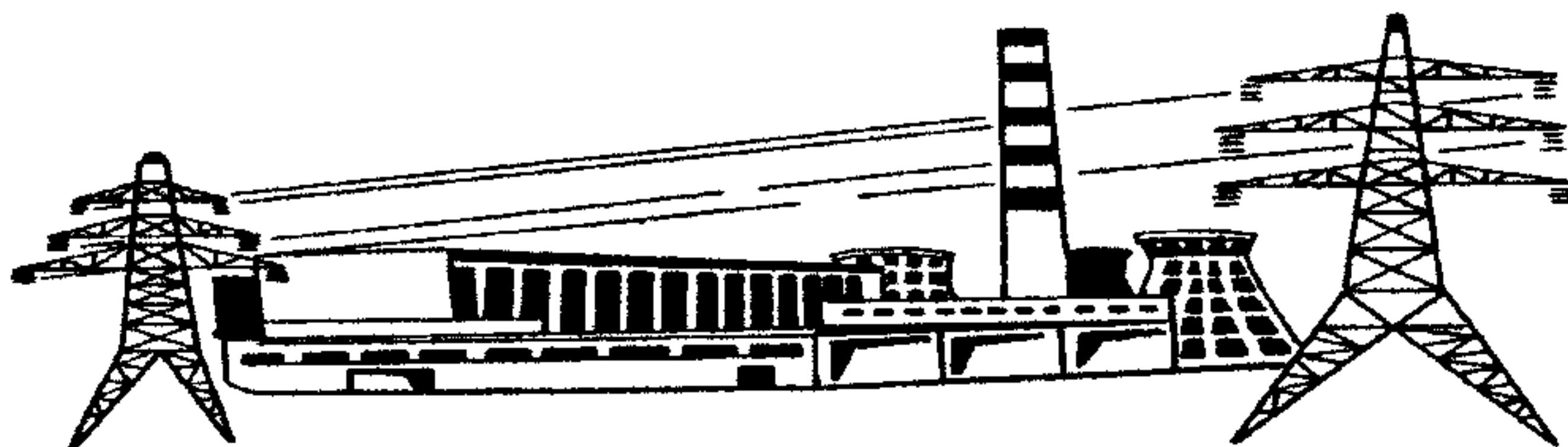


**ИЗМЕНЕНИЕ №1**

**“ПОЛОЖЕНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ  
И УТВЕРЖДЕНИИ ОГРАНИЧЕНИЙ  
УСТАНОВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ  
ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ:  
РД 153-34.1-09.312-99”  
(М.: СПО ОРГРЭС, 1999)**



Москва



2002

УДК 621.311.22

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель председателя  
правления РАО "ЕЭС России"

*А.П. ВОРОНИН*

27.03.2002 г.

**ИЗМЕНЕНИЕ №1**

**"ПОЛОЖЕНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ  
И УТВЕРЖДЕНИИ ОГРАНИЧЕНИЙ  
УСТАНОВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ  
ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ:  
РД 153-34.1-09.312-99"  
(М.: СПО ОРГРЭС, 1999)**

*Дата введения* 2002 — 04 — 01  
*год — месяц — число*

**1. Пункт 1.4 излагается в следующей редакции:**

"1.4. Среднегодовое значение ограничений мощности — средневзвешенная величина по календарному числу часов в месяцах".

**2. Исключается п. 2.4.1.**

**3. Пункт 3.5.2 дополняется следующим текстом:**

"При распределении тепловой нагрузки между генерирующими источниками электростанции должна быть предусмотрена приоритетная загрузка регулируемых отборов (противодавления) турбин по сравнению с РОУ (БРОУ), пиковыми водогрейными котлами и пусковыми котельными".

**4. Пункт 3.5.6 излагается в следующей редакции:**

- "3.5.6. Не учитываются ограничения мощности из-за:
- недостатка топлива или отсутствия финансовых средств на его приобретение;
  - кратковременного ухудшения состояния оборудования в период между его профилактическими ремонтами (занос поверхностей нагрева котлов и трубных систем конденсаторов, увеличение присосов воздуха в газовый тракт котлов и др.);
  - неудовлетворительного состояния градирен, дымовых труб и других технологических сооружений, устранимого во время ремонтов;
  - неостребованности диспетчерскими службами конденсационной мощности на ТЭЦ;
  - отпуска тепла из нерегулируемых отборов конденсационных энергоблоков при возможности его обеспечения от других источников теплоснабжения электростанции, за исключением РОУ и БРОУ, подключенных к паропроводу свежего пара".

**5. Пункт 3.7 излагается в следующей редакции:**

- "3.7. Значения ограничений мощности рассчитываются в соответствии с:
- "Методическими указаниями по определению ограничений установленной мощности тепловых электростанций: МУ 34-70-084-84" (М.: СПО Союзтехэнерго, 1984) и изменением № 1 МУ 34-70-084-84;
  - "Методическими указаниями по определению обеспеченности электрической мощности электростанций циркуляционными системами водоснабжения: РД 153-34.1-22.508-2001" (М.: СПО ОРГРЭС, 2001)".

**6. Пункт 4.3 излагается в следующей редакции:**

- "4.3. Ограничения электрической мощности утверждаются:
- для электростанций мощностью 50 МВт и более, а также для электростанций, вышедших на ФОРЭМ, вне зависимости от их установленной мощности – Департаментом электрических станций РАО "ЕЭС России";
  - для электростанций мощностью менее 50 МВт – АО-энерго".

**7. Пункт 4.4 излагается в следующей редакции:**

"4.4. На утверждение в Департамент электрических станций РАО "ЕЭС России" материалы представляются АО-энерго, АО-ТЭС и электростанциями, вышедшими на ФОРЭМ, после согласования в экспертной организации.

Не принимаются на утверждение материалы без отчета о выполнении мероприятий по сокращению ограничений мощности в предшествующем году и при отсутствии перечня таких мероприятий на предстоящий год".

**8. Текст разд. 7 излагается в следующей редакции:**

"На утверждение в Департамент электрических станций РАО "ЕЭС России" представляются:

— пояснительная записка, подготовленная в соответствии с указаниями разд. 5 Положения;

— значения ожидаемых ограничений мощности по каждому месяцу и в среднем за предстоящий год (для электростанций мощностью 50 МВт и более, входящих в состав АО-энерго, по форме приложения 4, а для АО-ТЭС и электростанций, вышедших на ФОРЭМ, — по форме приложения 5);

— перечень мероприятий по сокращению ограничений мощности на предстоящий год (для электростанций мощностью 50 МВт и более, входящих в состав АО-энерго, по форме приложения 7а, а для АО-ТЭС и электростанций, вышедших на ФОРЭМ, — по форме приложения 7)".

**9. Изменяются формы приложений 4, 5, 7 с дополнением их примерами заполнения.**

## СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер \_\_\_\_\_

наименование экс-  
пертной организации

подпись

фамилия, и. о.

"

"

\_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

ОЖИДАЕМЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ  
МОЩНОСТЬЮ 50 МВт И БОЛЕЕ

Электростанция, показатель	Код группы обору- дования	Код вида топлива	Стан- ционный номер турбо- агрегата	Код строки	Код причины ограни- чений	I	II
<b>ТЭЦ-1</b>							
Установленная мощность, всего	97	00	1-7	00		344	344
В том числе по группам оборудования:							
ТЭЦ-90	12	01	1-2	00		100	100
ТЭЦ-130	10	01	3-4	00		160	160
прочее	21	02	5-7	00		84	84
Ограничения мощности, всего	97	00	1, 2, 4, 7	00		30	30
В том числе:							
– по группам оборудования:							
ТЭЦ-90	12	01	1-2	00		20	20
ТЭЦ-130	10	01	4	00		10	10
прочее	21	02	7	00		0	0
– по причинам:							
<b>технические:</b>			1, 2, 4		100	30	30
конструктивные дефек- ты котлов	12	01	1	00	103	15	15
износ турбоагрегата, от- работавшего расчет- ный ресурс	10	01	4	00	103	10	10
	12	01	2	00	116	5	5
<b>сезонные:</b>							
недостаток тепловых нагрузок турбин типа Р	21	02	7	00	221	0	0

**Приложение 4**  
**УТВЕРЖДАЮ:**  
Начальник Департамента  
электрических станций  
РАО "ЕЭС России"

подпись	фамилия, и. о.
"	" 200_г.

**МОЩНОСТИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ**

**в 200\_г.**

наименование АО-энерго

Значение показателя (МВт) по месяцам										
III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	средне- годовое
344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
30	30	35	35	35	35	35	30	30	30	32,1
20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
0	0	5	5	5	5	5	0	0	0	2,1
30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
0	0	5	5	5	5	5	0	0	0	2,1

Электростанция, показатель	Код группы обору- дования	Код вида топлива	Стан- ционный номер турбо- агрегата	Код строки	Код причины ограни- чений		
						I	II
<b>ТЭЦ-2</b> Установленная мощность, всего	97	00	1-4	00		830	830
В том числе по группам оборудования:							
ТЭЦ-240	5	01	1-2	00		500	500
ТЭЦ-240	5	01	3	01		250	250
ТЭЦ-130	10	02	4	00		80	80
Ограничения мощности, всего	97	00	2-4	00		90	90
В том числе:							
– по группам оборудования:							
ТЭЦ-240	5	01	2	00		50	50
ТЭЦ-240	5	01	3	01		40	40
ТЭЦ-130	10	02	4	00		0	0
– по причинам:							
<b>технические:</b>							
конструктивные дефек- ты турбоагрегата	5	01	2	00	111	50	50
<b>сезонные:</b>							
недостаток тепловых наг- рузок у турбины ПТ-80-130 (конструктивные особен- ности)	10	02	4	00	225	0	0
<b>временные:</b>							
строительно-монтажные недоделки на котлах	5	01	3	01	362	40	40
<b>В целом по АО-энерго</b> Установленная мощность, всего	97	00				1174	1174
В том числе по группам оборудования:							
ТЭЦ-240	5	02				750	750
ТЭЦ-130	10	01				240	240
ТЭЦ-90	12	01				100	100
прочее	21	02				84	84
Ограничения мощности, всего	97					120	120
В том числе по группам оборудования:							
ТЭЦ-240	5	02				90	90
ТЭЦ-130	10	01				10	10
ТЭЦ-90	12	01				20	20
прочее	21	21				0	0

Главный инженер

наименование АО-энерго

Окончание приложения 4

Значение показателя (МВт) по месяцам										
III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	средне- годовое
830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
90	90	90	100	100	100	100	90	90	90	93,3
50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
0	0	0	10	10	10	10	0	0	0	3,3
50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
0	0	0	10	10	10	10	0	0	0	3,3
40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
1174	1174	1174	1174	1174	1174	1174	1174	1174	1174	1174
750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
120	120	125	135	135	135	135	120	120	120	125,4
90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
20	20	20	30	30	30	30	20	20	20	23,3
0	0	5	5	5	5	5	0	0	0	2,1

ПОДПИСЬ

фамилия, и, о.



**СОГЛАСОВАНО:**

Главный инженер \_\_\_\_\_

наименование экс-  
пертной организации

\_\_\_\_\_

подпись \_\_\_\_\_ фамилия, и, о.  
" \_\_\_\_\_ " 200\_\_ г.

**ОЖИДАЕМЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ**

Показатель	Код группы оборудования	Код вида топлива	Станционный номер турбоагрегата	Код строки	Код причины ограничений	наименование ТЭС	
						I	II
Установленная мощность, всего	97	00	1-4	00		950	950
В том числе по группам оборудования:							
блоки 300К	4	02	1-2	00		600	600
блоки 300К	4	02	3	01		300	300
прочее	21	01	4	00		50	50
Ограничения мощности, всего	97	00	1-4	00		30	30
В том числе:							
– по группам оборудования:							
блоки 300К	4	02	1	00		10	10
	4	02	2	00		10	10
блоки 300К	4	02	3	01		10	10
прочее	21	01	4	00		0	0
– по причинам:							
<b>технические:</b>			1-3		100	30	30
конструктивные	4	02	1	00	103	10	10
дефекты котлов	4	02	2	00	103	10	10
строительно-монтажные недоделки на котлах	4	02	3	01	116	10	10
<b>сезонные:</b>							
недостаток тепловых нагрузок турбин типа Р	21	01	4	00	221	0	0

Главный инженер \_\_\_\_\_

наименование ТЭС



СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер \_\_\_\_\_

наименование экспертной  
организации

подпись

фамилия, и, о.

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ  
ПО СОКРАЩЕНИЮ ОГРАНИЧЕНИЙ МОЩНОСТИ  
(ДЛЯ АО-ТЭС И ТЭС, ВЫШЕДШИХ НА ФОРЭМ)**

на 200\_\_ г.

наименование ТЭС

Код			Наименование мероприятия	Срок исполнения, квартал (месяц)	Сокращение ограничений мощности, МВт		
группы оборудования	вида проектного топлива	причины ограничений			летом	зимой	среднегодовое
10	02	103	Реконструкция ширмового пароперегревателя котла ст. № 7	3 кв. 2003 г.	8	8	8

Главный инженер \_\_\_\_\_

наименование ТЭС

подпись

фамилия, и, о.

Начальник ПТО \_\_\_\_\_

наименование ТЭС

подпись

фамилия, и, о.

---

Подписано к печати 29.04.2002

Печать ризография

Заказ №

Усл.печ.л. 0,9. Уч.-изд. л. 0,9

Издат. № 02-08(02)

Формат 60 × 84 1/16

Тираж 250 экз.

---

Лицензия № 040998 от 27.08.99 г.

Производственная служба передового опыта эксплуатации  
энергopредприятий ОРГРЭС  
107023, Москва, Семеновский пер., д. 15