

# Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 20.02.2012

## Прогнозируемые объемы потребления и выработки ГЭС и АЭС

млн.кВтч

Дата	Объем потребления							Выработка ГЭС	Выработка АЭС
	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири		
18.02.2012	3 085	715	343	778	307	293	649	323	552
19.02.2012	3 035	701	331	765	301	291	646	317	552
20.02.2012	3 189	755	362	795	315	303	659	344	554
21.02.2012	3 189	757	363	797	316	299	656	336	554
*22.02.2012	3 165	751	359	792	307	302	655	352	553
*23.02.2012	3 022	701	331	761	295	288	645	338	552
*24.02.2012	3 129	738	358	789	304	295	645	361	554

## Суммарные величины максимальной и минимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного

тыс.МВт

Дата	Максимальная мощность							Минимальная мощность						
	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири	1-ая синхронная зона ЕЭС России	ОЭС Центра	ОЭС Средней Волги	ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
18.02.2012	158,2	38,5	17,5	36,8	17,0	14,1	34,9	103,6	28,6	12,0	23,6	12,8	7,5	18,8
19.02.2012	158,2	38,5	17,3	36,7	16,9	14,2	34,6	103,5	28,8	12,0	23,6	12,8	7,5	18,8
20.02.2012	160,1	39,8	17,3	37,6	17,2	14,2	34,5	103,4	28,8	12,2	23,7	12,7	7,5	18,3
21.02.2012	160,3	39,7	17,4	37,9	17,1	13,9	34,4	104,9	29,4	12,2	24,3	12,8	7,6	18,5
*22.02.2012	158,9	39,2	17,3	37,4	17,5	14,3	33,7	103,5	28,6	11,9	24,1	12,9	7,1	18,6
*23.02.2012	157,3	38,6	17,4	37,5	17,2	13,4	33,9	102,7	28,3	11,8	24,0	12,9	7,0	18,5
*24.02.2012	157,1	38,6	17,5	37,4	16,9	13,3	33,4	102,4	28,3	11,8	24,0	12,8	7,0	18,1

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 20.02.2012