

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**

**от 12 апреля 2012 г. N 53-э/1**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА  
ФОРМИРОВАНИЯ СВОДНОГО ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСА ПРОИЗВОДСТВА  
И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) В РАМКАХ ЕДИНОЙ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ И ПОРЯДКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОТНОШЕНИЯ СУММАРНОГО ЗА ГОД  
ПРОГНОЗНОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
НАСЕЛЕНИЕМ И ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
К ОБЪЕМУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, СООТВЕТСТВУЮЩЕМУ СРЕДНЕМУ  
ЗА ГОД ЗНАЧЕНИЮ ПРОГНОЗНОГО ОБЪЕМА МОЩНОСТИ, ОПРЕДЕЛЕННОГО  
В ОТНОШЕНИИ УКАЗАННЫХ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

(в ред. Приказов ФСТ России от 12.11.2012 [N 718-э](#),  
от 22.04.2013 [N 479-э](#))

В соответствии с [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883), [Правилами](#) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2012, N 4, ст. 504, ст. 505), [Положением](#) о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925), приказываю:

1. Утвердить Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации согласно [приложению 1](#) к настоящему приказу.

2. Утвердить Порядок определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей согласно [приложению 2](#) к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу [приказ](#) ФСТ России от 10.06.2009 N 125-э/1 "Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации" (зарегистрирован Минюстом России 24.07.2009, регистрационный N 14403).

Руководитель  
Федеральной службы по тарифам  
С.НОВИКОВ

**ПОРЯДОК  
ФОРМИРОВАНИЯ СВОДНОГО ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСА ПРОИЗВОДСТВА  
И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) В РАМКАХ ЕДИНОЙ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ ПО СУБЪЕКТАМ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(в ред. Приказов ФСТ России от 12.11.2012 [N 718-э](#),  
от 22.04.2013 [N 479-э](#))

I. Общие положения

1. Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - Порядок) разработан в соответствии с [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883) (далее - Основы ценообразования), [Правилами](#) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2012, N 4, ст. 504, ст. 505) (далее - Правила оптового рынка).

2. Основными задачами формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России) по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) и определения объемов производства тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в сводном прогнозном балансе являются:

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

- удовлетворение спроса потребителей электрической (тепловой) энергии и мощности;

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

- обеспечение надежного энергоснабжения потребителей;

- минимизация затрат на производство и поставку электрической (тепловой) энергии (мощности);

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

- обеспечение сбалансированности суммарной стоимости электрической энергии и суммарной стоимости мощности, поставляемых на оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее - ОРЭМ) по регулируемым ценам (тарифам) и отпускаемой с него на основании регулируемых договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в ценовых зонах ОРЭМ и договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в неценовых зонах ОРЭМ.

3. Сводный прогнозный баланс формируется в целях:

а) расчетов регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156; N 31, ст. 4157; N 31, ст. 4158; N 31, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590; N 30 (часть I), ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343) и [Основами](#) ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в [Основах](#) ценообразования и устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (далее - ФСТ России) и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

б) заключения участниками ОРЭМ договоров, в том числе регулируемых, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в соответствии с [Правилами](#) оптового рынка;

в) заключения договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности с гарантирующим поставщиком на территории субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, производителями (поставщиками) электрической энергии (мощности), на которых распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации

производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке, до получения статуса субъекта оптового рынка участвующие в отношениях купли-продажи на розничном рынке, в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 N 530 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 30, ст. 3940; 2008, N 2, ст. 84; N 3, ст. 182; N 27, ст. 3285; 2009, N 12, ст. 1441; N 20, ст. 2475; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; N 43, ст. 5066; 2010, N 10, ст. 1082; N 21, ст. 2610; N 25, ст. 3175; N 49, ст. 6521; 2011, N 11, ст. 1524; N 20, ст. 2831; N 22, ст. 3168; N 45, ст. 6404; 2012, N 4, ст. 505).

## II. Формирование сводного прогнозного баланса

4. Сводный прогнозный баланс формируется в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации.

Итоговые балансовые решения в части определения в прогнозном балансе объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности принимаются не позднее чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования. Срок принятия балансовых решений может быть продлен ФСТ России, но не более чем на 30 дней.

Итоговые балансовые решения в части определения в сводном прогнозном балансе объемов поставки тепловой энергии (мощности) источниками тепловой энергии, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, принимаются не позднее, чем за три месяца до начала соответствующего периода регулирования.

(абзац введен [Приказом](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

Сводный прогнозный баланс формируется на год и утверждается ФСТ России с определением прогнозных объемов продажи (покупки) электрической энергии и мощности субъектов ОРЭМ в зарегистрированных в соответствии с [Правилами](#) оптового рынка группах точек поставки (далее - ГТП), в том числе условных.

Не позднее 1 июля года, предшествующего периоду регулирования, сводный прогнозный баланс формируется и утверждается ФСТ России с определением суммарных по субъекту Российской Федерации показателей баланса электрической энергии (мощности) по соответствующим ГТП, зарегистрированным за организациями, являющимися субъектами оптового рынка и осуществляющими поставку (покупку) электрической энергии (мощности) на оптовый рынок, состав которых определен на дату представления соответствующей информации некоммерческим партнерством "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" (далее - Совет рынка).

5. Сводный прогнозный баланс формируется согласно графику прохождения документов ([приложение N 1](#) к Порядку).

6. Основой для формирования сводного прогнозного баланса являются предложения, разрабатываемые участниками оптового рынка, организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции и получившими статус субъектов оптового рынка, заключившими обязательные для участников оптового рынка договоры и совершившие необходимые для осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке действия в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - организации, осуществляющие экспортно-импортные операции), производителями (поставщиками) электрической энергии розничного рынка и сетевыми организациями, в том числе и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, оказывающими услуги по передаче электрической энергии (мощности), в части объемов электрической энергии (мощности) на компенсацию технологического расхода электрической энергии (мощности) при ее передаче (далее - потери) с учетом экспортно-импортных операций и объемов межгосударственной передачи электрической энергии и мощности, а также величин присоединенной и заявленной мощности потребителей услуг сетевых организаций, а также предложения, разрабатываемые производителями тепловой энергии (мощности), функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, сформированные с учетом утвержденных схем теплоснабжения субъектов Российской Федерации.

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

7. При формировании сводного прогнозного баланса в целом по ЕЭС России учитываются:

- развернутые по направлениям перетоки электрической энергии и мощности между ценовой зоной оптового рынка и территориями неценовых зон оптового рынка, между территориями субъектов Российской Федерации и странами ближнего и дальнего зарубежья, между неценовыми зонами оптового рынка;
- объемы нормативных потерь электрической энергии, отраженные по всем сетевым организациям;
- ограничения установленной мощности, зафиксированные ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы" (далее - Системный оператор) в отношении генерирующего оборудования

участников ОРЭМ - поставщиков электрической мощности ценовых зон в соответствующем месяце предшествующего года;

- ограничения установленной мощности, согласованные Системным оператором в отношении генерирующего оборудования участников ОРЭМ - поставщиков электрической мощности неценовых зон на соответствующий месяц текущего года;

- представленный на согласование Системному оператору годовой график ремонтов основного энергетического оборудования;

- объемы отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, осуществляющих производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, величина расходов тепловой энергии на хозяйственные нужды;

(абзац введен [Приказом](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

- объемы производства (потребления) электрической энергии (мощности) поставщиков розничного рынка, отраженные отдельной строкой, с выделением объемов поставки (покупки) электрической энергии (мощности) по заключенным двусторонним договорам;

- изменения величины заявленной (присоединенной) мощности, представленные организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в том числе в соответствии с решением Министерства энергетики Российской Федерации (далее - Минэнерго России) о согласовании передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям или об отказе в указанном согласовании <\*>;

<\*> В соответствии с [Правилами](#) согласования передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1173 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 23, ст. 3316).

- сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей, сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей, сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей, представляемые по формам государственной статистической отчетности, утвержденным в установленном порядке.

(абзац введен [Приказом](#) ФСТ России от 12.11.2012 N 718-э)

8. Отдельной строкой отражаются:

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

8.1. Объемы производства электрической энергии (мощности), осуществляемые следующими генерирующими объектами:

(пп. 8.1 введен [Приказом](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

- а) введенными (вводимыми) в эксплуатацию после 1 января 2008 года, в том числе:

- включенными в [перечень](#) генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 N 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 35, ст. 4582; N 41 (часть II), ст. 5287), в соответствии со сроками начала исполнения обязательств по поставке мощности;

- строящимися в соответствии с [Программой](#) деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период (2009 - 2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.09.2008 N 705 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 39, ст. 4443; 2009, N 48, ст. 5821), и программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций (далее - ГЭС), и включенные в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики. При этом в отношении объектов атомных электростанций (далее - АЭС), начало поставки мощности которых предполагается не позднее 1 января 2017 г., и объектов ГЭС указанные договоры должны быть заключены до 1 января 2011 г.;

- б) относящимися к новым АЭС и ГЭС (в том числе гидроаккумулирующим электростанциям), определенным по результатам отбора инвестиционных проектов, проводимого в установленном порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов;

- в) относящимися к зарегистрированным в установленном порядке условным ГТП;

- г) относящимися к гидроаккумулирующим электростанциям;

д) относящимися к станциям розничного рынка, величина установленной мощности которых равна или превышает 25 МВт;

е) относящимися к тепловым электростанциям (далее - ТЭС) в неценовых зонах оптового рынка, дополнительная загрузка которых обеспечивает экспорт электрической энергии в энергосистемы иностранных государств. Указанные дополнительные объемы производства электрической энергии используются для установления тарифов производства электрической энергии для ТЭС при работе в конденсационном режиме;

ж) относящимися к электрическим станциям, объемы производства электрической энергии которых поставляются по долгосрочным двусторонним договорам в неценовых зонах оптового рынка;

з) относящимися к генерирующим объектам, осуществляющим поставку мощности в вынужденном режиме на соответствующий период регулирования.

**8.2.** Объемы потребления и производства электрической энергии (мощности) в отношении покупателей, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, отражаются отдельно в полном объеме.

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

8.3 Объемы тепловой энергии (мощности), производимые источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, определенные на основании долгосрочных договоров по соглашению сторон в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 года.

(пп. 8.3 введен [Приказом](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

9. Объем производства электрической энергии действующими ГЭС с водохранилищами сезонного регулирования речного стока определяется с учетом величины среднемноголетней выработки. Для электростанций с водохранилищами многолетнего регулирования речного стока объем производства электрической энергии определяется по величине гарантированной выработки электроэнергии с учетом складывающейся водохозяйственной обстановки и запасов гидроресурсов в водохранилищах на начало регулируемого периода.

Объем производства электрической энергии на вновь вводимых ГЭС определяется с учетом сроков ввода в действие агрегатов, а также графиков начального наполнения водохранилищ.

Объем производства электрической энергии на вновь вводимых ТЭС определяется с учетом сроков ввода в действие агрегатов, а также прогнозируемых тепловых нагрузок.

Прогнозные объемы поставки электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка по регулируемым ценам (тарифам) для производителя из числа определенных ФСТ России в сводном прогнозном балансе в соответствии с критериями, установленными [Правилами](#) оптового рынка и настоящим Порядком, не могут превышать 35 процентов суммарного прогнозного объема поставки электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок, определяемого для соответствующего производителя при формировании сводного прогнозного баланса.

При формировании сводного прогнозного баланса ФСТ России определяет для организаций, являющихся субъектами оптового рынка и осуществляющих поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок по регулируемым ценам (тарифам), прогнозные объемы поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок с выделением объемов поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) в отношении зарегистрированных за этими организациями групп точек поставки, в том числе поставляемых по долгосрочным двусторонним договорам в неценовых зонах оптового рынка.

Кроме того, ФСТ России при формировании сводного прогнозного баланса определяет объемы передачи электрической энергии (мощности) между государствами - участниками единого экономического пространства, заявленные организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

В сводном прогнозном балансе отражаются объемы производства тепловой энергии, в том числе производимой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, согласованные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

В случае если покупатель электрической энергии и мощности - участник оптового рынка осуществляет свою деятельность в субъекте Российской Федерации, части территории которого отнесены к различным зонам (ценовым, неценовым или технологически изолированным энергетическим системам и территориям), при формировании сводного прогнозного баланса в отношении указанного участника оптового рынка выделяются объемы производства (потребления, в том числе потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей) электрической энергии (мощности) по каждой такой территории отдельно.

10. Для определения в сводном прогнозном балансе объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненным к нему категориям потребителей организации, осуществляющие



регулируемую деятельность, представляют информацию о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением с разделением объемов потребления с оптового и розничного рынка на очередной регулируемый период в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а регулирующие органы направляют соответствующую сводную по субъекту Российской Федерации информацию в ФСТ России с разбивкой по организациям ([приложение N 2](#) к Порядку).

Прогнозные объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей для указанных субъектов определяются таким образом, чтобы отношение суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, не превышало 5000 и не было ниже 3500 <\*>.

<\*> Указанная величина рассчитывается в соответствии с [пунктом 60](#) Основ ценообразования.

11. Поставщики электрической энергии и мощности и покупатели электрической энергии и мощности - участники оптового рынка, производители (поставщики) электрической энергии розничного рынка, организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, и сетевые организации, в том числе и организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, разрабатывают предложения по формированию сводного прогнозного баланса ([приложение N 2](#) к Порядку) в увязке с экономическими показателями и направляют их региональным диспетчерским управлениям Системного оператора (далее - РДУ), организациям, осуществляющим диспетчерское управление на изолированных территориях, в технологически изолированных электроэнергетических системах, Совету рынка и органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Организации, осуществляющие диспетчерское управление на технологически изолированных территориях, в технологически изолированных электроэнергетических системах направляют предложения по формированию сводного прогнозного баланса в филиалы Системного оператора - Объединенные диспетчерские управления (далее - ОДУ).

12. Участники оптового рынка для включения в сводный прогнозный баланс объемов поставки и (или) покупки электрической энергии (мощности) на ОРЭМ прилагают к предложениям по формированию сводного прогнозного баланса по каждой новой ГТП документы, подтверждающие регистрацию ГТП и информацию о сроках ввода генерирующих объектов в эксплуатацию.

13. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяют уровень потребности субъекта Российской Федерации (региона) в электрической и тепловой энергии и мощности на основе прогноза электро- и теплоснабжения и анализа динамики его изменения за предыдущие 3 года с учетом заключенных и планируемых к заключению договоров о технологическом присоединении к электрической сети и тепловой сети, нормативов технологических потерь электрической и тепловой энергии, а также утвержденных схем теплоснабжения. (в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

В случае отсутствия до 1 октября нормативов технологических потерь, утвержденных Минэнерго России на расчетный период регулирования, величина потерь электрической энергии в сводном прогножном балансе определяется исходя из динамики фактических потерь электрической энергии, нормативов технологических потерь, утвержденных Минэнерго России на предыдущие периоды регулирования, и величин, учтенных в сводных прогнозных балансах предшествующих периодов регулирования, а также исходя из темпов их снижения, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности соответствующей сетевой компании.

При установлении тарифов на основании долгосрочных параметров регулирования величина технологических потерь определяется с учетом [пунктов 34, 38](#) Основ ценообразования.

14. Во взаимодействии с Системным оператором органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов проверяют соответствие прогнозу электропотребления региона поступивших предложений, формируют консолидированные по соответствующему субъекту Российской Федерации предложения по формированию сводного прогнозного баланса и представляют их и предложения, указанные в [пункте 11](#) Порядка организаций, в ФСТ России для утверждения сводного прогнозного баланса с приложением обоснования внесенных изменений. (в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 12.11.2012 N 718-э)

Одновременно с представлением вышеуказанной информации в ФСТ России органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов информируют (в том числе с использованием ЕИАС ФСТ России) РДУ, Совет рынка и участников формирования баланса о

результатах рассмотрения предложений, в том числе об изменениях, внесенных в предложения, указанные в [пункте 11](#) Порядка организаций, с обоснованием конкретных изменений.

15. При разработке сводного прогнозного баланса:

- производители электрической энергии (мощности) определяют электрические мощности электростанций, принадлежащих им на праве собственности или иных законных основаниях, подлежащие выводу из эксплуатации с учетом требований [Правил](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 N 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 31, ст. 4100; 2009, N 12, ст. 1429; 2010, N 15, ст. 1803; 2011, N 14, ст. 1916; 2012, N 6, ст. 695);

- покупатели электрической энергии (мощности) определяют уровни потребности собственных потребителей в электрической энергии и мощности на основании заявок указанных потребителей, обоснованных темпами экономического развития и внедрением энергосберегающих технологий.

16. Выработка электрической энергии ТЭС, включаемая в сводный прогнозный баланс, определяется с учетом обеспечения технологического минимума нагрузки ТЭС, в том числе нагрузки, определенной теплофикационным режимом.

Определение величины выработки ТЭС по конденсационному циклу, включаемой в сводный прогнозный баланс, производится на основе стоимостных оценок, с учетом пропускной способности электрических сетей и надежности электроэнергетических режимов работы ЕЭС России и отдельных энергоузлов.

Выработка электрической энергии АЭС, включаемая в сводный прогнозный баланс, определяется на основе предложений ОАО "Концерн Росэнергоатом" с учетом пропускной способности электрических сетей и надежности электроэнергетических режимов работы ЕЭС России и отдельных энергоузлов.

17. Формирование прогнозных объемов поставки электрической энергии на ОРЭМ осуществляется на основе предложений, полученных от поставщиков ОРЭМ, кроме ГЭС, по критерию минимизации суммарных затрат по ЕЭС России на производство электрической энергии, поставляемой на ОРЭМ, с учетом потерь в электрических сетях и ограничений по пропускной способности линий электропередачи.

17.1 Формирование прогнозных объемов отпуска тепловой энергии (мощности) от источников тепловой энергии, осуществляющих производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, осуществляется на основании утвержденной схемы теплоснабжения, а в ее отсутствие - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения, либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования, или при отсутствии в указанных документах соответствующей информации, прогнозные объемы отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии, осуществляющих производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, формируются исходя из фактического отпуска тепловой энергии, среднегодового фактического потребления тепловой энергии за 3 периода регулирования, предшествующие расчетному с учетом:

- снижения объема тепловой энергии (мощности) в связи с расторжением (прекращением) договоров теплоснабжения (поставки тепловой энергии) в последнем отчетном году;
- увеличения объема тепловой энергии (мощности) в связи с подключением новых потребителей.

(пп. 17.1 введен [Приказом](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

18. Поставщики электрической энергии - участники ОРЭМ представляют в соответствии с графиком прохождения документов прогнозы объемов производства и поставок электрической энергии и мощности с постанционной (поблочной) разбивкой ([приложение N 2](#) к Порядку).

ОАО "Концерн Росэнергоатом" представляет в соответствии с графиком прохождения документов предложения по объемам производства и поставок электрической энергии и мощности атомных электростанций с разбивкой по электростанциям (энергоблокам) и обоснованием их выработки ([приложение N 2](#) к Порядку).

В срок до 1 октября производители электрической энергии (мощности) представляют в ФСТ России в соответствии с [таблицей 17 Приложения N 2](#) к Порядку информацию по генерирующему оборудованию, в отношении которого согласован (приостановлен) вывод из эксплуатации, с приложением копии соответствующего решения уполномоченного органа либо Правительства Российской Федерации.

19. Совет рынка не позднее 20 апреля представляет в ФСТ России информацию о субъектах оптового рынка, выполнивших требования [Правил](#) оптового рынка и осуществляющих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на указанную дату с указанием их полных наименований, присвоенных им номеров в реестре субъектов оптового рынка, реквизитов договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, перечня зарегистрированных ГТП с указанием их наименования, типа и идентификационных кодов ([приложение N 3](#) к Порядку).

Совет рынка по дополнительному запросу направляет в ФСТ России уточняющую информацию по субъектам оптового рынка, необходимую для принятия балансовых решений.

Не позднее 1 октября года, предшествующего году поставки электрической энергии и (или) мощности, Совет рынка представляет в ФСТ России вышеуказанную информацию, актуализированную на дату ее представления, а также информацию о субъектах оптового рынка, которым для участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке требуется балансовое решение, выполнивших требования [Правил](#) оптового рынка, зарегистрировавших ГТП (в том числе условные) и выразивших намерение осуществлять поставку (покупку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в очередном периоде регулирования ([приложение N 3](#) к Порядку).

Совет рынка не позднее даты окончания сбора заявок для участия в конкурентном отборе мощности (далее - КОМ) представляет в ФСТ России реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ.

20. Системный оператор до 1 марта представляет в ФСТ России отчетные данные о фактических объемах выработки, потребления и сальдо-перетоков электрической энергии и мощности (в том числе экспортно-импортных) за предшествующий год с разбивкой по месяцам года по участникам оптового рынка, по электростанциям, по субъектам Российской Федерации и в целом по ЕЭС России.

На основе свода полученных заявок по формированию сводного прогнозного баланса, прогноза потребления (производства), согласованного в соответствии с настоящим Порядком, с учетом пропускной способности электрических сетей, необходимости обеспечения надежного функционирования ЕЭС России и отдельных энергоузлов, а также критериев оптимизации в целом по ЕЭС России Системный оператор представляет проект сводного прогнозного баланса в ФСТ России в установленные сроки ([приложение N 1](#) к Порядку) с приложением информации по участникам ОРЭМ, в предложения которых Системным оператором внесены изменения, с указанием конкретных изменений и их обоснованием.

При формировании проекта сводного прогнозного баланса Системный оператор учитывает допустимость объемов электрической энергии и мощности, предполагаемых к межгосударственной передаче организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с учетом обеспечения надежности электроэнергетических режимов ЕЭС России.

Системный оператор не позднее 10 дней после проведения КОМ на очередной период регулирования, в том числе и корректировочного, представляет в ФСТ России результаты проведения КОМ, перечень генерирующих объектов, мощность которых не была отобрана в КОМ.

21. Не позднее 15 августа года, предшествующего году регулирования, субъекты ОРЭМ, поставщики (производители) электрической энергии и мощности розничного рынка и сетевые организации представляют предложения по уточнению сводного прогнозного баланса для согласования и формирования консолидированных предложений в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, Совет рынка и Системному оператору.

В эти же сроки поставщики электрической энергии и мощности - субъекты оптового рынка, осуществляющие производство электрической энергии на тепловых электрических станциях в неценовых зонах оптового рынка, представляют в ФСТ России согласованные с Системным оператором предложения о дополнительной загрузке генерирующего оборудования для обеспечения потребности организации, осуществляющей экспортно-импортные операции, для поставки электрической энергии из неценовой зоны оптового рынка в энергосистемы иностранных государств.

Сводные по субъекту Российской Федерации предложения по уточнению сводного прогнозного баланса до начала периода регулирования представляются в ФСТ России не позднее 1 сентября года, предшествующего году регулирования, по таблицам согласно [приложению N 2](#) к Порядку, с документальным обоснованием необходимости уточнения.

22. Предложения по формированию сводного прогнозного баланса направляются в ФСТ России в формате шаблонов по системе ЕИАС, а в адрес Совета рынка в электронном виде в формате шаблонов ЕИАС в соответствии с информацией, публикуемой на официальном сайте Совета рынка в сети Интернет. (в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

На бумажных носителях предложения по формированию сводного прогнозного баланса по таблицам [приложения N 2](#) к Порядку направляются в адрес Системного оператора.

### III. Внесение изменений в сводный прогнозный баланс

23. Изменение прогнозного баланса, связанное с первым определением и (или) изменением прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, не осуществляющих покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) в соответствии с [Правилами](#) оптового рынка, начиная с 2013 г. может осуществляться не чаще 1 раза в квартал (за исключением I квартала, прогнозные объемы на который определяются в рамках решений, принимаемых в соответствии с пунктом 4 настоящего документа).

Указанные решения принимаются не позднее чем за 10 календарных дней до начала очередного квартала и содержат одновременное изменение прогнозных объемов в отношении субъектов оптового



рынка, осуществляющих покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов), обусловленное изменением объемов электрической энергии и (или) мощности, приобретаемых такими субъектами на оптовом рынке.

(п. 23 в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 12.11.2012 N 718-э)

24. В целях принятия указанных в пункте 23 Порядка формирования баланса балансовых решений Совет рынка не позднее чем за 20 календарных дней до 1-го числа первого месяца очередного квартала уведомляет ФСТ России о наименовании субъектов оптового рынка и ГТП, удовлетворяющих требованиям [пунктов 23 - 26](#) Правил оптового рынка, с одновременным предоставлением информации, указанной в [пункте 27](#) Правил оптового рынка, полученной от субъектов рынка.

(п. 24 в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 12.11.2012 N 718-э)

#### IV. Организация рассылки сводного прогнозного баланса

25. Сформированный и утвержденный сводный прогнозный баланс, в том числе с учетом изменений, ФСТ России направляет на электронном носителе с электронно-цифровой подписью в адрес Минэнерго России, Министерства экономического развития Российской Федерации, Совета рынка, Системного оператора, организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в установленные графиком прохождения документов сроки ([приложение N 1](#) к Порядку).

Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса, в том числе с учетом изменений, ФСТ России направляет ОАО "Концерн Росэнергоатом", Федеральному агентству водных ресурсов (в части производства электрической энергии (мощности) ГЭС оптового рынка) и органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

26. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов доводят выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса, в том числе с учетом изменений, до участников ОРЭМ, поставщиков розничного рынка электрической энергии (мощности) и сетевых организаций, функционирующих на территории субъекта Российской Федерации, в установленные графиком прохождения документов сроки ([приложение N 1](#) к Порядку).

Приложение N 1  
к Порядку формирования  
сводного прогнозного баланса  
производства и поставок  
электрической энергии (мощности)  
в рамках Единой энергетической  
системы России по субъектам  
Российской Федерации

#### ГРАФИК ПРОХОЖДЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ ДЛЯ УТВЕРЖДЕНИЯ СВОДНОГО ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСА

(в ред. Приказов ФСТ России от 12.11.2012 [N 718-э](#),  
от 22.04.2013 [N 479-э](#))

N N	Кто представляет	Таблицы	Кому представлять	Вид информации	Сроки представления
1	2	3	4	5	6
1	Покупатели – субъекты оптового рынка, энергоснабжающие и энергосбытовые организации на	<a href="#">3</a> , <a href="#">9.1</a>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный	Предложения по сводному прогнозному балансу	Не позднее 1 апреля предшествующего года

	изолированных территориях		оператор (РДУ) <a href="#">&lt;*&gt;</a> , Совет рынка (АТС)		
2	Сетевые организации <a href="#">&lt;*&gt;</a>	<a href="#">3.1</a> , <a href="#">3.1фск</a> , <a href="#">16</a>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ) <a href="#">&lt;*&gt;</a> , Совет рынка (АТС)	Предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности, информация по нормативам технологических потерь электроэнергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России	Не позднее 1 апреля предшествующего года
3	Поставщики оптового и розничного рынков (в том числе АЭС – филиалы ОАО "Концерн Росэнергоатом"), энергоснабжающие и энергосбытовые организации на изолированных территориях	<a href="#">4</a>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ) <a href="#">&lt;*&gt;</a> , Совет рынка (АТС)	Предложения по сводному прогнозному балансу	Не позднее 1 апреля предшествующего года
4	Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	–	ФСТ России, Системный оператор	Предложения по объемам электрической энергии и мощности, предполагаемые к межгосударственной передаче, согласованные с уполномоченными организациями государств – участников Единого экономического пространства, осуществляющими управление национальной электрической сетью	Не позднее 1 апреля предшествующего года

5	Системный оператор (РДУ) <a href="#"><u>&lt;*&gt;</u></a>	<a href="#"><u>9, 10</u></a>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (ОДУ)	Сводные по субъекту Российской Федерации предложения по сводным прогнозным балансам	Не позднее 10 апреля предшествующего года
6	Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации	<a href="#"><u>15</u></a>	ФСТ России	Сводные по субъекту Российской Федерации предложения по сводным прогнозным балансам	Не позднее 20 апреля предшествующего года
6.1	Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации	<a href="#"><u>9.1свод</u></a>	ФСТ России	Сводные предложения по объемам электрической энергии (мощности), поставляемым населению субъектами оптового рынка в субъекте Российской Федерации	Не позднее 25 апреля предшествующего года
7	Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции	<a href="#"><u>8</u></a>	ФСТ России, Системный оператор	Предложения по гарантированным объемам поставки электрической энергии и мощности в целях экспорта (импорта)	Не позднее 20 апреля предшествующего года
8	ОАО "Концерн Росэнергоатом"	<a href="#"><u>5, 6</u></a>	ФСТ России, Системный оператор	Предложения по сводным прогнозным балансам АЭС	Не позднее 20 апреля предшествующего года
9	Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	<a href="#"><u>11</u></a>	ФСТ России, Системный оператор	Сводные предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в сетях ЕНЭС и заявленной (присоединенной) мощности	Не позднее 20 апреля предшествующего года
10	Системный оператор	<a href="#"><u>7</u></a>	ФСТ России	Предложения по выработке электрической энергии ГЭС	Не позднее 20 апреля предшествующего года
11	Совет рынка (АТС)	Приложение <a href="#"><u>3</u></a>	ФСТ России	Информация о субъектах оптового	Не позднее 20 апреля

				рынка	предшествующего года
12	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации	<a href="#">3</a> , <a href="#">3.1</a> , <a href="#">3.1фск</a> , <a href="#">3.1свод</a> , <a href="#">4</a> , <a href="#">9</a> , <a href="#">9.1свод</a> , <a href="#">10</a> , <a href="#">16</a>	ФСТ России	Сводные по субъекту Российской Федерации предложения по сводным прогнозным балансам	Не позднее 20 мая предшествующего года
(в ред. <a href="#">Приказа</a> ФСТ России от 12.11.2012 N 718-э)					
13	Системный оператор	<a href="#">12</a> , <a href="#">13</a>	ФСТ России	Проект сводного прогнозного баланса	Не позднее 1 июня предшествующего года
14	ФСТ России		Утверждение сводного прогнозного баланса		Не позднее 1 июля предшествующего года
15	Покупатели – субъекты оптового рынка, энергоснабжающие и энергосбытовые организации на изолированных территориях	<a href="#">3</a> , <a href="#">9.1</a>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ) <a href="#">&lt;*&gt;</a> , Совет рынка (АТС)	Уточненные предложения по сводному прогнозному балансу	Не позднее 15 августа предшествующего года
16	Сетевые организации <a href="#">&lt;*&gt;</a>	<a href="#">3.1</a> , <a href="#">3.1фск</a> , <a href="#">16</a>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (РДУ) <a href="#">&lt;*&gt;</a> , Совет рынка (АТС)	Уточненные предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности, информация по нормативам технологических потерь электроэнергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России	Не позднее 15 августа предшествующего года
17	Поставщики оптового и розничного рынков (в том числе АЭС – филиалы	<a href="#">4</a>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации,	Уточненные предложения по сводному прогнозному балансу	Не позднее 15 августа предшествующего года



	ОАО "Концерн Росэнергоатом"), энергоснабжающие и энергосбытовые организации на изолированных территориях		Системный оператор (РДУ) <a href="#">&lt;*&gt;</a> , Совет рынка (АТС)		
18	Системный оператор (РДУ) <a href="#">&lt;*&gt;</a>	<a href="#">9</a> , <a href="#">10</a>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор (ОДУ)	Сводные по субъекту Российской Федерации уточненные предложения по сводным прогнозным балансам	Не позднее 20 августа предшествующего года
19	Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации	<a href="#">3</a> , <a href="#">3.1</a> , <a href="#">3.1фск</a> , <a href="#">3.1свод</a> , <a href="#">4</a> , <a href="#">9</a> , <a href="#">9.1свод</a> , <a href="#">10</a> , <a href="#">16</a>	ФСТ России	Сводные по субъекту Российской Федерации уточненные предложения по сводным прогнозным балансам	Не позднее 1 сентября предшествующего года
(в ред. <a href="#">Приказа</a> ФСТ России от 12.11.2012 N 718-э)					
20	Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции	<a href="#">8</a>	ФСТ России, Системный оператор	Уточненные предложения по гарантированным объемам поставки электрической энергии и мощности в целях экспорта (импорта)	Не позднее 1 сентября предшествующего года
21	ОАО "Концерн Росэнергоатом"	<a href="#">5</a> , <a href="#">6</a>	ФСТ России, Системный оператор	Уточненные предложения по сводным прогнозным балансам АЭС	Не позднее 1 сентября предшествующего года
22	Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	<a href="#">11</a>	ФСТ России, Системный оператор	Уточненные сводные предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в сетях ЕНЭС и заявленной (присоединенной) мощности, а также объемы электрической энергии и мощности, предполагаемые к межгосударственной передаче, согласованные с уполномоченными организациями	Не позднее 1 сентября предшествующего года

				государств – участников Единого экономического пространства, осуществляющими управление национальной электрической сетью	
23	Системный оператор	<a href="#">12</a> , <a href="#">13</a>	ФСТ России	Уточненный проект сводного прогнозного баланса	Не позднее 1 октября предшествующего года
24	Совет рынка (АТС)	Приложение <a href="#">3</a>	ФСТ России	Информация о субъектах оптового рынка	Не позднее 1 октября предшествующего года
25	ФСТ России	12, 13,	Утверждение сводного прогнозного баланса		Не позднее 1 октября предшествующего года (в части тепловой энергии)
		3.1свод, 9.1свод, 11, 12, 13, 14			Не позднее 1 ноября предшествующего года
(п. 25 в ред. <a href="#">Приказа</a> ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)					
26	ФСТ России	<a href="#">3.1свод</a> , <a href="#">9.1свод</a> , <a href="#">11</a> , <a href="#">12</a> , <a href="#">13</a> , <a href="#">14</a>	Минэнерго России, МЭР России, Совет Рынка (АТС), Системный оператор, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	Утвержденный сводный прогнозный баланс	Не позднее 14 дней после утверждения
27	ФСТ России		Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО "Концерн Росэнергоатом", организации, осуществляющие экспортно-импортные операции	Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса, в том числе с учетом изменений	Не позднее 14 дней после утверждения

28	Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации		Участники оптового и розничного рынков	Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса, в том числе с учетом изменений	В течение 5 дней после получения из ФСТ России выписок из утвержденного сводного прогнозного баланса
----	--	--	--	---	--

<\*> ОАО "ФСК ЕЭС", региональные, муниципальные, ведомственные и другие.

<\*> В организации, осуществляющие диспетчерское управление на технологически изолированных территориях, в технологически изолированных электроэнергетических системах.

Приложение N 2  
к Порядку формирования  
сводного прогнозного баланса  
производства и поставок  
электрической энергии (мощности)  
в рамках Единой энергетической  
системы России по субъектам  
Российской Федерации

(в ред. Приказов ФСТ России от 12.11.2012 [N 718-э](#),  
от 22.04.2013 [N 479-э](#))

Таблица 3

Предложение по покупке электрической энергии и мощности  
(наименование организации)

на \_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

N пп	Показатели	Единицы измерения	Наименование и код ГТП абонента			
			План Год N-2	Факт Год N-2	План Год N-1	План Год N
1	2	3	4	5	6	7
I	Электроэнергия					
1	Потребление электроэнергии	млн. кВтч				
2	Покупка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВтч				
2.1	с ОРЭМ, в т.ч.	млн. кВтч				
2.1.1	население и (или) приравненные к нему категории	млн. кВтч				

	потребителей					
2.2	от розничных производителей	млн. кВтч				
2.2.1	население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн. кВтч				
3	Отпуск электроэнергии собственным потребителям, в т.ч.	млн. кВтч				
3.1	население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн. кВтч				
3.2	прочие	млн. кВтч				
4	потери в региональных электрических сетях	млн. кВтч				
II	Мощность					
5	Средняя нагрузка потребления	МВт				
5.1	Покупка мощности с ОРЭМ	МВт				
5.1.1	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	МВт				
5.2	Покупка мощности от розничных производителей	МВт				
5.2.1	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	МВт				
6	Заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии	МВт				
7	Кроме того: заявленная мощность потребителей розничного рынка, присоединенных к сетям ЕНЭС	МВт				

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ М.П.

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

\_\_\_\_\_ М.П.

#### Примечания

Таблица заполняется с разбивкой по ГТП и в целом по региону.

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Средняя нагрузка потребления (строка 5) рассчитывается, как сумма собственных максимумов потребления мощности в час максимальной фактической пиковой нагрузки для субъекта Российской Федерации в предшествующий период по рабочим дням месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельник и пятницу.



Годовое значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной на основе фактических значений используемой мощности в предыдущие периоды, отнесенная к количеству месяцев.

Таблица 3.1

Предложения по технологическому расходу электроэнергии  
(мощности) – потерям в электрических сетях  
(наименование сетевой организации)

на \_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_

N пп	Показатели	Единицы измерения	План N-2 Год	Факт N-2 Год	План N-1 Год	План N Год
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн. кВтч				
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВтч				
2.1	собственное потребление	млн. кВтч				
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч				
3	Относительные потери	%				
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн. кВтч				
4.1	собственного потребления	млн. кВтч				
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч				
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт				
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт				
6.1	собственное потребление	МВт				
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт				

7	Относительные потери	%				
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт				
8.1	собственного потребления	МВт				
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт				
9	Заявленная мощность	МВт				
9.1	собственное потребление	МВт				
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт				
10	Присоединенная мощность	МВА				
10.1	собственное потребление	МВА				
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА				

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ М.П.

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

\_\_\_\_\_ М.П.

#### Примечания

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Месячное значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной соглашением между сетевой организацией и потребителями услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети.

П. 2.1, 4.1, 6.1, 8.1, 9.1, 10.1 заполняются в случаях, когда оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности организации.

Таблица 3.1 Свод

Сводное предложение по технологическому расходу  
электроэнергии (мощности) – потерям в электрических  
сетях на \_\_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование организации	Показатели	Единицы измерения	План N-2 Год	Факт N-2 Год	План N-1 Год	План N Год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ВСЕГО	Потери в электрической сети	млн. кВтч				

		Потери мощности в сети	МВт				
		Заявленная мощность потребителей	МВт				
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				
		Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч				
		Поступление мощности в сеть	МВт				
2	Наименование сетевой организации N	Потери в электрической сети	млн. кВтч				
		Потери мощности в сети	МВт				
		Заявленная мощность потребителей	МВт				
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				
		Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч				
		Поступление мощности в сеть	МВт				
3	.....	Потери в электрической сети	млн. кВтч				
		Потери мощности в сети	МВт				
		Заявленная мощность потребителей	МВт				
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				
		Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч				
		Поступление мощности в сеть	МВт				
4	Наименование сетевой организации N	Потери в электрической сети	млн. кВтч				

		Потери мощности в сети	МВт				
		Заявленная мощность потребителей	МВт				
		Присоединенная мощность потребителей	МВА				
		Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч				
		Поступление мощности в сеть	МВт				

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

**Примечание**

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Таблица 3.1 ФСК

Предложения по технологическому расходу электроэнергии  
(мощности) – потерям в электрических сетях  
(наименование сетевой организации)  
-----  
на \_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_

№ пп	Показатели	Единицы измерения	План N-2 Год	Факт N-2 Год	План N-1 Год	План N Год
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн. кВтч				
2	Потери в электрической сети	млн. кВтч				
2.1	в т.ч. относимые на экспорт (транзит)	млн. кВтч				
3	Относительные потери	%				
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн. кВтч				
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт				
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт				
6.1	в т.ч. относимые на экспорт	МВт				



	(транзит)					
7	Относительные потери	%				
8	Отпуск из сети (полезный отпуск)	МВт				
9	Заявленная мощность потребителей, в т.ч.:	МВт				
9.1	Сетевые организации, всего, в том числе:	МВт				
9.1.1	МРСК (или сетевая организация, созданная в результате реформирования АО-энерго) всего, в том числе:	МВт				
9.1.1.1	потребители услуг, технологически присоединенные к объектам ЕНЭС, используемым РСК в соответствии с договорами аренды объектов ЕНЭС	МВт				
9.2	Энергоснабжающие, энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики электрической энергии, заключившие договоры на услуги по передаче электрической энергии в интересах потребителей, потребители услуг, заключивших прямые договоры на услуги по передаче электрической энергии	МВт				
9.3	Субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспортно-импортные операции в отношении электрической энергии	МВт				
10	Присоединенная мощность потребителей, в т.ч.:	МВА				
10.1	сетевая компания	МВА				
10.1.1	МРСК (или сетевая организация, созданная в результате реформирования АО-энерго) всего, в том числе:	МВА				
10.1.1.1	потребители услуг, технологически присоединенные к объектам ЕНЭС, используемым РСК в соответствии с договорами аренды объектов ЕНЭС	МВА				

10.2	Энергоснабжающие, энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики электрической энергии, заключившие договоры на услуги по передаче электрической энергии в интересах потребителей, потребители услуг, заключивших прямые договоры на услуги по передаче электрической энергии	МВА				
10.3	Субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспортно-импортные операции в отношении электрической энергии	МВА				

Руководитель организации \_\_\_\_\_ М.П.

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_ М.П.

#### Примечания

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Месячное значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной соглашением между сетевой организацией и потребителями услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети.

Таблица 4

Предложения по балансу электрической энергии и мощности  
(наименование электростанции)

-----

на \_\_\_\_ год в регионе: \_\_\_\_\_

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

N пп	Показатели	Единицы измерения	План Год N-2	Факт Год N-2	План Год N-1	План Год N
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт				
2	Располагаемая мощность	МВт				
3	Рабочая мощность	МВт				
4	Собственное потребление мощности	МВт				

4.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо – переток мощности, в т.ч.	МВт				
5.1	– на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	– по регулируемым договорам	МВт				
5.2	– на розничный рынок	МВт				
5.3	– на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн. кВтч				
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч				
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч				
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн. кВтч				
7.1	– на производство электроэнергии	млн. кВтч				
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%				
7.2	– на производство теплоэнергии	млн. кВтч				
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт. ч/Гкал				
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн. кВтч				
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч				
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч				
9	Расход электроэнергии на:	млн. кВтч				
9.1	– хозяйственные нужды	млн. кВтч				
9.2	– потери в пристанционной электросети	млн. кВтч				
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%				
10	Электропотребление всего ( <a href="#">строка 7</a> + <a href="#">строка 9</a> + <a href="#">строка 10.1</a> )	млн. кВтч				

10.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн. кВтч				
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке (для производственных и хозяйственных нужд)	млн. кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн. кВтч				
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн. кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн. кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн. кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн. кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн. кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн. кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн. кВтч				
13	Производство теплоэнергии	тыс. Гкал				
14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс. Гкал				
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов ( <a href="#">п. 13</a> - <a href="#">п. 14</a> )	тыс. Гкал				
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс. Гкал				
17	Полезный отпуск теплоэнергии <a href="#">&lt;*&gt;</a> ( <a href="#">п. 15</a> - <a href="#">п. 16</a> )	тыс. Гкал				
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ час				
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.				
18.2	- натуральное топливо					

18.2.1	-- уголь	тыс. т				
18.2.2	-- мазут	тыс. т				
18.2.3	-- газ	млн. куб. м				
18.2.4		тыс. т				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч				
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч				
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

Руководитель организации \_\_\_\_\_

Руководитель органа исполнительной власти субъекта \_\_\_\_\_

#### Примечания

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Рабочая мощность электростанций определяется по формуле:

$N_{\text{раб}} = N_{\text{уст}} - N_{\text{огр}} - N_{\text{рем}}$ , где

$N_{\text{уст}}$  - установленная мощность электростанции на начало расчетного месяца.

$N_{\text{огр}}$  - среднемесячное снижение мощности из-за наличия ограничений.

$N_{\text{рем}}$  - среднемесячное снижение мощности из-за вывода энергетического оборудования во все виды плановых ремонтов, включая консервацию.

-----

<\*> Объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды.

Таблица 5

Предложения по производству электрической энергии  
атомными электростанциями на \_\_\_\_\_ год

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

Наименование	ГТП генерации	ГТП потребления	Показатели	Единицы измерения	План N-2 Год	Факт N-2 Год	План N-1 Год	План N Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего АЭС			Выработка электроэнергии. Всего	млн. кВтч				
			Отпуск электроэнергии на ОРЭМ (сальдо-переток)	млн. кВтч				

			Отпуск электроэнергии на розничный рынок	млн. кВтч				
			Электропотребление. Всего	млн. кВтч				
			Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс. Гкал				
			Полезный отпуск теплоэнергии <a href="#">&lt;*&gt;</a>	тыс. Гкал				
АЭС			Выработка электроэнергии. Всего	млн. кВтч				
			Отпуск электроэнергии на ОРЭМ (сальдо-переток)	млн. кВтч				
			Отпуск электроэнергии на розничный рынок	млн. кВтч				
			Электропотребление. Всего	млн. кВтч				
			Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс. Гкал				
			Полезный отпуск теплоэнергии <a href="#">&lt;*&gt;</a>	тыс. Гкал				

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ М.П.

#### Примечания

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

-----

[<\\*>](#) Объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды.

Таблица 6

Предложения по балансу мощности атомных электростанций  
на \_\_\_\_ год

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

	ГТП гене- рации	ГТП пот- реб- ления	Показатели	Еди- ницы изме- рения	План N-2 Год	Факт N-2 Год	План N-1 Год	План N Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9



Всего АЭС			Установленная мощность	МВт				
			Располагаемая мощность	МВт				
			Рабочая мощность	МВт				
			Передача мощности на ОРЭМ (сальдо-переток)	МВт				
			Передача мощности на розничный рынок	МВт				
			Собственное потребление мощности	МВт				
			Установленная тепловая мощность	Гкал/час				
АЭС			Установленная мощность	МВт				
			Располагаемая мощность	МВт				
			Рабочая мощность	МВт				
			Передача мощности на ОРЭМ (сальдо-переток)	МВт				
			Передача мощности на розничный рынок	МВт				
			Собственное потребление мощности	МВт				
			Установленная тепловая мощность	Гкал/час				

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ М.П.

#### Примечания

1) Рабочая мощность электростанций определяется по формуле:

$$N_{\text{раб}} = N_{\text{уст}} - N_{\text{огр}} - N_{\text{рем}},$$

где:  $N_{\text{уст}}$  - установленная мощность электростанции на начало расчетного месяца.

$N_{\text{огр}}$  - среднемесячное снижение мощности из-за наличия ограничений.

$N_{\text{рем}}$  - среднемесячное снижение мощности из-за вывода энергетического оборудования во все виды плановых ремонтов, включая консервацию.

2) Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Таблица 7

Предложения по выработке электроэнергии  
гидроэлектростанциями России на \_\_\_\_ год

N пп	Энергозона, субъект Российской Федерации	Наименование	Установ- ленная мощность , МВт	Средне- многолет- ная выра- ботка электро- энергии (проект- ная), годовая величина	Средняя фактическая выработка электроэнергии <*> за период с _____ по _____	Выработка электроэнергии			
						план N-2 Год	факт N-2 Год	план N-1 Год	план N Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	РОССИЯ								
2		ГЭС ОРЭМ, в т.ч.							
3		РусГидро							
4		ТГК							
5		иные							
6		ГЭС розничного рынка, в т.ч.							
7		РусГидро							
8		ТГК							
9		иные							
10	Энергозона								
11	Субъект РФ	ГЭС							

Руководитель организации \_\_\_\_\_ М.П.

Примечание

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

-----  
<\*> Средняя фактическая выработка электроэнергии за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ рассчитывается за период предшествующих 25 лет с учетом периода нормальной эксплуатации электростанции.

Таблица 8

Предложения по объемам экспорта (импорта)  
электрической энергии на год

млн. кВтч

[illegible]

Руководитель организации

М.П.

Предложения по объемам экспорта (импорта)  
электрической мощности на год

MBT

[illegible]

2.2	негарантированный								
3	Импорт в Россию. Всего								
	по государствам								
3.1	на внутренний рынок								
3.2	для внешнего потребления								

Руководитель организации

\_\_\_\_\_ М.П.

**Примечание**

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Таблица 9

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС  
ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
В РАМКАХ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ  
ПО СУБЪЕКТУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
на \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ года/год

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

млн. кВтч

[illegible]

Покупка с ОРЭМ																	
Покупка от станций розничного рынка																	
Собственные потребители станций розничного рынка																	
Покупка от станций розничного рынка																	
Потери в сетях ЕНЭС																	
в т.ч. относимые на экспорт (транзит)																	

М.П.

Руководитель организации

-----

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

М.П.

-----

-----  
<\*> Объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды.

Таблица 9.1

Объемы электрической энергии (мощности), поставляемые  
населению субъектами оптового рынка в \_\_\_\_ году  
в регионе \_\_\_\_\_

Наименование	млн. кВтч/МВт			
	План N-2 Год	Факт N-2 Год	План N-1 Год	План N Год
1	2	3	4	5
Субъект РФ				
электроэнергия				
мощность				
Субъект ОРЭМ				
электроэнергия				
мощность				
Субъект ОРЭМ (розничный рынок, изолированная территория)				
электроэнергия				
мощность				

Руководитель организации

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

#### Примечание

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.

Таблица 10

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС

ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ  
ПО СУБЪЕКТУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
на \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ года/год

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

[illegible]



рынок													
Покупатели													
Покупатели - участники ОРЭМ													
Покупка с ОРЭМ													
Покупка от станций розничного рынка													
Собственные потребители станций розничного рынка													
Покупка от станций розничного рынка													
Потери в сетях ЕНЭС													
в т.ч. относимые на экспорт (транзит)													

Руководитель организации

М.П.

-----

Руководитель органа исполнительной власти  
субъекта Российской Федерации в области

М.П.

Таблица 11

Предложения по технологическому расходу  
электроэнергии (потерям) в электрических сетях  
ЕНЭС на \_\_\_\_ год

N пп	Наименование субъекта РФ	Наимено- вание МЭС	Единицы измерени я	Январь		...	I квартал		...	Декабрь		IV квартал		Год	
				потери ЕНЭС	в т.ч. относимы е на экспорт (транзит )		потери ЕНЭС	в т.ч. относимые на экспорт (транзит)		потери ЕНЭС	в т.ч. относимые на экспорт (транзит)	потери ЕНЭС	в т.ч. относимые на экспорт (транзит)	потери ЕНЭС	в т.ч. относимые на экспорт (транзит)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	РОССИЯ														
	Федеральный округ														
	Субъект РФ														

Руководитель организации \_\_\_\_\_ М.П.

Заявленная и присоединенная мощность потребителей,  
присоединенных к единой национальной (общероссийской)  
электрической сети на \_\_\_\_ год с разбивкой  
по группам потребителей

N Год пп	Наименование субъекта РФ наименование измерения	Наимено- вание МЭС	Единицы	Январь		...	I квартал		...	Декабрь		IV квартал	
				заявленная	присоеди-		заявленная	присоеди-		заявленная	присоеди-	заявленная	присоеди-

[illegible]



[illegible]

Таблица 12

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС  
ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В РАМКАХ  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ

ПО СУБЪЕКТАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
на \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ года/год

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

МЛН. кВтч

[illegible]

[illegible]

участники ОРЭМ																	
Покупка с ОРЭМ																	
Покупка от станций розничного рынка																	
Собственные потребители станций розничного рынка																	
Покупка от станций розничного рынка																	
Потери в сетях ЕНЭС																	
в т.ч. относимые на экспорт (транзит)																	

Руководитель организации \_\_\_\_\_

М.П.

-----  
 <\*> Объем отпуска тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные нужды.



на	месяц	года/год
----	-------	----------

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

[illegible]

[illegible]

участники ОРЭМ													
Покупка с ОРЭМ													
Покупка от станций розничного рынка													
Собственные потребители станций розничного рынка													
Покупка от станций розничного рынка													
Потери в сетях ЕНЭС													
в т.ч. относимые на экспорт (транзит)													

Руководитель организации \_\_\_\_\_

М.П.

Таблица 14

Прогнозные объемы электрической энергии (мощности),  
поставляемые субъектами оптового рынка – производителями  
электрической энергии (мощности), в ценовых зонах

оптового рынка по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на \_\_\_\_ год

Ценовая зона	Субъект РФ	Станция	ГТП генерации	ГТП потребления	Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 15

Сводные предложения по балансовым показателям на \_\_\_\_ год  
(наименование субъекта РФ)  
-----

	Наименование показателя	Единицы измерения	N-2 год		N-1 год					N год		
			план	факт	план	рост к плану N-2	рост к факту N-2	ожидаемое	рост к факту N-2	прогноз РЭК	рост к плану N-1	рост к ожид. N-1

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]



13.1	Станции оптового рынка	тыс. Гкал											
13.2	Станции розничного рынка	тыс. Гкал											

Динамика потребления электрической энергии

Наименование субъекта РФ	Год N-5 Факт	Год N-4 Факт	Год N-4 Ф / Год N-5 Ф, %	Год N-3 Факт	Год N-3 Ф / Год N-4 Ф, %	Год N-2 План	Год N-2 Факт	Год N-2 Ф / Год N-3 Ф, %	Год N-1 План	Год N-1 Ожидаемое	Год N-1 Пл / Год N-2 Пл, %	Год N-1 Ож / Год N-2 Ф, %	Год N Прогноз	Год N Пр / Год N-1 Ож, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в \_\_\_\_\_ М.П.

Примечание

Годовое значение заявленной мощности рассчитывается как среднее арифметическое значение месячных значений заявленной мощности.

Таблица 16

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 12.11.2012 N 718-э)

Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России (наименование субъекта Российской Федерации) по \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год

N пп	Наименование организации	ИНН	КПП	Год N - 1				Год N					
				отпуск э/энергии в сеть (млн. кВтч)	норматив потерь электроэнергии		приказ Минэнерго России		отпуск э/энергии в сеть (млн. кВтч)	норматив потерь электроэнергии		приказ Минэнерго России	
					абсол. величина	%	дата	номер		абсол. величина	%	дата	номер




-----  
<\*> Наименование и реквизиты документа, принятого уполномоченным органом либо Правительством Российской Федерации.

Приложение N 3  
к Порядку формирования  
сводного прогнозного баланса  
производства и поставок  
электрической энергии (мощности)  
в рамках Единой энергетической  
системы России по субъектам  
Российской Федерации

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

Таблица 1

Перечень субъектов оптового рынка, которым по состоянию  
(дата)  
на ----- предоставлено право на осуществление продажи  
(покупки) электрической энергии и/или мощности  
на оптовом рынке

N	Код ЗСП	Наименование субъекта РФ	Наименование субъекта оптового рынка	ИНН	КПП	Договор о при- соеди- нении	Номер в реестре	Код участ- ника	Наиме- нование ГТП	ГТП гене- рации	ГТП потреб- ления	Наличие статуса ГП	Приме- чание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Таблица 2

Перечень субъектов оптового рынка, имеющих по состоянию  
(дата)  
на ----- зарегистрированные группы точек поставки  
(в том числе условные), в отношении которых на указанную  
дату не предоставлено право на осуществление продажи  
(покупки) электрической энергии и/или мощности  
на оптовом рынке

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация граф в таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.

N	Код ЗСП	Наименование субъекта РФ	Наименование субъекта оптового рынка	ИНН	КПП	Договор о присоединении	Номер в реестре	Наименование ГТП	ГТП генерации	ГТП потребления	Наличие статуса ГП	Наименование ГП, в зоне действия которого находится ГТП	Примечание
1	2	4	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Таблица 3

Перечень  
субъектов оптового рынка, допущенных к участию  
в конкурентном отборе мощности на 2012 год в отношении  
введенных в эксплуатацию генерирующих объектов  
и генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых  
по окончании строительства (модернизации, реконструкции)  
запланирован после проведения конкурентного отбора мощности,  
прошедших установленную договором о присоединении  
к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации  
в качестве генерирующей единицы мощности

N	Наименование субъекта оптового рынка	Наименование электро- станции	ГТП генерации	ГТП потреб- ления постав-	Признак условной ГТП генерации	Наличие права участия в ОРЭМ по	Наименование ГТП	Код ЗСП	Субъект РФ	Наименование ГА
---	---	-------------------------------------	------------------	------------------------------------	---	---	---------------------	------------	---------------	--------------------

				щика	(0 - условная/ 1 - ГТП генерации )	состояни ю на 1 октября  (0 - нет/ 1 - есть)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Таблица 4

Перечень  
генерирующих объектов, с использованием  
которых будет осуществляться поставка мощности  
по договорам о предоставлении мощности, а также  
строящихся в соответствии с Программой деятельности  
Государственной корпорации по атомной энергии  
"Росатом" на долгосрочный период (2009 - 2015 годы)  
и программой строительства гидроэлектростанций  
(в том числе гидроаккумулирующих электростанций),  
для которых дата начала исполнения обязательств  
по поставке мощности на оптовый рынок  
наступает до \_\_\_\_\_

N	Наименовани е субъекта  оптового рынка	Наиме- нование  электро- станции	ГТП гене- рации	ГТП потреб- ления  постав- щика	Признак  условной ГТП генерации (0 - условная/ 1 - ГТП генерации )	Наличие  права участия  в ОРЭМ по состояни ю на 1 октября  (0 - нет/ 1 - есть)	Наиме- новани е ГТП	Код ЗСП	Наиме- нование  субъект а РФ	Наиме- новани е ГА	Описание  генери- рующего объекта,  участвую- щего в ДПМ	Месторас- положение  генерирую- щего объекта	Руст ДПМ, МВт	Рувел ДПМ, МВт	Первона- чальная  дата	Перене- сенная  дата	Приме- чание
---	---	--	-----------------------	--	---	---	------------------------------	------------	---	-----------------------------	--	---	---------------------	----------------------	---------------------------------	-------------------------------	-----------------

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Таблица 5

Перечень  
 субъектов оптового рынка, в отношении которых  
 в период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ приняты решения  
 о прекращении права на осуществление продажи (покупки)  
 электрической энергии и мощности на оптовом рынке  
 с использованием зарегистрированных групп точек поставки

N	Код ЗСП	Наименовани е субъекта РФ	Наименовани е субъекта оптового рынка	ИНН	КПП	Договор о присоеди - нении	Номер в реестр е	Наиме- новани е ГТП	Код ГТП генерац и	Код ГТП потреб - ления	Приняты е решения	Дата вступлени я в силу  принятых решений	Статус ГТП (Гарантирующи й поставщик,  крупный потребитель  ...)	Наименовани е организации , за которой закреплена  ГТП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Таблица 6

Перечень  
 субъектов оптового рынка, имеющих на 1 октября \_\_\_\_ года  
 основания для поставки мощности в вынужденном режиме  
 с 1 января \_\_\_\_ года

(введен [Приказом](#) ФСТ России от 22.04.2013 N 479-э)

N	Наимено- вание субъекта оптового	Наимено- вание электро- станции	ГТП гене- рации	ГТП потреб- ления постав-	Признак условной ГТП генерации	Наличие права участия в ОРЭМ	Наиме- нова- ние ГТП	Код ЗСП	Наимено- вание субъекта РФ	Наимено- вание ГА	Срок, на котором приостановлен вывод из эксплуатации	Основание приоста- новления вывода из	Приме- чание
---	---	--	-----------------------	------------------------------------	---	---------------------------------------	----------------------------	------------	-------------------------------------	----------------------	---	--	-----------------

	рынка			щика	(0 - условная/ 1 - ГТП генерации)	по состоя- нию на 1 октября (0 - нет/1 - есть)					дата начала	дата окончания	эксплуа- тации <a href="#">&lt;*&gt;</a>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

-----  
<\*> Наименование и реквизиты документа, принятого уполномоченным органом либо Правительством Российской Федерации.

Приложение 2  
к приказу ФСТ России  
от 12 апреля 2012 г. N 53-э/1

**ПОРЯДОК  
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОТНОШЕНИЯ СУММАРНОГО ЗА ГОД  
ПРОГНОЗНОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
НАСЕЛЕНИЕМ И ПРИРАВНЕННЫМИ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
К ОБЪЕМУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, СООТВЕТСТВУЮЩЕМУ СРЕДНЕМУ  
ЗА ГОД ЗНАЧЕНИЮ ПРОГНОЗНОГО ОБЪЕМА МОЩНОСТИ, ОПРЕДЕЛЕННОГО  
В ОТНОШЕНИИ УКАЗАННЫХ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

1. Порядок определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей (далее - Порядок), разработан в соответствии с [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства от 29.12.2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883) (далее - Основы ценообразования).

2. Целью определения соотношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей (далее - соотношение суммарного и пикового электропотребления населения), является определение планируемых объемов потребления электрической мощности населением на очередной регулируемый период.

3. Соотношение суммарного и пикового электропотребления населения определяется по итогам контрольных замеров, проводимых гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими и энергосбытовыми организациями, осуществляющими поставку электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей в году, предшествующем очередному регулируемому периоду.

4. Для проведения контрольного замера организация, осуществляющая поставку электрической энергии (мощности) населению, определяет репрезентативную группу потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, отдельно по каждому субъекту Российской Федерации. Количество потребителей в репрезентативной группе должно быть не менее пятидесяти. Репрезентативная группа должна быть сформирована таким образом, чтобы среднегодовое удельное потребление электрической энергии на одного потребителя группы отличалось не более чем на двадцать процентов от среднегодового удельного потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в целом по указанной организации.

5. Контрольный замер должен проводиться ежеквартально с использованием приборов учета, позволяющих определять фактические почасовые объемы потребления электрической энергии путем снятия показаний каждый час в течение периода проведения контрольного замера или разового снятия почасовых показаний, накопленных в течение периода проведения контрольного замера в соответствующих устройствах съема и хранения данных.

6. Замеры производятся совместно гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) и сетевой организацией. Результаты произведенных замеров и расчет соотношения суммарного и пикового электропотребления оформляются отдельным актом и заверяются подписями представителей сторон.

7. При проведении контрольного замера допускается определение почасовых объемов потребления электрической энергии:

только в отношении установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни;

путем фото- или видеофиксации показаний приборов учета либо визуальной фиксации показаний с занесением их в журнал;

в целом по многоквартирному дому, в котором проживает репрезентативная группа потребителей (или ее часть).



8. Период проведения контрольного замера должен быть непрерывным и составлять не менее семи календарных дней (ста шестидесяти восьми часов) и включать не менее пяти рабочих дней (ста двадцати часов).

9. Соотношение суммарного и пикового электропотребления населения ( $\Lambda$ ) по результатам контрольного замера определяется по формуле:

$$\Lambda = \min \left\{ 5000; \max \left( 3500; \frac{T_{год} \times D_{замер} \times \sum_{h \in H} V_h^{\mathcal{E}, \text{замер}}}{T_{замер} \times \sum_{d \in D^{h \in d^{CO}}} \max(V_{h,d}^{\mathcal{E}, \text{замер}})} \right) \right\},$$

где:

$T_{год}$  - количество часов в год, к которому относится период проведения контрольного замера D;

$T_{замер}$  - количество часов в периоде проведения контрольного замера D;

$D_{замер}$  - количество рабочих дней в периоде проведения контрольного замера D;

D - период проведения контрольного замера, результаты которого используются для определения соотношения суммарного и пикового электропотребления населения;

$V_h^{\mathcal{E}, \text{замер}}$  - фактический объем потребления электрической энергии потребителями, входящими в репрезентативную группу, в час h периода проведения контрольного замера D, кВт-ч;

$V_{h,d}^{\mathcal{E}, \text{замер}}$  - фактический объем потребления электрической энергии потребителями, входящими в репрезентативную группу в час h рабочего дня d периода проведения контрольного замера D, кВт-ч;

H - множество часов h в периоде проведения контрольного замера D;

d - рабочий день в периоде проведения контрольного замера D;

$d^{CO}$  - плановые часы пиковой нагрузки, установленные системным оператором для рабочих дней d периода проведения контрольного замера D.

10. Планируемый объем потребления электрической мощности населением на месяц m очередного регулируемого периода ( $V_m^M$ ) организации, осуществляющие поставку электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяют по формуле:

$$V_m^M = \frac{12 \times V_m^{\mathcal{E}}}{\Lambda},$$

где:

$V_m^{\mathcal{E}}$  - планируемый объем потребления электрической энергии населением на месяц m очередного регулируемого периода, кВт-ч;

$\Lambda$  - соотношение суммарного и пикового электропотребления населения по результатам контрольного замера.