

## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 17.12.2012

### 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		
15.12.2012	3 147	726	345	801	294	275	705	397	547
16.12.2012	3 111	717	336	794	292	271	702	389	524
17.12.2012	3 281	777	368	821	309	288	719	416	522
18.12.2012	3 297	781	370	823	312	290	722	414	522
*19.12.2012	3 365	806	375	831	317	301	734	414	545
*20.12.2012	3 364	806	375	832	317	298	735	416	546
*21.12.2012	3 357	802	373	834	317	296	735	415	546

### 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
15.12.2012	159,9	39,0	17,9	37,8	15,9	13,9	35,2	101,5	28,5	11,2	25,1	11,7	7,0	18,0
16.12.2012	160,1	38,1	17,9	38,4	16,4	14,2	35,2	100,9	27,5	11,3	25,2	11,7	7,2	17,9
17.12.2012	164,2	39,5	18,3	39,5	16,6	14,9	35,3	103,1	28,1	11,4	25,8	11,9	7,8	18,0
18.12.2012	163,8	39,0	18,4	39,6	16,6	14,6	35,4	103,0	27,8	11,6	25,9	11,9	7,6	18,2
*19.12.2012	166,4	40,1	19,4	39,7	16,6	14,6	36,0	105,7	28,7	12,8	26,1	12,0	7,8	18,4
*20.12.2012	166,8	39,7	19,4	40,1	16,7	14,6	36,4	105,6	28,6	12,6	26,3	12,0	7,8	18,3
*21.12.2012	167,2	39,7	19,3	40,1	16,7	15,0	36,5	105,7	28,6	12,7	26,3	12,0	7,8	18,4

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 17.12.2012