



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

27 июня 2011 г.

№ 245

Москва

О внесении изменений в отдельные приказы Министерства энергетики
Российской Федерации в целях проведения конкурентных отборов мощности
на 2012 год и последующие годы

В целях совершенствования порядка определения спроса на мощность и порядка учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования при проведении конкурентных отборов мощности на 2012 год и последующие годы с учетом результатов конкурентного отбора мощности на 2011 год п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приказы Министерства энергетики Российской Федерации в целях проведения конкурентных отборов мощности на 2012 год и последующие годы.



С.И. Шматко

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «27» 06 2011 г. № 245

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в приказы Министерства энергетики Российской Федерации
в целях проведения конкурентных отборов мощности
на 2012 год и последующие годы

1. В пункте 2 Порядка учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема заявок участников конкурентного отбора мощности, а также для определения результатов конкурентного отбора мощности, утвержденного приказом Минэнерго России от 7 сентября 2010 г. № 430 (зарегистрирован Минюстом России 29.09.2010, регистрационный № 18577):

после слов «определяемым системным оператором» дополнить словами «, в случае, если это:»;

подпункт «б» изложить в следующей редакции:

«б) генерирующее оборудование с давлением свежего пара 9 МПа и менее при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности:

на 2012 год при условии, что входящая в состав турбоагрегата паровая турбина или ее основные части выпущены ранее 1952 года;

на 2013 год при условии, что входящая в состав турбоагрегата паровая турбина или ее основные части выпущены ранее 1956 года;

на 2014 год при условии, что входящая в состав турбоагрегата паровая турбина или ее основные части выпущены ранее 1958 года;

на 2015 год и последующие годы при условии, что входящая в состав турбоагрегата паровая турбина или ее основные части выпущены ранее, чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности;

при этом исключение составляют случаи, когда в отношении входящей в состав турбоагрегата паровой турбины в 2010 – 2011 годах были выполнены работы по ремонту в соответствии с годовыми графиками ремонта, утвержденными

системным оператором в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100; 2009, № 12, ст. 1429; 2010, № 15, ст. 1803; 2011, № 14, ст. 1916), в части реконструкции проточной части или замены основных элементов турбогенератора.»;

дополнить подпунктом «в» следующего содержания:

«в) генерирующее оборудование, технические характеристики которого учитывались при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности на 2011 год как не соответствующие минимальным значениям технических характеристик, при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности на 2012 год и последующие годы, за исключением оборудования, прошедшего аттестацию по результатам тестирования в период с 1 октября 2010 года до 1 июля 2011 г.».

2. В Положении о порядке определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и порядке определения плановых коэффициентов резервирования мощности в зонах (группах зон) свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденном приказом Минэнерго России от 7 сентября 2010 г. № 431 (зарегистрирован Минюстом России 29.09.2010, регистрационный № 18578):

1) в пункте 2.3:

абзац первый дополнить предложением следующего содержания:

«При этом к величинам (долям величин) прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориям субъектов Российской Федерации применяется соответствующий коэффициент совмещения максимума потребления субъекта Российской Федерации.»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«Коэффициент совмещения максимума потребления субъекта Российской Федерации определяется как средняя величина отношения потребления мощности

на территории субъекта Российской Федерации в декабре в час максимального потребления мощности в ценовой зоне, к которой отнесен субъект Российской Федерации, к максимальному объему потребления мощности, зарегистрированному в декабре соответствующего года на территории данного субъекта Российской Федерации, за три года, предшествующих дате проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности.».

2) приложение к указанному Положению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ

к Положению о порядке определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и порядке определения плановых коэффициентов резервирования мощности в зонах (группах зон) свободного перетока электрической энергии (мощности)

ЗНАЧЕНИЯ повышающего температурного коэффициента (Кт)

Название объединенной энергосистемы	Название субъекта Российской Федерации	Кт
ОЭС Центра	Белгородская область	1,02
ОЭС Центра	Брянская область	1,04
ОЭС Центра	Владимирская область	1,02
ОЭС Центра	Вологодская область	1,01
ОЭС Центра	Воронежская область	1,05
ОЭС Центра	Ивановская область	1,02
ОЭС Центра	Калужская область	1,05
ОЭС Центра	Костромская область	1,00
ОЭС Центра	Курская область	1,02
ОЭС Центра	Липецкая область	1,03
ОЭС Центра	Москва и Московская область	1,07
ОЭС Центра	Орловская область	1,03
ОЭС Центра	Рязанская область	1,02
ОЭС Центра	Смоленская область	1,03

ОЭС Центра	Тамбовская область	1,04
ОЭС Центра	Тверская область	1,05
ОЭС Центра	Тульская область	1,03
ОЭС Центра	Ярославская область	1,03
ОЭС Северо-Запада	Мурманская область	1,01
ОЭС Северо-Запада	Санкт-Петербург и Ленинградская область	1,06
ОЭС Северо-Запада	Республика Карелия	1,03
ОЭС Северо-Запада	Республика Коми	1,01
ОЭС Северо-Запада	Калининградская область	1,06
ОЭС Северо-Запада	Архангельская область	1,03
ОЭС Северо-Запада	Псковская область	1,04
ОЭС Северо-Запада	Новгородская область	1,03
ОЭС Средней Волги	Самарская область	1,03
ОЭС Средней Волги	Нижегородская область	1,04
ОЭС Средней Волги	Республика Чувашия	1,04
ОЭС Средней Волги	Ульяновская область	1,04
ОЭС Средней Волги	Республика Марий Эл	1,03
ОЭС Средней Волги	Саратовская область	1,03
ОЭС Средней Волги	Пензенская область	1,04
ОЭС Средней Волги	Республика Мордовия	1,04
ОЭС Средней Волги	Республика Татарстан	1,03
ОЭС Урала	Кировская область	1,04
ОЭС Урала	Курганская область	1,08
ОЭС Урала	Удмуртская Республика	1,05
ОЭС Урала	Челябинская область	1,03
ОЭС Урала	Свердловская область	1,04
ОЭС Урала	Оренбургская область	1,03
ОЭС Урала	Республика Башкортостан	1,02
ОЭС Урала	Тюменская область	1,02
ОЭС Урала	Пермский край	1,04
ОЭС Юга	Астраханская область	1,04
ОЭС Юга	Волгоградская область	1,03
ОЭС Юга	Чеченская Республика	1,05
ОЭС Юга	Республика Дагестан	1,04
ОЭС Юга	Кабардино-Балкарская Республика	1,07
ОЭС Юга	Республика Ингушетия	1,07
ОЭС Юга	Республика Калмыкия	1,06
ОЭС Юга	Краснодарский край и Республика Адыгея	1,09
ОЭС Юга	Ростовская область	1,07
ОЭС Юга	Республика Северная Осетия - Алания	1,04
ОЭС Юга	Карачаево-Черкесская Республика	1,04

ОЭС Юга	Ставропольский край	1,04
ОЭС Сибири	Алтайский край и Республика Алтай	1,04
ОЭС Сибири	Забайкальский край	1,02
ОЭС Сибири	Красноярский край	1,05
ОЭС Сибири	Республика Тыва	1,05
ОЭС Сибири	Республика Бурятия	1,03
ОЭС Сибири	Кемеровская область	1,03
ОЭС Сибири	Томская область	1,04
ОЭС Сибири	Новосибирская область	1,06
ОЭС Сибири	Омская область	1,03
ОЭС Сибири	Республика Хакасия	1,02
ОЭС Сибири	Иркутская область	1,05
ОЭС Востока	Амурская область	1,02
ОЭС Востока	Приморский край	1,03
ОЭС Востока	Хабаровский край	1,02
ОЭС Востока	Южно-Якутский энергорайон Республики Саха (Якутия)	1,01

».