

## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 21.02.2011

### 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		
19.02.2011	3 055	726	339	774	305	276	636	372	497
20.02.2011	3 015	708	329	773	301	269	635	366	497
21.02.2011	3 183	761	356	807	323	285	651	382	497
22.02.2011	3 169	753	357	805	321	282	651	378	497
*23.02.2011	3 036	691	335	771	313	276	649	372	498
*24.02.2011	3 152	742	361	796	317	283	654	380	498
*25.02.2011	3 157	743	362	794	324	279	653	379	498

### 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
19.02.2011	155,9	39,4	18,6	36,1	16,1	13,7	32,2	96,4	25,5	11,0	23,3	12,0	7,7	16,8
20.02.2011	155,2	39,0	18,6	36,4	16,1	13,5	31,7	96,6	25,6	11,0	23,4	12,0	7,7	16,8
21.02.2011	156,5	39,1	18,7	36,9	16,5	13,5	31,9	96,6	25,5	11,0	23,4	12,0	7,7	16,9
22.02.2011	156,4	38,8	18,5	37,2	16,5	13,5	31,8	97,2	25,6	10,9	23,8	12,1	8,0	16,9
*23.02.2011	156,2	39,2	18,5	37,3	16,1	13,3	31,9	97,0	25,7	10,9	23,9	12,0	7,6	16,8
*24.02.2011	155,7	39,0	18,5	37,3	16,1	13,3	31,8	97,2	25,6	11,0	23,9	12,0	7,8	16,9
*25.02.2011	155,7	39,1	18,6	37,3	15,9	13,3	31,7	97,5	25,6	11,0	23,9	12,0	7,8	16,8

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 21.02.2011