

## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 30.01.2012

### 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		
28.01.2012	3 125	724	339	793	295	294	680	361	528
29.01.2012	3 091	715	329	789	292	289	677	352	528
30.01.2012	3 258	771	358	825	309	303	692	386	529
31.01.2012	3 270	777	362	827	310	304	690	384	529
*01.02.2012	3 313	783	366	825	324	313	703	405	527
*02.02.2012	3 309	785	366	824	323	312	698	403	526
*03.02.2012	3 308	786	366	821	324	312	698	403	527

### 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
28.01.2012	160,8	39,3	18,0	38,0	16,4	14,2	34,9	103,4	28,7	11,9	24,6	12,2	7,3	18,5
29.01.2012	159,0	38,8	17,4	37,9	16,4	14,1	34,4	103,2	28,7	11,8	24,6	12,2	7,3	18,4
30.01.2012	161,9	39,7	17,5	38,9	16,6	14,5	34,7	103,6	28,6	12,1	24,7	12,2	7,3	18,7
31.01.2012	162,5	39,8	17,7	39,0	16,7	14,6	34,8	105,0	28,8	12,2	25,2	12,4	7,6	18,9
*01.02.2012	164,1	41,7	17,3	39,0	16,9	14,8	34,5	106,0	30,3	11,4	25,3	12,5	7,9	18,3
*02.02.2012	164,0	41,8	17,3	39,1	16,8	14,7	34,3	106,0	30,4	11,4	25,3	12,6	7,9	18,3
*03.02.2012	164,5	41,8	17,3	39,1	16,8	14,7	34,9	106,2	30,4	11,4	25,4	12,6	7,9	18,3

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 30.01.2012