

# Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 13.02.2012

## 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		
11.02.2012	3 188	755	354	785	319	313	660	342	544
12.02.2012	3 132	739	342	776	315	306	655	331	548
13.02.2012	3 287	789	371	807	332	316	672	358	553
14.02.2012	3 284	788	373	809	331	312	671	352	553
*15.02.2012	3 269	792	370	807	326	304	670	354	554
*16.02.2012	3 262	791	368	808	324	302	668	347	554
*17.02.2012	3 250	784	367	807	322	304	666	342	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
11.02.2012	161,3	40,6	17,8	37,7	17,0	14,7	33,6	105,7	30,0	12,2	24,5	12,4	7,8	18,7
12.02.2012	162,0	40,7	17,6	37,8	17,0	14,8	34,0	105,7	29,9	12,2	24,6	12,4	7,8	18,8
13.02.2012	165,9	42,3	17,9	38,9	17,5	14,7	34,7	106,9	30,0	12,4	24,9	12,9	7,8	18,9
14.02.2012	165,5	42,1	17,7	38,9	17,5	14,5	34,7	108,3	30,6	12,5	25,1	13,0	7,8	18,9
*15.02.2012	164,1	42,0	18,0	38,1	17,4	14,2	34,7	107,1	30,5	12,5	24,7	12,9	7,7	18,6
*16.02.2012	164,1	41,8	17,9	38,0	17,4	14,2	35,0	107,1	30,4	12,5	24,7	13,0	7,6	18,7
*17.02.2012	164,6	41,7	18,0	38,1	17,4	14,4	35,1	106,9	30,4	12,4	24,7	13,0	7,6	18,7

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 13.02.2012