

Перечень генерирующего оборудования, технические характеристики которого, по имеющейся в ОАО «СО ЕЭС» информации, не соответствуют минимальным требованиям, необходимым для участия в КОМ на 2012 год

- 1) Перечень генерирующего оборудования, технические характеристики которого учитывались при проведении КОМ на 2011 год как не соответствующие минимальным значениям технических характеристик, за исключением оборудования, прошедшего аттестацию по результатам тестирования в период с 1.10.2010 года до 1.07.2011

Электростанция	Ст.№	Тип т/а	Установленная мощность, МВт
Апатитская ТЭЦ	2	T-36/45-90/2.0	36
Апатитская ТЭЦ	5	P-21-90/8	21
Балаковская ТЭЦ-4	3*	P-50-130/7	50
Балаковская ТЭЦ-4	8*	P-50-130/13	50
Барнаульская ТЭЦ-2	7	P-25-130/1	25
Волгоградская ТЭЦ-2	3	P-25-90/18	25
Волгоградская ТЭЦ-2	4	P-25-90/18	25
Волжская ТЭЦ	3	P-44-115/21	44
Иркутская ТЭЦ-1	4*	П-25-66 AEG	19
Иркутская ТЭЦ-9	8	P-100-130/20	65
Калужская ТЭЦ-1	3	P-6-35/5M	6
Кемеровская ТЭЦ	1	P-5-35/5	5
Киришская ГРЭС	6	P-40-130/7	40
Невинномысская ГРЭС	5	P-30-130/15	30
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1	6	P-70/100-130/13	70
Новогорьковская ТЭЦ	7	P-50-130	50
Ново-Кемеровская ТЭЦ	13	P-50-130/13	50
Новокуйбышевская ТЭЦ 1	3	P-22-90/18	22
Новокуйбышевская ТЭЦ-2	6*	P-25-130	25
Новокуйбышевская ТЭЦ-2	9*	P-75-130	75
Новокуйбышевская ТЭЦ-2	10*	P-75-130	75
Новомосковская ГРЭС	6	P-20-29/7	20
Ново-Салаватская ТЭЦ	5	P-80-130/15	80
Омская ТЭЦ-4	8	P-100-130/15	100
Саратовская ТЭЦ-2	2*	P-20/25-90/10	20
Саратовская ТЭЦ-2	6*	P-50-130/13	50
Сызранская ТЭЦ	3*	P-16-90/18	16
Сызранская ТЭЦ	6*	P-12-90/31	12
Тольяттинская ТЭЦ	10*	P-100-130/15	90
ТЭЦ-6 ОАО "Мосэнерго"	4	AP-6-6	6
Усть-Илимская ТЭЦ	2	P-50-130/13	10
Уфимская ТЭЦ-1	3*	ПР-10-29/12/1.3	10
Энгельская ТЭЦ-3	1*	ПР-11-35/10	11
Энгельская ТЭЦ-3	2*	ПР-11-35/10	11
Ярославская ТЭЦ-1	5	P-25-90/31	25
Ярославская ТЭЦ-2	3	P-50-130/13	50
Ярославская ТЭЦ-3	6	P-50-130/13	50

* Генерирующее оборудование, фактически выведенное из эксплуатации (по состоянию на 01.10.2011).

2) Перечень генерирующего оборудования с давлением свежего пара 9 МПа и менее, в состав турбоагрегата которого входит паровая турбина или ее основные части, выпущенные ранее 1952 года

Электростанция	Ст.№	Тип т/а	Установленная мощность, МВт	Год выпуска паровой турбины
Самарская ГРЭС	5	Р-25-29/1,2-2,5	25	1937
Автозаводская ТЭЦ	4	АТ-25-1	25	1939
Безымянская ТЭЦ	2	Т-25-29	25	1941
Саратовская ГРЭС	4	Р-15-30	15	1939
Безымянская ТЭЦ	1	Р-14-29/7	14	1942
Безымянская ТЭЦ	3	Т-25-30	25	1942
Автозаводская ТЭЦ	3	ВР-25-1	25	1948
Саровская ТЭЦ	1	П-4-35/5	4	1950
Сызранская ТЭЦ	2	К-12-12	12	1951
Автозаводская ТЭЦ	5	ВТ-25-4	25	1950
Безымянская ТЭЦ	5	Т-46-90	46	1951
Игумновская ТЭЦ	5	ПТ-25-90/10	25	1951
Саровская ТЭЦ	2	П-4-35/5	4	1950
Урусинская ГРЭС	4	ПТ-25-90	30	1951
Саровская ТЭЦ	3	П-4-35/5	4	1951
Саровская ТЭЦ	4	П-4-35/5	4	1951
Центральная ТЭЦ-3	1	Р-2-12-1.0	2	1929
Центральная ТЭЦ-2	1	Т-20,5-26	20,5	1931
Дубровская ТЭЦ-8	2	К-50-90	50	1949
Центральная ТЭЦ-2	5	Т-30-90	30	1949
Дубровская ТЭЦ-8	1	К-50-90	50	1949
Центральная ТЭЦ-2	2	Т-23-90	23	1950
Березниковская ТЭЦ-4	1	Р-10-56/17	10	1930
Березниковская ТЭЦ-4	3	Р-12,8-56/17	12,8	1930
Березниковская ТЭЦ-4	7	Р-6,4-56/17	6,4	1930
Закамская ТЭЦ-5	2	Р-15-29/7	15	1936
Пермская ТЭЦ-6	2	Р-25-29/1,2	24,5	1940
Уфимская ТЭЦ-3	1**	Р-10-16/1,7	10	1935
Салаватская ТЭЦ	3	ПТ-30-90/10	30	1951
Салаватская ТЭЦ	4	ПТ-30-90/10	30	1951
Кумертауская ТЭЦ	1	ПТ-25-90/10	25	1951
Среднеуральская ГРЭС	1	Р-16-29/8,5	16	1933
Среднеуральская ГРЭС	2	ПР-46-29/8,5/0,25	46	1936
Красногорская ТЭЦ	1	Р-14-29/1,2	14	1936
Красногорская ТЭЦ	2	Р-17-29/8	17	1937
Свердловская ТЭЦ	3**	ПР-12-29/11/1,2	12	1937
Красногорская ТЭЦ	4	Р-14-29/1,2	14	1940
Красногорская ТЭЦ	5**	Р-14-29/1,2	14	1941
Красногорская ТЭЦ	6	Т-25-29/1,2	25	1940
Богословская ТЭЦ	1	Р-20-29/7	20	1935
Красногорская ТЭЦ	9	Р-17-29/8	17	1938
Богословская ТЭЦ	2	Р-20-29/7	20	1935
Богословская ТЭЦ	3	Р-10-29/7	10	1946
Среднеуральская ГРЭС	5	Р-16-29/1,2	16	1932
Нижнетуринская ГРЭС	8	Т-88-90/2,5	88	1951

Челябинская ГРЭС	4	Р-12-26/1,5	12	1930
Челябинская ГРЭС	6	Р-14-26/1,5	14	1935
Челябинская ТЭЦ-1	1	Р-25,5-29/1,2	25,5	1940
Челябинская ТЭЦ-1	2	Р-23-29/1,2	23,5	1941
Челябинская ТЭЦ-1	5	Р-52-29/2,2	46	1937
Иркутская ТЭЦ-1	5	П-25-66 АЕГ	19	1943
Красноярская ТЭЦ-1	3	ПТ-25-90/10	25	1949
Новосибирская ТЭЦ-3	1	Т-16,5-29	16,5	1941
Томская ГРЭС-2	3	Т-43-90	43	1951
ТЭЦ СХК	1	ВТ-25-4	25	1950
Южно-Кузбасская ГРЭС	1**	К-50-90-2	53	1949
Южно-Кузбасская ГРЭС	2	К-50-90-2	53	1950
Южно-Кузбасская ГРЭС	3	К-50-90-2	53	1951
ГРЭС-3 Мосэнерго	6	Т-6,3-16	6,3	1929
Ярославская ТЭЦ-1	2	Т-25-29/1,2	25	1933
Алексинская ТЭЦ	3	Т-50-90/1,5	50	1946
Брянская ГРЭС	2	К-28-29	28	1927
Новомосковская ГРЭС	1	Т-90-90/2,5	90	1947
Новомосковская ГРЭС	5	Т-90-90/2,5	90	1946
Алексинская ТЭЦ	4	П-40-90/7	40	1946
ТЭЦ-17 Мосэнерго	2	Т-40-90	40	1948
Ярославская ТЭЦ-1	3	ПТ-25-90/10М	25	1949
Воронежская ТЭЦ-1	3	ПТ-30-90/10М	30	1950
ТЭЦ-20 Мосэнерго	2	Т-30-90	30	1951

** Генерирующее оборудование, в отношении которого, по состоянию на 20.09.2011, заявлено о проведении в 2010 – 2011 годах реконструкции проточной части или замены основных элементов турбогенератора и получено заключение ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС» о соответствии выполненных работ требованиям, предъявляемым к участникам КОМ согласно Приказу Минэнерго России от 07.09.2010 № 430, в редакции п. 1 Приказа Минэнерго России от 27.06.2011 № 245, и письма Минэнерго России от 12.08.2011 № АШ-7857/09.