

Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования

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		
29.12.2012	3 194	742	352	798	306	282	713	382	556
30.12.2012	3 054	697	328	765	290	272	703	373	547
31.12.2012	2 999	669	322	751	288	270	699	363	542
01.01.2013	2 815	608	297	718	271	256	665	324	538
02.01.2013	2 879	621	303	734	279	263	680	350	521
03.01.2013	2 968	649	310	756	293	266	694	360	526
04.01.2013	3 023	667	317	770	295	268	705	372	542

Суммарные величины максимальной и минимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав

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
29.12.2012	157,2	36,1	18,6	36,3	16,4	13,8	36,0	100,3	26,7	12,4
30.12.2012	153,6	36,2	17,7	33,7	16,6	13,9	35,6	98,0	27,0	11,6
31.12.2012	154,1	36,1	18,0	33,4	16,5	13,7	36,4	97,4	27,0	11,6
01.01.2013	151,4	35,9	18,0	31,7	16,2	13,3	36,2	95,9	26,9	11,7
02.01.2013	150,0	35,1	18,0	31,7	16,2	13,3	35,6	95,2	26,2	11,7

03.01.2013	153,4	35,7	18,0	34,0	16,2	13,6	35,8	97,4	26,6	11,7
04.01.2013	155,1	36,4	18,0	35,0	16,2	13,6	35,9	98,6	27,2	11,7

щего оборудования от 27.12.2012

зключенного

тыс.МВт

ЭЛЬНАЯ МОЩНОСТЬ			
ОЭС Урала	ОЭС Северо-Запада	ОЭС Юга	ОЭС Сибири
24,0	11,9	6,9	18,4
22,4	12,0	6,9	18,0
22,1	11,9	6,7	18,0
21,0	11,7	6,6	18,0
21,0	11,8	6,6	18,0

22,5	11,8	6,7	18,1
23,1	11,8	6,7	18,2