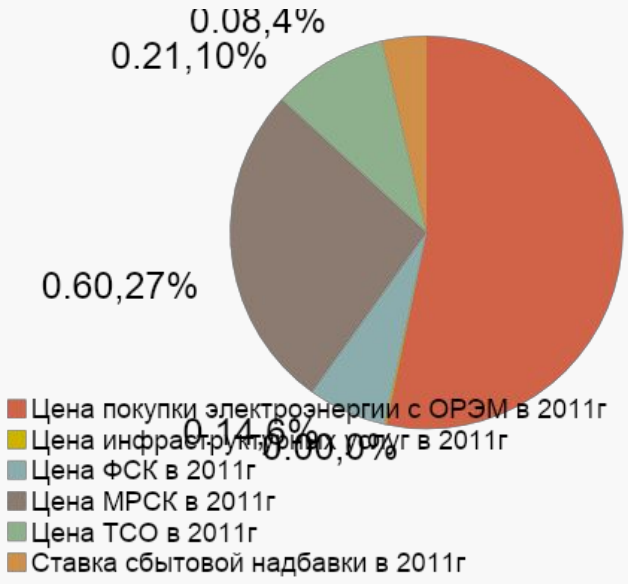
Об уточненных прогнозных значениях свободных цен на электроэнергию и мощность на 2012 год

Москва, декабрь 2011

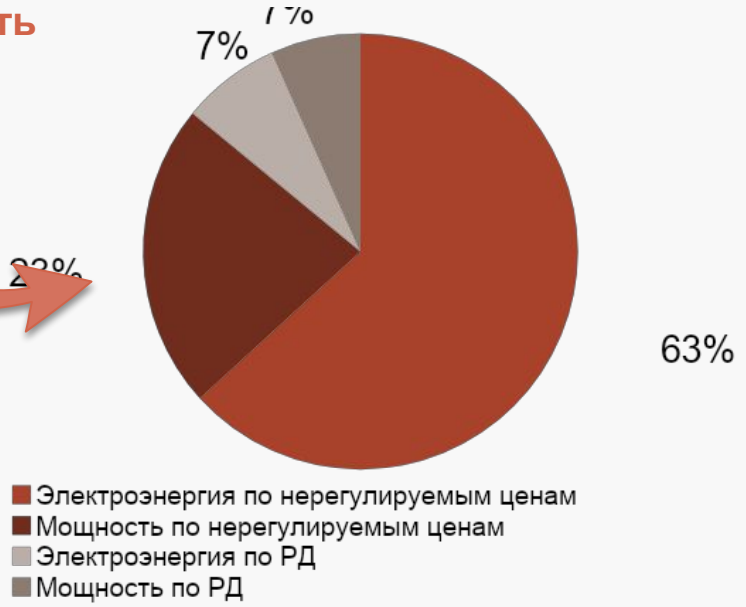
Составляющие конечной цены

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



Исходные данные для прогнозов

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

Публикация прогнозов

- **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**

Базовые сценарные условия прогноза

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 Ц
Стоимость прироста мощности по ДПМ по полугодиям	1 / 2полуг./ год= 15.6 / 8.6 / 24.2 млрд.руб. – по I-ой ЦЗ; 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; 1 / 2полуг./ год = 2.5 / 4.9 / 7.4 млрд.руб. – по II-ой ЦЗ

Дополнительные факторы, которые не учтены в прогнозе

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

совет рынка

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

Прогноз одноставочной цены ОРЭМ (в случае индексации цены на мощность с 01.01.2012)

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%)[1]	2011 руб./МВт-ч	2012 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 ДПМ и прикрепление “вынужденных”

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

[1] *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%.*

совет рынка

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО

Прогноз одноставочной цены ОРЭМ (в случае переноса срока индексации на 01.07.2012)

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%)[1]	2011 руб./МВт-ч	2012 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 ДПМ и прикрепление “вынужденных”

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

*[1] 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%.*

Прогнозы цен НП «Совет рынка»

- **В настоящее время НП «Совет рынка» публикует на официальном Интернет-сайте 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 Народнохозяйственного прогнозирования РАН и др.;**
  - **публикацию ежедневных прогнозов цен (ОРЭМ) на очередной период регулирования.**