

Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 18.02.2013

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		
16.02.2013	2 964	669	331	765	278	259	661	399	567
17.02.2013	2 916	656	320	753	276	251	660	394	567
18.02.2013	3 059	713	347	778	289	264	668	414	567
19.02.2013	3 066	717	347	779	288	265	669	408	567
*20.02.2013	3 095	733	346	783	295	269	669	397	566
*21.02.2013	3 095	733	346	784	295	268	669	395	566
*22.02.2013	3 078	732	344	778	290	267	667	393	568

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
16.02.2013	148,2	34,9	18,4	34,7	14,8	12,8	32,6	95,2	26,1	12,2	23,0	10,9	6,4	16,6
17.02.2013	149,3	35,1	18,3	34,6	14,8	13,0	33,4	95,4	26,2	12,2	22,9	10,9	6,5	16,6
18.02.2013	150,7	36,0	18,5	35,4	14,7	12,9	33,1	96,4	26,6	12,3	23,1	10,9	6,6	16,9
19.02.2013	152,4	36,7	18,4	35,3	14,7	13,0	34,2	96,9	26,8	12,3	23,1	10,9	6,6	17,2
*20.02.2013	152,4	36,8	18,6	36,1	14,7	12,7	33,6	97,7	27,5	12,3	23,7	10,8	6,6	17,0
*21.02.2013	153,1	36,5	18,8	36,1	14,8	12,8	34,1	97,7	27,3	12,3	23,6	10,9	6,6	16,9
*22.02.2013	151,3	36,4	18,8	34,6	14,6	13,0	34,0	96,8	27,3	12,3	22,8	10,9	6,6	16,9

*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 18.02.2013