

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ МОНИТОРИНГ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА ПЕРИОД с 22.04.2011 по 28.04.2011

Истекшая неделя характеризуется сокращением объемов планового электропотребления в большинстве субъектов федерации, расположенных главным образом в Европейской части России и на Урале. При этом суммарный объем потребления сибирских регионов – увеличился. Относительно прошлогодних показателей плановое электропотребление в первой ценовой зоне выросло, а во второй – находилось на уровне аналогичного периода прошлого года.

Индексы равновесных цен в обеих ценовых зонах сократились относительно значения предыдущей недели и выросли в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

На оптовом рынке, по состоянию на 28.04.2011¹, общая задолженность составила 27,6 млрд. рублей, уровень оплаты – 97,4%.

Участники оптового рынка электроэнергии и мощности²

Поставщики	53
Потребители	227
из них: Гарантирующие поставщики	126

Информация по объемам, ценам и финансовым расчетам на оптовом рынке электроэнергии и мощности представлена по субъектам федерации, объединенным в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии. В ценовые зоны не входят регионы Дальнего Востока, Республика Коми, Калининградская и Архангельская области, а также изолированные регионы.

Объемы планового электропотребления³ на рынке на сутки вперед

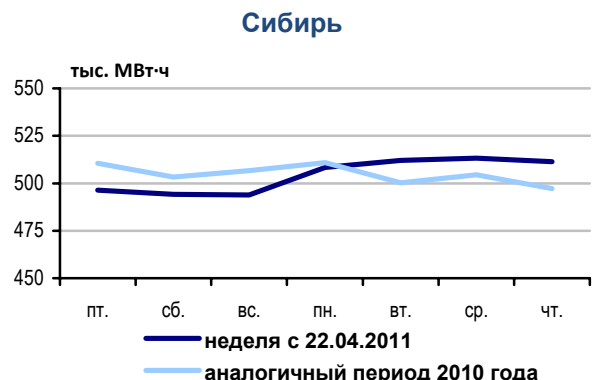
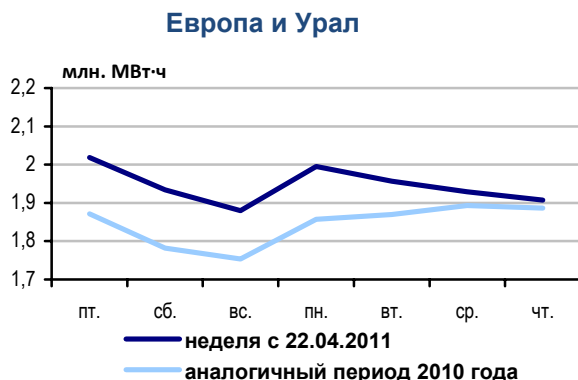
Объем планового электропотребления³ на рынке на сутки вперед за неделю составил: 17,15 млн. МВт·ч

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Объемы планового электропотребления		
	Текущая неделя, млн. МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %
Европа и Урал	13,62	-2,9%	5,5%
Сибирь	3,53	0,6%	0,0%
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	17,15	-2,2%	4,3%

В среднем по территориям, объединенным в ценовые зоны, плановое электропотребление сократилось на 2,2% по отношению к предыдущей неделе, и выросло на 4,3% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

Уменьшение планового электропотребления в сравнении с прошлым годом отмечено в 16 из 64 субъектов федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Динамика объемов планового электропотребления

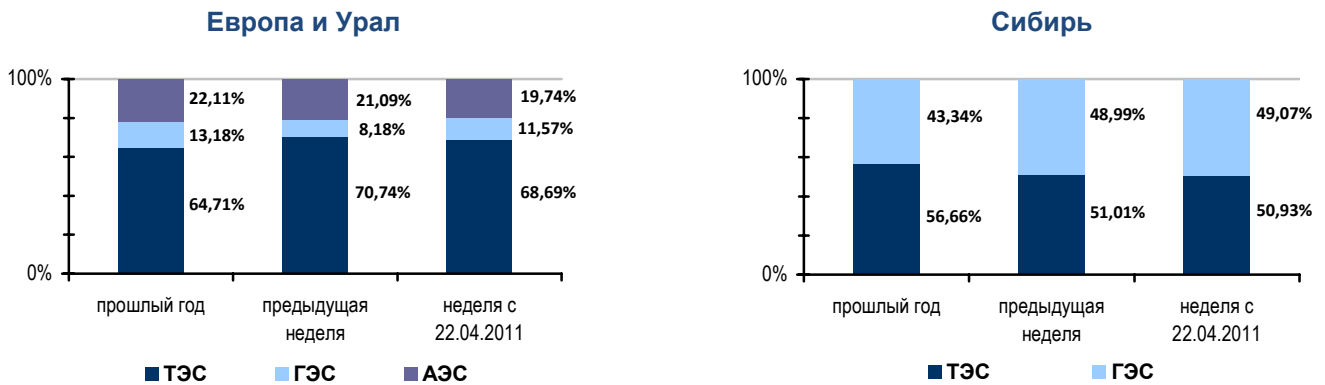


¹ Информация по задолженности участников ОРЭМ формируется по состоянию на 7, 14, 21, 28 число каждого месяца, или на ближайший рабочий день, следующий за этими числами, если указанные дни приходятся на выходные или праздничные дни.

² Указанный субъектный состав действует с 1 апреля 2011 года.

³ Плановое электропотребление – полный плановый объем покупки потребителей, определенный в результате конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

Структура плановой выработки⁴ электроэнергии по типам генерирующего оборудования



За истекшую неделю в структуре плановой выработки Европейской части России и Урала доля ГЭС выросла на 3,4 процентных пункта, доля ТЭС – сократилась на 2,1 процентных пункта. При этом в сравнении с аналогичным периодом прошлого года доля ТЭС выросла на 4 процентных пункта, а доля ГЭС сократилась на 1,6 процентных пункта.

В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС сохранилась на уровне предыдущей недели и сократилась на 5,7 процентных пункта в сравнении с аналогичным периодом прошлого года.

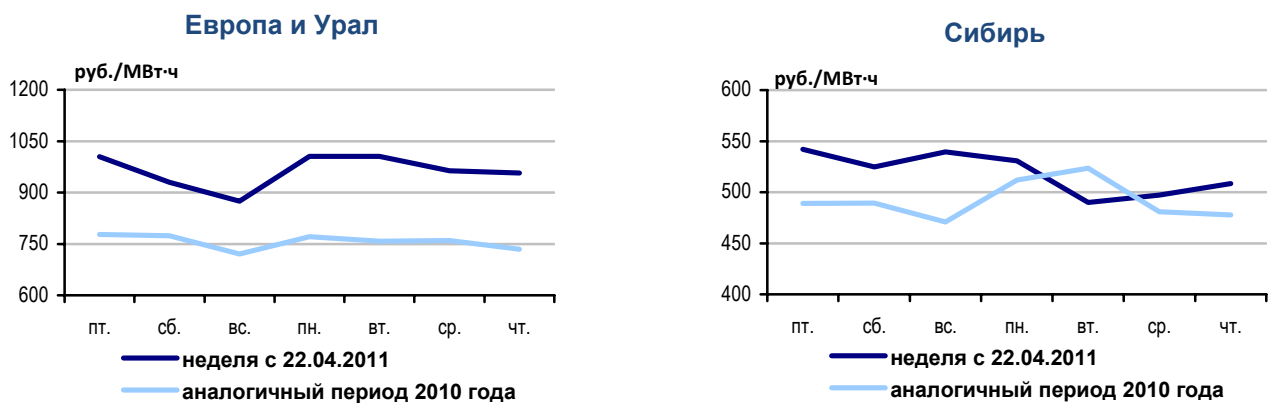
Индексы равновесных цен⁵ на электроэнергию на оптовом рынке

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Индексы равновесных цен ⁵		
	Текущая неделя, руб./МВт·ч	Изменение относительно предыдущей недели, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %
Европа и Урал	963,94	-5,4%	27,4%
Сибирь	518,63	-0,3%	5,4%

По отношению к предыдущей неделе индексы равновесных цен сократились в обеих ценовых зонах. В региональном разрезе сокращение индексов равновесных цен произошло в 6 сибирских регионах, а также во всех регионах Европы и Урала, за исключением Кировской области.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года индексы равновесных цен выросли в 61 из 64 регионов, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Динамика индексов равновесных цен на электроэнергию



⁴ Плановая выработка электроэнергии – полный плановый объем производства электроэнергии, определенный по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед.

⁵ Индекс равновесных цен – равновесные цены (определенные по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед), средневзвешенные по объемам планового почасового потребления.

Работа единой энергосистемы России (по оперативным данным ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»)

Величина потребления электроэнергии в объединенной энергосистеме (ОЭС) рассчитывается как разница между значениями производства электроэнергии в ОЭС и сальдо перетоков из/в ОЭС.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Потребление электроэнергии			Потребление электроэнергии нарастающим итогом с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 20.04.2011 по 26.04.2011, млн. МВт·ч	Отклонение относительно баланса ФСТ, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,07	0,4%	1,6%	78,62
ОЭС Северо-Запада	1,72	-2,5%	0,1%	33,14
ОЭС Средней Волги	2,00	3,2%	8,7%	37,43
ОЭС Юга	1,55	5,0%	12,1%	29,92
ОЭС Урала	4,71	1,6%	3,7%	86,89
ОЭС Сибири	3,70	-5,2%	-4,1%	72,19
ОЭС Востока	0,59	7,0%	6,3%	11,21
изолированные системы	0,40	—	—	7,56
ЕЭС России	18,34	0,1%	2,4%	349,40
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	18,73	0,0%	2,4%	356,96

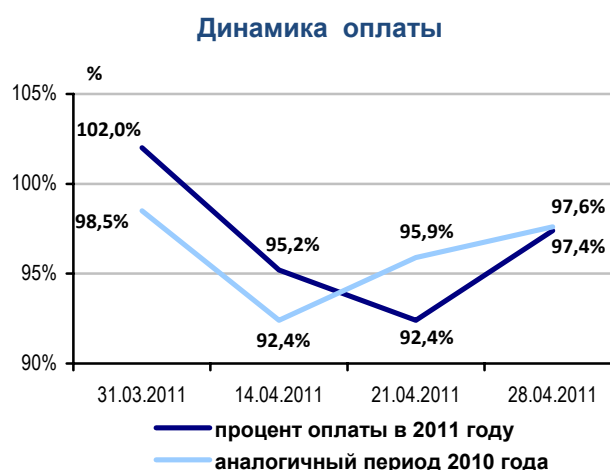
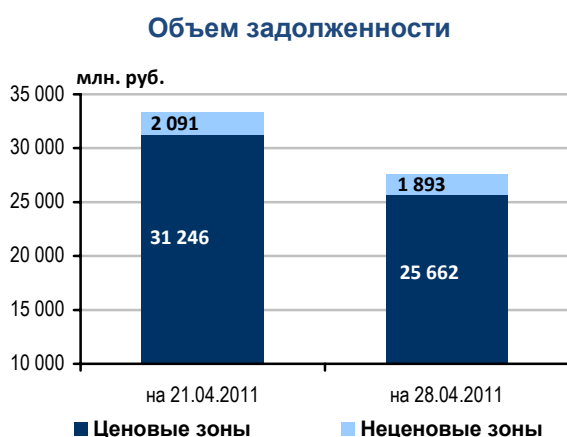
Показатели максимумов потребления мощности получены Системным оператором по данным телеизмерений.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Потребление мощности			Абсолютный максимум потребления с начала года, млн. кВт
	Максимум потребления на неделе с 20.04.2011 по 26.04.2011, млн. кВт	Изменение относительно предыдущей недели, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	28,51	-3,6%	4,5%	35,76
ОЭС Северо-Запада	11,59	-3,0%	1,0%	14,88
ОЭС Средней Волги	13,98	0,9%	8,7%	16,95
ОЭС Юга	11,35	-1,0%	11,5%	13,77
ОЭС Урала	30,28	-0,1%	6,0%	35,99
ОЭС Сибири	23,50	-1,9%	-3,1%	31,16
ОЭС Востока	3,99	4,0%	4,3%	5,26
ЕЭС России	120,22	-1,5%	4,8%	147,67
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	121,62	-1,5%	4,7%	149,59

Показатели производства электроэнергии формируются путем суммирования показаний счетчиков технического и коммерческого учета, установленных непосредственно на генерирующем оборудовании.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ	Выработка электроэнергии			Выработка электроэнергии нарастающим итогом с начала года. Факт, млн. МВт·ч
	Неделя с 20.04.2011 по 26.04.2011, млн. МВт·ч	Отклонение относительно баланса ФСТ, %	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, %	
ОЭС Центра	4,16	-1,1%	2,4%	84,47
ОЭС Северо-Запада	1,98	-5,3%	6,7%	37,40
ОЭС Средней Волги	2,35	4,6%	8,1%	38,90
ОЭС Юга	1,37	16,9%	15,0%	26,64
ОЭС Урала	4,55	2,4%	-0,5%	86,67
ОЭС Сибири	3,54	-6,7%	-3,9%	69,59
ОЭС Востока	0,61	10,2%	6,0%	11,64
изолированные системы	0,40	—	—	7,56
ЕЭС России	18,56	0,3%	2,5%	355,30
ВСЕГО В СРЕДНЕМ	18,95	0,1%	2,4%	362,86

Финансовые расчеты⁶ на оптовом рынке электроэнергии и мощности



По состоянию на 28 апреля 2011 года, общая задолженность участников рынка составила 27,6 млрд. рублей, снизившись с 21 апреля на 5,8 млрд. рублей. Изменение задолженности на ОРЭМ было обусловлено главным образом снижением в ценовых зонах.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Распределение количества регионов по динамике изменений плановых объемов электропотребления и индексов равновесных цен на электроэнергию

ИЗМЕНЕНИЕ, %	Плановые объемы электропотребления		Индексы равновесных цен	
	Изменение за неделю	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года	Изменение за неделю	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года
1	2	3	4	5
Снижение, число регионов				
более 10%	1	1	0	1
от 5% до 10%	15	3	36	2
от 2,5% до 5%	17	4	19	0
до 2,5%	21	8	3	0
Рост, число регионов				
более 10%	0	10	0	56
от 5% до 10%	1	22	3	2
от 2,5% до 5%	1	6	1	2
до 2,5%	8	10	2	1
ВСЕГО			64	

За неделю плановые объемы электропотребления снизились в 54 регионе из 64, индексы равновесных цен – в 58 регионах. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года плановые объемы потребления электроэнергии выросли в 48 регионах, индексы равновесных цен – в 61 регионе.

⁶ Источник: ЗАО "ЦФР".

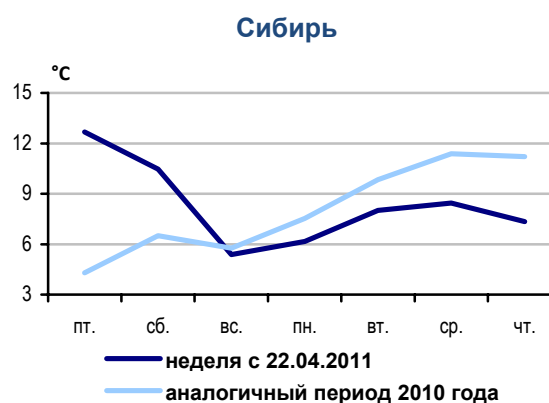
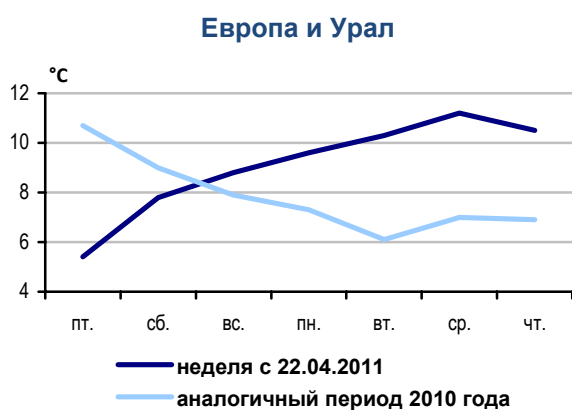
Температура воздуха по ценовым зонам⁷

ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ	Температура воздуха		
	Текущая неделя, °С	Изменение относительно предыдущей недели, °С	Изменение в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, °С
Европа и Урал	9,1	3,4	1,2
Сибирь	8,4	-0,9	0,3
Восток	4,0	0,8	-2,6
ЕЭС РОССИИ	8,4	2,3	0,6

На прошедшей неделе средняя температура воздуха в Европейской части России и на Урале была выше показателей предыдущей недели и аналогичного периода прошлого года. При этом в Сибири на прошедшей неделе средняя температура воздуха была ниже чем на предыдущей и близка к прошлогоднему значению.

В целом по ЕЭС России воздух был на 2,3°С теплее по отношению к предыдущей неделе и на 0,6°С теплее, чем в прошлом году.

Динамика средних температур воздуха по ценовым зонам



При полном или частичном использовании представленной информации ссылка на Министерство энергетики Российской Федерации и НП "Совет рынка" обязательна

⁷ Источник: ОАО "СО ЕЭС".