

**Требуемый для отбора объем мощности, планируемый объем потребления мощности и плановые коэффициенты резервирования для каждого месяца периода поставки мощности по ценовым зонам в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2010 год (уточненные данные по состоянию на 28.11.2009)**

Для первой ценовой зоны

		Январь 2010	Февраль 2010	Март 2010	Апрель 2010	Май 2010	Июнь 2010	Июль 2010	Август 2010	Сентябрь 2010	Октябрь 2010	Ноябрь 2010	Декабрь 2010
Требуемый для отбора объем мощности генерации по ценовой зоне*), МВт		135 639.09	135 675.09	135 675.09	136 042.09	136 172.09	137 592.09	137 852.59	138 273.29	138 608.79	138 613.79	138 618.79	138 640.29
Гарантированный импорт, МВт		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Планируемый объем потребления мощности по ценовой зоне**), МВт		107 743.25	107 301.05	100 335.73	91 789.74	85 096.79	81 838.61	81 653.85	83 446.30	89 152.43	96 386.21	103 880.48	109 027.82
В том числе:													
1	Нагрузка потребления покупателей, МВт	93 313.81	93 101.33	86 764.94	79 538.43	73 904.92	71 274.28	71 008.15	72 458.82	77 439.57	83 362.36	89 894.61	94 442.42
2	Нагрузка потребления поставщиков, МВт	11 610.07	11 615.19	11 086.68	10 028.96	9 019.39	8 564.08	8 611.51	8 899.87	9 486.20	10 622.26	11 460.23	11 763.95
3	Потери в сетях ЕНЭС, МВт	2 819.37	2 584.53	2 484.12	2 222.35	2 172.49	2 000.24	2 034.19	2 087.61	2 226.67	2 401.58	2 525.65	2 821.46
Гарантированный экспорт, МВт		-2 390.00	-2 390.00	-2 390.00	-2 140.00	-2 140.00	-2 140.00	-2 140.00	-2 140.00	-2 390.00	-2 390.00	-2 390.00	-2 390.00
Плановый коэффициент резервирования по ценовой зоне***)		1.23	1.24	1.32	1.45	1.56	1.64	1.65	1.62	1.51	1.40	1.30	1.24

Для второй ценовой зоны

		Январь 2010	Февраль 2010	Март 2010	Апрель 2010	Май 2010	Июнь 2010	Июль 2010	Август 2010	Сентябрь 2010	Октябрь 2010	Ноябрь 2010	Декабрь 2010
Требуемый для отбора объем мощности генерации по ценовой зоне*), МВт		34 240.00	34 240.00	34 240.00	34 240.00	34 240.00	34 240.00	34 240.00	34 240.00	34 245.00	34 245.00	34 245.00	34 245.00
Гарантированный импорт, МВт		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Планируемый объем потребления мощности по ценовой зоне**), МВт		30 425.49	30 071.29	27 179.21	25 495.30	23 328.07	21 965.08	21 749.42	22 118.65	23 914.45	26 165.62	28 416.38	30 609.98
В том числе:													
1	Нагрузка потребления покупателей, МВт	26 151.90	25 946.87	23 282.69	21 880.22	20 176.07	19 210.75	18 971.87	19 298.30	20 804.41	22 399.14	24 383.16	26 327.47
2	Нагрузка потребления поставщиков, МВт	3 734.35	3 651.18	3 435.48	3 198.90	2 759.96	2 356.69	2 371.37	2 420.01	2 681.91	3 288.45	3 531.57	3 745.34
3	Потери в сетях ЕНЭС, МВт	539.25	473.24	461.04	416.18	392.04	397.64	406.18	400.34	428.13	478.04	501.66	537.17
Гарантированный экспорт, МВт		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Плановый коэффициент резервирования по ценовой зоне***)		1.13	1.14	1.26	1.34	1.47	1.56	1.57	1.55	1.43	1.31	1.21	1.12

\*) - определен в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка) как величина максимальной располагаемой мощности электростанций, в отношении которых участники рынка имеют право участия в конкурентном отборе ценовых заявок на продажу мощности на 2010 год, на основании данных сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2010 год.

\*\*) - определен в соответствии с п. 86.3 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (утвержденных постановлением Правительства РФ от 24 октября 2003 г. № 643 как сумма объемов электрической мощности, определенной для покупателей электрической энергии и мощности - участников оптового рынка в данной ценовой зоне оптового рынка на соответствующий месяц в сводном прогнозном балансе с учетом потерь в сетях ЕНЭС и потребления поставщиков.

\*\*\*) - определен в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка) как отношение величины максимальной располагаемой мощности электростанций, в отношении которых участники рынка имеют право участия в конкурентном отборе ценовых заявок на продажу мощности на 2010 год, к сумме объемов электрической мощности, определенной для покупателей электрической энергии и мощности - участников оптового рынка в данной ценовой зоне оптового рынка на соответствующий месяц в сводном прогнозном балансе с учетом потерь в сетях ЕНЭС, потребления поставщиков и величины гарантированного экспорта.