



## Информация о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования от 08.10.2012

### 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		
06.10.2012	2 481	563	270	671	235	199	543	361	457
07.10.2012	2 442	554	260	663	232	193	539	362	457
08.10.2012	2 605	614	289	695	248	205	555	388	455
09.10.2012	2 623	619	291	698	250	207	558	388	475
*10.10.2012	2 640	624	289	702	250	209	566	397	490
*11.10.2012	2 638	623	291	696	252	210	566	388	488
*12.10.2012	2 644	627	290	700	251	210	567	387	488

### 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
06.10.2012	127,6	31,1	13,4	31,8	13,3	10,6	27,4	77,3	20,8	8,3	20,5	8,6	5,8	13,2
07.10.2012	128,0	30,7	14,1	31,9	13,3	10,7	27,3	76,8	20,6	8,2	20,5	8,6	5,8	13,0
08.10.2012	131,8	31,7	14,1	33,4	13,6	11,5	27,5	79,5	21,1	8,3	21,4	8,7	6,0	13,9
09.10.2012	133,0	31,7	14,1	33,4	14,1	11,7	27,9	81,0	21,5	8,4	21,5	9,2	6,2	14,2
*10.10.2012	132,0	32,9	14,4	32,7	13,6	11,3	27,2	81,6	22,4	8,5	21,1	9,3	6,2	14,1
*11.10.2012	131,4	32,6	14,3	32,5	13,3	11,3	27,4	81,4	22,1	8,6	21,1	9,2	6,2	14,2
*12.10.2012	131,9	32,2	14,7	32,6	13,3	11,6	27,5	81,4	22,1	8,6	21,0	9,2	6,2	14,3

\*) данные уточняющего расчета ВСВГО от 08.10.2012