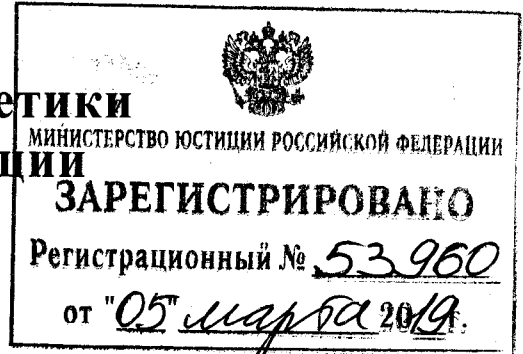




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З



11 февраля 2019г

Москва

№ 91

**Об утверждении требований к прогнозированию потребления
и формированию балансов электрической энергии и мощности энергосистемы
на календарный год и периоды в пределах года**

В соответствии с пунктом 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2018, № 53 (ч. I), ст. 8448), пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2018, № 34, ст. 5483) и подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483, № 51, ст. 8007) **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые требования к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности энергосистемы на календарный год и периоды в пределах года.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении тридцати дней со дня его официального опубликования.

Министр



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «11» 02 2019 г. № 91

ТРЕБОВАНИЯ
к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической
энергии и мощности энергосистемы на календарный год
и периоды в пределах года

I. Общие положения

1. Настоящие требования к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности энергосистемы на календарный год и периоды в пределах года устанавливают требования к разработке прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы и требования к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности энергосистемы и формированию показателей прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы на календарный год и периоды в пределах года (далее – прогнозные периоды), в том числе определяют требования к составу и порядку получения исходных данных, необходимых для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы.

2. Действие настоящих требований распространяется на системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее совместно именуются «субъект оперативно-диспетчерского управления»), а также на иных субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии в части требований к представлению информации, необходимой для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы.

II. Требования к разработке прогнозных балансов электрической энергии и
мощности энергосистемы

3. Системный оператор разрабатывает прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы в отношении территориальных энергосистем,

объединенных энергосистем (далее – ОЭС), входящих в Единую энергетическую систему России (далее – ЕЭС России), и ЕЭС России в целом.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах разрабатывают прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы в отношении соответствующих технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

Дополнительная территориальная детализация прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы по отдельным энергорайонам территориальных энергосистем выполняется субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если такая детализация необходима для обеспечения решения задач, указанных в пункте 61 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (далее – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем), и (или) для разработки и утверждения субъектом оперативно-диспетчерского управления сводных годовых и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации (далее – сводный годовой (месячный) график ремонтов) в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100; 2018, № 37, ст. 5759) (далее – Правила вывода в ремонт и из эксплуатации).

4. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы должны разрабатываться на следующие прогнозные периоды:

прогнозный баланс электрической энергии и прогнозный баланс мощности энергосистемы на предстоящий календарный год (далее – баланс электрической энергии (мощности) на год);

прогнозный баланс электрической энергии энергосистемы на период с октября текущего года по март следующего года включительно;

прогнозный баланс мощности энергосистемы на период с декабря текущего года по февраль следующего года включительно (далее – баланс мощности на зимний период);

прогнозный баланс мощности энергосистемы на период экстремально высоких температур наружного воздуха (далее – ПЭВТ), включающий июль и август текущего года (далее – баланс мощности на ПЭВТ);

прогнозный баланс электрической энергии и прогнозный баланс мощности энергосистемы на предстоящий календарный месяц (далее – баланс электрической энергии (мощности) на месяц).

Прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы должны разрабатываться в отношении каждого календарного месяца прогнозных периодов, указанных в абзацах втором – пятом настоящего пункта.

5. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы на прогнозные периоды, указанные в абзацах втором – пятом пункта 4 настоящих требований, должны разрабатываться для условий, указанных в пункте 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

При разработке указанных прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы:

в качестве средней месячной температуры наружного воздуха должна приниматься среднегодовая температура наружного воздуха (далее – климатическая норма), определяемая субъектом оперативно-диспетчерского управления для территориальной энергосистемы в соответствии с правилами, применяемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности для определения климатических параметров, учитываемых при проектировании зданий и сооружений, планировке и застройке городских и сельских поселений (далее – правила строительной климатологии);

в качестве средней суточной температуры наружного воздуха в день максимума потребления соответствующего месяца года должно приниматься среднеарифметическое значение среднесуточных температур по территории энергосистемы, зафиксированных в сутки прохождения максимума потребления

активной мощности этой энергосистемы в соответствующем месяце за 10 предшествующих лет (далее – средняя температура прохождения максимума);

в качестве среднесуточной температуры наружного воздуха, соответствующей температуре наиболее холодных 5 суток подряд (пятидневок), должна приниматься температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, определяемая субъектом оперативно-диспетчерского управления для территориальной энергосистемы в соответствии с правилами строительной климатологии (далее – температура наиболее холодной пятидневки).

6. Баланс электрической энергии энергосистемы на месяц должен разрабатываться в отношении месяцев:

с марта по ноябрь – для условий, соответствующих климатической норме;

с декабря текущего года по февраль следующего года включительно – для условий, определенных пунктом 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем для соответствующего прогнозного периода.

Баланс электрической мощности энергосистемы на месяц должен разрабатываться в отношении:

месяцев с марта по июнь и с сентября по ноябрь – для условий, соответствующих средней температуре прохождения максимума;

месяцев с декабря текущего года по февраль следующего года – для условий, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки;

июля и августа – для условий, определенных пунктом 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем для соответствующего прогнозного периода.

7. Прогнозные балансы электрической энергии энергосистемы должны разрабатываться по следующим показателям:

потребление электрической энергии в границах энергосистемы, включая расход электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды электростанций, подстанций и расход электрической энергии на ее передачу по электрическим сетям (потери электрической энергии);

производство электрической энергии электростанциями, функционирующими в составе энергосистемы и планируемыми к вводу в работу в составе энергосистемы до окончания соответствующего прогнозного периода;

сальдо внешних перетоков электрической энергии энергосистемы, включая объемы межгосударственных перетоков электрической энергии.

8. Прогнозные балансы мощности энергосистемы должны разрабатываться по следующим показателям:

максимальное потребление мощности в границах энергосистемы, включая потребление мощности на собственные, производственные и хозяйственные нужды электростанций, подстанций и потребление мощности, обусловленное потерями в электрических сетях;

установленная мощность электростанций, функционирующих в составе энергосистемы и планируемых к вводу в работу в составе энергосистемы до окончания соответствующего прогнозного периода (далее – установленная мощность энергосистемы);

располагаемая мощность электростанций, функционирующих в составе энергосистемы и планируемых к вводу в работу в составе энергосистемы до окончания соответствующего прогнозного периода (далее – располагаемая мощность энергосистемы);

рабочая мощность электростанций, функционирующих в составе энергосистемы и планируемых к вводу в работу в составе энергосистемы до окончания соответствующего прогнозного периода (далее – рабочая мощность энергосистемы).

9. Определение показателей, указанных в абзаце втором пункта 7 и абзаце втором пункта 8 настоящих требований, должно осуществляться в соответствии с главой III настоящих требований.

Определение показателей, указанных в абзаце третьем пункта 7 и абзацах третьем – пятом пункта 8 настоящих требований, должно осуществляться в соответствии с главой IV настоящих требований.

Определение показателя, указанного в абзаце четвертом пункта 7 настоящих требований, должно осуществляться в соответствии с главой V настоящих требований.

III. Требования к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности энергосистемы

10. В качестве основы для определения годовых объемов потребления электрической энергии и максимального потребления мощности территориальной энергосистемы на календарный год должны использоваться показатели среднесрочного прогноза потребления электрической энергии (мощности) на соответствующий календарный год.

11. При разработке прогноза потребления электрической энергии и максимумов потребления мощности территориальной энергосистемы на планируемый период субъектом оперативно-диспетчерского управления должно выполняться уточнение объемов потребления электрической энергии и максимумов потребления мощности территориальной энергосистемы, указанных в среднесрочном прогнозе потребления электрической энергии (мощности) на соответствующий календарный год, с учетом:

фактически складывающейся динамики изменения потребления электрической энергии (мощности) потребителями территориальной энергосистемы в текущем году без учета изменений объемов потребления электрической энергии (мощности) энергосистемы, обусловленных отклонением средней за рассматриваемый период температуры наружного воздуха от климатической нормы (далее – влияние температурного фактора);

имеющейся в распоряжении соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления информации о реализации планов по вводу в эксплуатацию новых объектов электроэнергетики и объектов потребителей электрической энергии, в отношении которых имеются утвержденные технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям;

имеющейся в распоряжении соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления информации об объемах потребления электрической энергии (мощности) на собственные, производственные и хозяйственные нужды вновь вводимых электростанций и подстанций;

предложений по формированию сводного прогнозного баланса, представленных субъекту оперативно-диспетчерского управления потребителями электрической энергии (мощности) в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 12.04.2012 № 53-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 17.05.2012, регистрационный № 24203), с изменениями, внесенными приказами Федеральной службы по тарифам от 12.11.2012 № 718-э (зарегистрирован Минюстом России 07.12.2012, регистрационный № 26038), от 22.04.2013 № 479-э (зарегистрирован Минюстом России 05.06.2013, регистрационный № 28679) и от 09.04.2014 № 594-э (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2014, регистрационный № 32979) (далее – Порядок формирования сводного прогнозного баланса);

информации, представленной субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI настоящих требований.

12. Помесячная разбивка прогнозных годовых объемов потребления электрической энергии территориальных энергосистем должна осуществляться субъектом оперативно-диспетчерского управления:

на основе имеющихся в распоряжении субъекта оперативно-диспетчерского управления фактических данных за последние пять лет о доле потребления электрической энергии расчетного месяца в годовом объеме потребления электрической энергии, с учетом влияния дополнительного дня в феврале високосного года и количества выходных дней в расчетном месяце;

с учетом ожидаемых сроков реализации планов по вводу в эксплуатацию в периоде прогнозирования новых объектов электроэнергетики и объектов потребителей электрической энергии, в отношении которых имеются технические

условия на технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (ч. II), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; 2009, № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; 2010, № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 31, ст. 4226; № 31, ст. 4236; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; 2015, № 12, ст. 1755; № 16, ст. 2387; № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574; 2016, № 9, ст. 1266; № 33, ст. 5185; № 40, ст. 5735; № 41, ст. 5838; № 49, ст. 6928; № 51, ст. 7372; 2017, № 1 (ч. II), ст. 204; № 20, ст. 2927; № 21, ст. 3009; № 47, ст. 6987; 2018, № 1 (ч. II), ст. 388; № 17, ст. 2492; № 17, ст. 2503; № 34, ст. 5483) (далее – Правила технологического присоединения к электрическим сетям).

13. Прогнозные месячные максимумы потребления мощности территориальных энергосистем должны определяться на основе соответствующих прогнозных объемов потребления электрической энергии, определенных в соответствии с пунктом 12 настоящих требований, и усредненных за три предыдущих года данных о фактическом числе часов использования собственного максимума потребления мощности в соответствующем месяце с учетом фактора високосного года.

14. Прогнозное потребление электрической энергии (мощности) для температуры наиболее холодной пятидневки и экстремально высокой температуры наружного воздуха должно определяться с учетом влияния температурного фактора на потребление электрической энергии (мощности) энергосистемы.

Влияние температурного фактора на потребление электрической энергии (мощности) энергосистемы должно описываться коэффициентом влияния, который должен рассчитываться субъектом оперативно-диспетчерского управления в отношении территориальных энергосистем на основе фактических данных о потреблении электрической энергии и мощности и температуре наружного воздуха за предыдущий период, определяемый субъектом оперативно-диспетчерского управления с учетом фактического изменения структуры потребления электрической энергии (мощности), продолжительностью не менее одного года.

15. Прогнозное потребление электрической энергии (мощности) для атомных электростанций должно определяться по каждому энергоблоку ежемесячно исходя из сроков и продолжительности ремонтов в соответствии с утвержденным субъектом оперативно-диспетчерского управления сводным годовым (месячным) графиком ремонтов, а также с учетом имеющихся у субъекта оперативно-диспетчерского управления данных о фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) атомных электростанций за предыдущие периоды с аналогичными условиями работы энергоблоков. По энергоблокам атомных электростанций, по которым данные о фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) отсутствуют (в том числе по строящимся энергоблокам), прогнозное потребление электрической энергии (мощности) должно определяться исходя из проектных данных и сроков, продолжительности ремонтов в соответствии с утвержденным субъектом оперативно-диспетчерского управления сводным годовым (месячным) графиком ремонтов.

16. Прогноз потребления электрической энергии ОЭС и ЕЭС России должен определяться путем суммирования прогнозных объемов потребления электрической энергии соответствующих территориальных энергосистем.

Прогноз максимального потребления мощности ОЭС и ЕЭС России должен определяться с учетом эффекта совмещения максимумов потребления мощности территориальных энергосистем в максимуме потребления мощности ОЭС (ЕЭС России), рассчитываемого субъектом оперативно-диспетчерского управления

на основе фактических данных о максимальном потреблении мощности соответствующих энергосистем за предыдущие пять лет.

IV. Требования к прогнозированию показателей баланса мощности энергосистемы и объемов производства электрической энергии энергосистемы

17. Установленная мощность энергосистемы в прогнозном балансе мощности энергосистемы должна определяться как сумма установленных генерирующих мощностей электростанций в составе энергосистемы.

При формировании указанного показателя должны учитываться:

прогноз изменения установленной генерирующей мощности электростанций в связи с вводом в работу, реконструкцией и модернизацией генерирующего оборудования на основании имеющейся у субъекта оперативно-диспетчерского управления информации о вводе в эксплуатацию новой электростанции (генерирующего оборудования), увеличении установленной генерирующей мощности существующей электростанции, в отношении которых имеются технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные в соответствии с Правилами технологического присоединения к электрическим сетям;

прогноз изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в связи с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации на основании решений о согласовании вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, принятых уполномоченным органом в порядке, установленном Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации, с учетом реализации мероприятий, направленных на устранение последствий, послуживших основанием для принятия уполномоченным органом решения о приостановлении вывода соответствующего оборудования (объекта) из эксплуатации;

предложения поставщиков электрической энергии по формированию сводного прогнозного баланса, представленные субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса;

информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского в соответствии с главой VI настоящих требований.

18. Располагаемая мощность энергосистемы в прогнозном балансе мощности энергосистемы должна определяться как сумма располагаемых мощностей электростанций в составе энергосистемы.

При формировании указанного показателя должны учитываться:

фактическая располагаемая мощность электростанций за предыдущие двенадцать месяцев до даты формирования прогнозного баланса мощности энергосистемы;

предложения субъектов электроэнергетики по формированию сводного прогнозного баланса, представленные субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса;

информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI настоящих требований.

Располагаемая мощность солнечных и ветровых электростанций в прогнозном балансе мощности энергосистемы должна приниматься равной нулю.

Располагаемая мощность малых гидроэлектростанций в прогнозном балансе должна определяться как среднемесячная нагрузка соответствующей гидроэлектростанции, усредненная за три года, предшествующих дате формирования прогнозного баланса мощности. При формировании прогнозного баланса мощности на ПЭВТ должно учитываться дополнительное снижение располагаемой мощности генерирующего оборудования при экстремально высокой температуре наружного воздуха.

При формировании прогнозного баланса мощности на зимний период располагаемая мощность гидравлических электростанций на период с декабря по февраль должна определяться с учетом фактических ограничений мощности, определяемых как максимальная величина ограничений установленной генерирующей мощности в соответствующем месяце в течение последних десяти лет.

19. Рабочая мощность энергосистемы в прогнозном балансе мощности энергосистемы должна определяться как сумма рабочих мощностей электростанций в составе энергосистемы.

При формировании указанного показателя должны учитываться:

предложения для формирования сводного годового (месячного) графика ремонтов, направленные субъекту оперативно-диспетчерского управления собственниками и иными законными владельцами объектов по производству электрической энергии в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации – в случае если на дату формирования прогнозного баланса мощности энергосистемы сводный годовой (месячный) график ремонтов еще не утвержден;

сводный годовой (месячный) график ремонтов, утвержденный субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации;

предложения субъектов электроэнергетики по формированию сводного прогнозного баланса, представленные субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса;

информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI настоящих требований.

20. Объем производства электрической энергии в прогнозном балансе электрической энергии энергосистемы должен определяться в отношении:

гидравлических электростанций – с учетом прогнозной величины рабочей мощности и данных о среднемноголетней величине производства электрической энергии за период после завершения этапа наполнения водохранилища, ввода всех существующих гидроагрегатов и объектов схемы выдачи мощности электростанции, а в отсутствии указанных данных – по проектному среднемноголетнему объему производства электрической энергии; для строящихся гидроэлектростанций – в соответствии с проектными данными с учетом планируемых сроков ввода в работу гидроагрегатов и диспетчерских графиков наполнения водохранилищ;

атомных электростанций – на основе прогнозной величины рабочей мощности с учетом пропускной способности электрической сети, определяемой субъектом оперативно-диспетчерского управления;

ветровых и солнечных электростанций – на основе фактических помесячных данных о среднемноголетней величине производства электрической энергии данными электростанциями за три последних года, а при отсутствии указанных данных (в том числе для строящихся электростанций) – в соответствии с предложениями собственников по формированию сводного прогнозного баланса, представленными субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса.

При определении указанного показателя должна учитываться информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI настоящих требований.

21. Производство электрической энергии тепловых электростанций должно определяться исходя из обеспечения покрытия прогнозного объема потребления электрической энергии и прогнозируемых межгосударственных перетоков электрической энергии с учетом объемов производства электрической энергии, определенных в соответствии с пунктом 20 настоящих требований, пропускной способности электрической сети, определяемой субъектом оперативно-диспетчерского управления, и диапазона возможного производства электрической энергии тепловыми электростанциями, ограниченного:

максимальным объемом производства электрической энергии, определенным в соответствии с рабочей мощностью электростанции;

минимальным объемом производства электрической энергии, рассчитанным субъектом оперативно-диспетчерского управления с учетом обеспечения технологического минимума нагрузки электростанций, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в том числе нагрузки, определенной теплофикационным режимом, недопущения токовой перегрузки элементов электрической сети, поддержания нормальных уровней

напряжения, обеспечения надежного функционирования релейной защиты и автоматики.

При определении указанного показателя должна учитываться информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI настоящих требований.

V. Требования к прогнозированию внешних перетоков электрической энергии энергосистемы

22. При формировании прогнозного баланса электрической энергии энергосистемы показатель сальдо внешних перетоков электрической энергии в отношении ЕЭС России должен определяться как алгебраическая сумма межгосударственных перетоков электрической энергии с детализацией по направлениям.

23. При определении объемов межгосударственных перетоков электрической энергии должны учитываться:

предложения организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции по купле-продаже электрической энергии (мощности), по формированию сводного прогнозного баланса, представленные субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса;

имеющиеся у субъекта оперативно-диспетчерского управления фактические данные о межгосударственных перетоках электрической энергии за последние три года.

24. Величина сальдо перетоков электрической энергии территориальных энергосистем и ОЭС должна рассчитываться как разница между потреблением и производством электрической энергии соответствующей энергосистемы.

VI. Требования по представлению субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии исходных данных для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы

25. В целях формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы собственники и иные законные владельцы электростанций

(генерирующего оборудования) должны представлять в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления:

предложения о минимальных среднемесячных нагрузках тепловых электростанций на предстоящий год по форме, приведенной в таблице 1 приложения № 1 к настоящим требованиям, а также о минимальном составе основного энергетического оборудования, соответствующем указанным нагрузкам электростанций, по форме, приведенной в таблице 2 приложения № 1 к настоящим требованиям, – ежегодно в срок до 1 августа;

информацию о планируемых сроках изменения установленной генерирующей мощности генерирующего оборудования в текущем и предстоящем календарном году по форме, приведенной в приложении № 2 к настоящим требованиям, – ежегодно в срок до 1 августа.

26. В целях формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы гарантирующие поставщики и энергосбытовые (энергоснабжающие) организации в отношении обслуживаемых ими потребителей электрической энергии, не являющихся участниками оптового рынка электрической энергии и мощности, с годовым объемом потребления электрической энергии, превышающим 120 млн. кВт·ч, должны ежегодно в срок до 1 августа представлять в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления:

информацию о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности указанными потребителями за предшествующий год;

прогнозную информацию о потреблении электрической энергии и мощности указанными потребителями;

прогнозную информацию о производстве электрической энергии электростанциями, принадлежащими на праве собственности или ином законном основании указанным потребителям (при наличии у потребителей таких электростанций).

Указанная информация представляется по форме, приведенной в приложении № 3 к настоящим требованиям.

27. Потребители электрической энергии, являющиеся участниками оптового рынка электрической энергии и мощности, должны ежегодно представлять в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления информацию о фактических объемах потребления ими электрической энергии и мощности за предшествующий год и прогнозных объемах потребления электрической энергии и мощности в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса.

Приложение № 1
к требованиям к прогнозированию
потребления и формированию
балансов электрической энергии и мощности
энергосистемы на календарный год и
периоды в пределах года

ФОРМА

Таблица 1. Минимальные среднемесячные нагрузки тепловых электростанций на предстоящий год

Показатель	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Минимальная среднемесячная нагрузка электростанции, МВт												

Таблица 2. Минимальный состав основного энергетического оборудования электростанций, соответствующий минимальным среднемесячным нагрузкам тепловых электростанций на предстоящий год

Месяц	Минимальный состав котлоагрегатов ¹	Минимальный состав турбоагрегатов, энергоблоков ²
январь		
февраль		
март		
апрель		
май		
июнь		
июль		

П р и м е ч а н и е :

¹ Для энергоблоков не заполняется.

² Минимальный состав генерирующего оборудования должен соответствовать заявляемой минимальной среднемесячной нагрузке.

август		
сентябрь		
октябрь		
ноябрь		
декабрь		

Фамилия, имя и отчество (при наличии),
должность уполномоченного
представителя собственника или
иного законного владельца
электростанции

_____ (подпись)
Расшифровка подписи

Приложение № 2
к требованиям к прогнозированию
потребления и формированию
балансов электрической энергии и мощности
энергосистемы на календарный год и
периоды в пределах года

ФОРМА

**Планируемые сроки изменения установленной генерирующей мощности
генерирующего оборудования в текущем и предстоящем календарном году**

Собственник или иной законный владелец	Электростанция	Станционный номер³	Величина установленной мощности до изменения	Планируемая величина изменения установленной мощности	Планируемая величина установленной мощности после изменения	Планируемая дата изменения установленной мощности	Причина изменения установленной⁴ мощности

Фамилия, имя и отчество (при
наличии),
должность уполномоченного
представителя собственника или
иного законного владельца
электростанции

(подпись)

Расшифровка подписи

Примечание:

³ Каждая единица генерирующего оборудования в составе одной электростанции указывается отдельной строкой.

⁴ Указывается причина изменения установленной мощности (в том числе, новый ввод, модернизация, перемаркировка по запасу мощности).

