

## **Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации.**

Публикуется в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 09.08.2010 №609 «О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

При составлении прогноза использовалась модель оптового рынка электроэнергии и мощности, установленная постановлением Правительства РФ №643 от 24.10.2003 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» в редакции от 23.09.2010.

Информация актуальна по состоянию на 25.10.2010.

### **Прогноз средневзвешенного индекса цены электроэнергии (индекса цены РСВ)**

Для прогнозирования индексов цен РСВ для каждого субъекта РФ была разработана факторная модель, описывающая зависимость индекса цен РСВ по данному субъекту РФ в зависимости от таких факторов как:

- потребление по соответствующей ценовой зоне;
- выработка ГЭС в соответствующей ценовой зоне;
- выработка АЭС в соответствующей ценовой зоне;
- соотношение резервов на загрузку и разгрузку в соответствующей ценовой зоне;
- объем экспорта/импорта в соответствующей ценовой зоне.

На основе прогноза каждого из влияющих факторов и параметров разработанных моделей были рассчитаны прогнозные индексы цен РСВ по субъектам РФ на следующий период регулирования (Таблица 2).

### **Прогнозное значение стоимости одного МВт располагаемой мощности для потребителей**

Прогноз строился исходя из следующих предпосылок:

- предельные уровни цен установлены во всех ЗСП, кроме «Центра», «Урала» и «Сибири»;
- в качестве объемов спроса на мощность и цен КОМ использовались значения, предоставленные в Таблице 1;
- объем целевых инвестиционных составляющих ГЭС принимался равным 17 млрд. руб.;
- объем целевых инвестиционных составляющих АЭС принимался равным 38 млрд. руб.;
- объем дополнительных выплат новым АЭС принимался равным 6 млрд. руб.;
- считалось, что ДПМ оплачиваются по цене 500 тыс. руб./МВт;
- рост индекса потребительских цен с 1 января 2010 года по 1 января 2011 года принимался равным 6.5%;
- не отобранные во время предварительного КОМ поставщики, у которых тариф на мощность 2010 года был больше цены КОМ, считались работающими в вынужденном режиме;

- коэффициенты, отражающие соотношения цен по субъектам РФ и ЗСП, определялись исходя из фактического потребления мощности в первом полугодии 2010 года.

Таблица 1. Спрос на мощность и цена КОМ по ЗСП

ЗСП	Спрос на мощность, МВт	Цена КОМ руб./МВт
<b>Вторая Ценовая зона</b>		
Сибирь	24 720	220 000
Южный Кузбасс	3 131	126 368
Омск	2 081	126 368
Чита	1 455	126 368
Бурятия	1 055	126 368
Алтай	2 038	126 368
Хакасия	3 220	126 368
<b>Первая Ценовая зона</b>		
Урал	22 162	158 460
Тюмень	12 380	118 125
Северная тюмень	1 043	118 125
СБУ	1 305	118 125
Пермь	1 954	118 125
Вятка	3 543	118 125
Волга	10 415	118 125
Киндери	3 390	118 125
Балаково	2 339	118 125
Кавказ	3 360	118 125
Волгоград	3 332	118 125
Каспий	883	118 125
Ростов	3 552	118 125
Кубань	2 797	118 125
Сочи	546	118 125
Геленджик	1 020	118 125
Махачкала	1 177	118 125
Центр	24 799	130 527
Вологда	1 870	118 125
Москва	20 822	118 125
Запад	11 789	118 125
Кольская	2 369	69 618

Стоимость одного МВт располагаемой мощности для потребителей рассчитывалась путем отнесения суммарных затрат потребителей в данном регионе к спросу на мощность. При расчете затрат потребителей, учитывались затраты на покупку мощности по цене КОМ, доплаты генераторам, продающим мощность по тарифам (15% самых дорогих в ЗСП Центра и Урала, 10% самых дорогих в ЗСП Сибири, а также генераторы, работающие в вынужденном режиме), оплата целевых инвестиционных составляющих ГЭС и АЭС.

Рассчитанные исходя из описанных выше предпосылок прогнозные значения средневзвешенного индекса цены на мощность представлены в Таблице 2.

Таблица 2. Прогнозные значения свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации

Код субъекта России	Название субъекта России	Прогнозное значение средневзвешенного индекса цены электроэнергии, руб./МВт.ч	Прогнозное значение средневзвешенного индекса цены мощность, руб./МВт
3	Краснодарский край	1 095	187 357
7	Ставропольский край	1 043	176 484
12	Астраханская область	967	175 894
14	Белгородская область	908	197 449
15	Брянская область	896	197 449
17	Владимирская область	956	197 449
18	Волгоградская область	939	175 894
19	Вологодская область	910	183 138
20	Воронежская область	929	197 449
22	Нижегородская область	957	197 449
24	Ивановская область	926	197 449
26	Республика Ингушетия	1 273	176 205
28	Тверская область	908	197 449
29	Калужская область	926	197 449
33	Кировская область	965	175 894
34	Костромская область	918	197 449
36	Самарская область	944	176 296
37	Курганская область	899	220 225
38	Курская область	855	197 449
41	Ленинградская область	895	183 162
42	Липецкая область	908	197 449
46	Московская область	917	182 329
47	Мурманская область	710	126 285
49	Новгородская область	909	183 162
53	Оренбургская область	927	220 225
54	Орловская область	923	197 449
56	Пензенская область	939	175 894
57	Пермский край	927	199 076
58	Псковская область	899	183 162
60	Ростовская область	933	175 894
61	Рязанская область	915	197 449
63	Саратовская область	875	175 894
65	Свердловская область	873	213 456
66	Смоленская область	925	197 449
68	Тамбовская область	926	197 449
70	Тульская область	939	197 449
71	Тюменская область	828	180 305
73	Ульяновская область	925	175 894
75	Челябинская область	892	220 225
78	Ярославская область	981	197 449
80	Республика Башкортостан	904	220 225
82	Республика Дагестан	1 306	176 473
83	Кабардино-Балкарская Республика	1 187	176 205
85	Республика Калмыкия	1 005	175 894

Таблица 2. Прогнозные значения свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации

Код субъекта России	Название субъекта России	Прогнозное значение средневзвешенного индекса цены электроэнергии, руб./МВт.ч	Прогнозное значение средневзвешенного индекса цены мощность, руб./МВт
86	Республика Карелия	905	183 162
88	Республика Мари Эл	972	177 652
89	Республика Мордовия	976	176 069
90	Республика Северная Осетия-Алания	1 195	176 205
91	Карачаево-Черкесская Республика	805	176 205
92	Республика Татарстан	928	175 908
94	Удмуртская Республика	910	175 894
96	Чеченская Республика	1 317	176 205
97	Чувашская Республика-Чувашия	986	175 987
1	Алтайский край	734	188 142
4	Красноярский край	575	256 696
25	Иркутская область	542	258 191
32	Кемеровская область	622	233 649
50	Новосибирская область	639	258 191
52	Омская область	664	171 929
69	Томская область	706	258 191
81	Республика Бурятия	547	172 001
93	Республика Тыва	719	170 221
95	Республика Хакасия	625	165 132
76200	Забайкальский край	550	181 824

### Информация об ограничении ответственности НП «Совет Рынка»

Все оценки, прогнозы и мнения, представленные Вашему вниманию, представляют собой независимое суждение авторов на дату публикации настоящего материала. НП «Совет Рынка» оставляет за собой право менять высказанную точку зрения в любое время без предварительного уведомления. Помимо этого, НП «Совет Рынка» вправе не обновлять содержащуюся в данной публикации информацию на основе новых данных.

Материалы, представленные в настоящей публикации, носят информативный характер. Интерпретация и использование данной информации требует определенных знаний, опыта и критического отношения, так как изложенные суждения, оценки и прогнозы, носят вероятностный характер и не являются единственными и однозначными.

Партнерство не несет ответственности за прямые или косвенные последствия использования представленных материалов, в том числе возникшие из-за возможных ошибок и опечаток, содержащихся в них.