

Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

Окончание. Начало на с.21

Приложение 2 форма 1
Баланс электрической энергии энергонабжающей(и) организации (АО-энерго).....
на _____ год (месяц)

Приложение 2 форма 2
Баланс электрической мощности по энергонабжающей(и) организации (АО-энерго).....
на _____ год (месяц)

Приложение 2 форма 4
Баланс электрической энергии и мощности электростанций — поставщика электроэнергии (мощности)
отопового и розничного рынка и в целом по ОГК, ТТК
на _____ год (месяц)

Продолжение. Начало на с. 21

В сводном прогнозируемом балансе отражаются объемы производства тепловой энергии генерирующими источниками (тепловые электростанции, гидроэлектростанции при наличии гидрообъемных и котельных), согласованные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.
Для определения в сводном прогнозируемом балансе объемов потребления электрической энергии (мощности) населением организации, осуществляющей регулируемую деятельность, представляются до 1 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, информация о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением на очередной период регулирования в соответствии с выделением объемами электроснабжения (мощности) по двусторонним договорам, заключенным в установленном порядке.
Производство (потребление) электрической энергии (мощности), осуществляемое на розничном рынке энергоснабжающими устройствами (генерирующими установками), введенными в эксплуатацию после 2007 года и (или) не включенное в сводный прогнозируемый баланс в 2007 году, отражается отдельно в предложении по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемых гарантирующими поставщиками, приобретающими (поставляющими) электрическую энергию (мощность) в соответствующем объеме на розничном рынке, справочно в предложениях по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемых сетевыми компаниями, к электрическим сетям которых присоединены соответствующие объекты и в сводном прогнозируемом балансе.
9. При формировании сводного прогнозного баланса:
— участники ОРЭМ, поставщики электрической энергии, обосновывают ограничения мощности и разрывы между установленной и располагаемой мощностью с расшифровкой технических и временных ограничений;
— отдельной строкой отражается производство электрической энергии (мощности) на электростанциях, не являющихся участниками ОРЭМ;
— участники ОРЭМ, покупатели, предусматривают при заявке на покупку электрической мощности с ОРЭМ также покупку резервной мощности, величина которой определяется в установленном порядке.
10. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации, гарантирующие поставщики и сетевые организации разрабатывают предложения по формированию сводного прогнозного баланса в уязвиме с экономическими показателями (приложение 2) и направляют их в органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и в органы государственного регулирования тарифов на согласование. Согласованные с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утвержденные предложения энергоснабжающие, энергосбытовые организации, гарантирующие поставщики и сетевые организации направляют для утверждения сводного прогнозного баланса согласно графику прохождения документов.
Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при взаимодействии с системными операторами проверяют соответствие разработанных энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями предложений по формированию сводного прогнозного баланса требованиям пункта 13 настоящего Порядка, формируют консолидированные по соответствующему субъекту Российской Федерации предложения по формированию сводного прогнозного баланса и направляют их в Федеральную службу по тарифам (приложение 2).
11. При отсутствии согласования органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утвержденных предложений по формированию сводного прогнозного баланса в установленном графиком прохождения документов для формирования сводного прогнозного баланса сроки и адреса с приложениями конкретных пунктов разногласий и их обоснований для рассмотрения и принятия решения ФСТ России.
12. При разработке сводного прогнозного баланса:
— производители электрической энергии (мощности) определяют электрические мощности электростанций, подлежащие выводу из работы, находящиеся у них на праве собственности или иных законных основаниях;
— покупатели электрической энергии (мощности) определяют уровни потребности собственных потребителей в электрической энергии и мощности на основании заявок указанных потребителей, обоснованных темами экономического развития и внедрением энергосберегающих технологий.
13. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяют уровень потребности субъекта Российской Федерации (региона) в электрической энергии и мощности на основе прогноза электропотребления с учетом динамики его изменения за предыдущие 3 года.
14. Выработка электрической энергии ТЭС определяется с учетом обеспечения технологического минимума нагрузки ТЭС, в том числе нагрузки, определенной теплотехническим режимом.
Определение величины выработки ТЭС по конденсационному циклу, включаемой в сводный прогнозируемый баланс, производится на основе стоимостных оценок, с учетом пропускной способности электрических сетей.
15. Формирование прогнозного объема поставки электрической энергии на ОРЭМ осуществляется на основе предложений, полученных от поставщиков ОРЭМ (кроме ТЭС), по критерию минимизации суммарных затрат по ЕЭС России на производство электрической энергии, поставляемой на ОРЭМ, с учетом потерь в электрической сети и ограничений по пропускной способности линий электропередачи.
16. Участники ОРЭМ для включения в сводный прогнозируемый баланс объема поставки и/или покупки электрической энергии (мощности) на ОРЭМ прилагают к заявке по каждой новой ГТП следующие документы:
— расчеты объемов покупки (поставки) электрической энергии с (на) ОРЭМ на предстоящий период (календарный год), согласованные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в

имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях
* включая потребление потребителями имеющих собственные генерирующие мощности, кроме того указать потребление энергонабжающих организаций и крупных потребителей — субъектов ОРЭМ
** региональные (РСК), муниципальные, ведомственные и др.

Руководитель организации
Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2 форма 6
Баланс мощности по атомным электростанциям
на _____ год (месяц)

№ п.п. Наименование
Установленная мощность
Разрешенная мощность
Располагаемая мощность
Средняя рабочая мощность
Потребление электрической энергии собственными потребителями
Потребность в мощности (сальдо-перетоку)

1 Балковская АЭС
2 Белоярская АЭС
3 Билибинская АЭС
4 Волгоградская АЭС
5 Калининская АЭС
6 Кольская АЭС
7 Курская АЭС
8 Ленинградская АЭС
9 Нововоронежская АЭС
10 Смоленская АЭС
11 Всего по АЭС
12 ОАО «ППХ»
13 ФГУП «СХК»
14 Итого

Руководитель организации
Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2 форма 7
Технологический расход электроэнергии и мощности (потери) в электрических сетях ЕНЭС
на _____ год (месяц)

№ п.п. Наименование
Единицы измерения
План 2007 г.
Факт предшествующего периода регулирования
Планируемый период

Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

* включая расход электроэнергии на собственные нужды электростанций АО-энерго;
** Региональные (РСК), муниципальные, ведомственные и др.
(1) Имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях

Примечание:
1. Средняя нагрузка потребителей мощности (строка 7) в отчетный час, утвержденный ФСТ России, рассчитывается как сумма значений генерирующей мощности в отчетный час рабочих дней месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельники и пятницы.
2. Средняя максимальная нагрузка потребителей (строка 11) рассчитывается как сумма собственных максимумов потребления мощности за дневные часы рабочих дней месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельники и пятницы.

Руководитель организации
Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2 форма 8
Расчет баланса стоимости электрической мощности по энергонабжающей(и) организации (АО-энерго).....
на _____ год (месяц)

№ п.п. Показатели
Единицы измерения
План 2007 г.
Факт предшествующего периода регулирования
Планируемый период

Руководитель организации
Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2 форма 9
Производство и полезный отпуск электроэнергии атомных электростанций
на _____ год (месяц)

№ п.п. Наименование
Выработка электроэнергии
Собственное потребление электроэнергии
Полезный отпуск электроэнергии

Руководитель организации
Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2 форма 5
Производство и полезный отпуск электроэнергии атомных электростанций
на _____ год (месяц)

№ п.п. Наименование
Выработка электроэнергии
Собственное потребление электроэнергии
Полезный отпуск электроэнергии

Руководитель организации
Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Примечание:
1. Представляются показатели по ОГК и ТТК в целом и по каждой станции, входящей в их состав

Руководитель организации
Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2 форма 4.1
Расчет баланса стоимости электрической энергии и мощности электростанций — поставщика электроэнергии (мощности)
отопового и розничного рынка и в целом по ОГК, ТТК
на _____ год (месяц)

№ п.п. Показатели
Единицы измерения
Наименование электростанции, ОГК, ТТК (в целом и по станционно)
План 2007 г.
Факт предшествующего периода регулирования
Планируемый период
План 2007 г.
Факт предшествующего периода регулирования
Планируемый период

Примечание:
1. Представляются показатели по ОГК и ТТК в целом и по каждой станции, входящей в их состав

Руководитель организации
Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2 форма 5
Производство и полезный отпуск электроэнергии атомных электростанций
на _____ год (месяц)

№ п.п. Наименование
Выработка электроэнергии
Собственное потребление электроэнергии
Полезный отпуск электроэнергии

Руководитель организации, осуществляющей централизованное управление АЭС