

О внесении изменений в Порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27 ноября 2020 г. № 1062

Приказ · № 709 · от 25.06.2024 · Министерство энергетики · Действует без изменений

Министерство юстиции
Российской Федерации
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 79258
от 22 августа 2024 г.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

Москва

25 июня 2024 г. № 709

О внесении изменений в Порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27 ноября 2020 г. № 1062

В соответствии с пунктом 1 2 и абзацем тридцать четвертым пункта 2 статьи 21 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", подпунктом 4.2.14.9 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 , подпунктом "а" и абзацем вторым подпункта "б" пункта 1 и пунктом 2 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" приказываю:

Утвердить изменения, которые вносятся в Порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27 ноября 2020 г. № 1062 1 .

1 Зарегистрирован Минюстом России 30 марта 2021 г., регистрационный № 62920, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 15 ноября 2022 г. № 1226 (зарегистрирован Минюстом России 13 января 2023 г., регистрационный № 71991).

Министр С.Е.Цивилев

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от 25 июня 2024 г. № 709

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утвержденный приказом Министерства энергетики

1. Абзац пятый пункта 1 изложить в следующей редакции:

"резервное топливо - топливо, обеспечивающее без ограничения продолжительности работу генерирующего оборудования ТЭС с номинальной нагрузкой в случае полного или частичного отсутствия основного топлива;"

2. Пункт 1 дополнить абзацем следующего содержания:

"период сезонной остановки оборудования ТЭС - промежуток времени в течение года, когда в сводном прогнозном балансе на планируемый год рабочая мощность, прогнозные выработка электрической энергии и отпуск тепловой энергии электростанции равны нулю."

3. Абзац третий пункта 5 изложить в следующей редакции:

"неизвлекаемый объем нефтетоплива (мазут, дизельное топливо, иное жидкое топливо) в резервуарах (емкостях), который не может быть использован по технологическим условиям эксплуатации резервуаров (емкостей) (далее - неизвлекаемый объем топлива);"

4. Пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Нормирование запасов топлива не производится для ТЭС:

а) в проектах газоснабжения которых не требуется сооружение резервного топливного хозяйства согласно условиям, предусмотренным Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. № 317;

б) отвечающих одновременно следующим критериям:

весь объем производства электрической и тепловой энергии на ТЭС за предшествующий календарный год использовался принадлежащими владельцу ТЭС объектами промышленного производства и для удовлетворения собственных нужд указанных объектов и (или) иными промышленными потребителями, возможность полного ограничения которых по решению владельца ТЭС при нарушении ее топливоснабжения предусмотрена условиями договора поставки электрической и тепловой энергии;

объекты промышленного производства соединены с ТЭС через принадлежащие владельцу ТЭС объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной на ТЭС электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства;

объекты основного промышленного производства соединены с ТЭС через принадлежащие владельцу ТЭС на праве собственности или на ином законном основании объекты систем теплоснабжения, с использованием которых осуществляется передача произведенной на ТЭС тепловой энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства.

При соответствии ТЭС критериям, установленным подпунктами "а" и "б" настоящего пункта, владелец такой ТЭС обязан направить в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный в соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" на утверждение нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более (далее - уполномоченные на утверждение нормативов для ТЭС менее 25 МВт органы), или федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный в соответствии с абзацем тридцать четвертым пункта 2 статьи 21 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" на утверждение нормативов запасов топлива на ТЭС при производстве электрической энергии, а также ТЭС при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (далее - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти), уведомление, составленное в произвольной форме.

В случае изменения либо прекращения обстоятельств, установленных подпунктом "б" настоящего пункта, владелец такой ТЭС в течение 10 рабочих дней со дня наступления таких обстоятельств обязан направить уведомление в произвольной форме в уполномоченный на утверждение нормативов для ТЭС менее 25 МВт орган или уполномоченный федеральный орган исполнительной власти."

5. Пункт 8 изложить в следующей редакции:

"8. Запасы основного топлива должны создаваться на ТЭС (очереди оборудования ТЭС), которые используют один вид топлива (в том числе уголь, мазут, торф, СПГ, а также иные виды топлива, предусмотренные технической документацией генерирующего оборудования, за исключением газа) для обеспечения надежности функционирования энергосистемы, электроснабжения и (или) теплоснабжения потребителей.

Запасы резервного топлива (в том числе уголь, мазут, торф, СПГ, а также иные виды топлива, предусмотренные технической документацией генерирующего оборудования) должны создаваться на ТЭС (очереди оборудования ТЭС), которые используют газ в качестве основного топлива, для обеспечения надежности функционирования энергосистемы, электроснабжения и (или) теплоснабжения потребителей.

Запасы резервного топлива на ТЭС, использующих в качестве основного топлива попутный нефтяной газ, должны создаваться только в случае, предусмотренном статьей 46 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Запасы аварийного топлива (в том числе дизельного, газотурбинного, СПГ, а также иных видов топлива, предусмотренных технической документацией генерирующего оборудования) должны создаваться на ТЭС, оборудование ПТУ и (или) ГТУ которых использует газ в качестве основного топлива и должно предусматривать использование аварийного топлива в соответствии с проектной документацией ТЭС, для поддержания работы энергосистемы и ТЭС при полном отсутствии основного топлива.

Запасы вспомогательного топлива должны создаваться на ТЭС, которые используют уголь и (или) торф в качестве основного топлива."

6. Пункт 11 изложить в следующей редакции:

"11. В случае если суммарный объем нормативных запасов топлива превышает рабочий объем склада (хранилища) ТЭС, владельцы ТЭС должны обеспечивать:

для ТЭС, использующих в качестве основного топлива газ, поставку резервного или аварийного топлива в объеме, равном соответственно разнице между ОНЗТ или нормативным аварийным запасом топлива (далее - НАЗТ) и объемом склада (хранилища) ТЭС без учета неизвлекаемого объема топлива, в срок не более 1,5 суток, включая разгрузочные процедуры;

для ТЭС, использующих в качестве основного топлива уголь, торф и иные виды топлива, кроме газа, поставку основного топлива в объеме, равном разнице между ОНЗТ и объемом склада (хранилища) ТЭС без учета неизвлекаемого объема топлива, в срок не более 3,5 суток, включая разгрузочные процедуры."

7. В пункте 15 слова "уполномоченным в соответствии с частью 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" органом (далее - уполномоченные на утверждение нормативов для ТЭС менее 25 МВт органы)" заменить словами "уполномоченным на утверждение нормативов для ТЭС менее 25 МВт органом".

8. В пункте 27:

а) абзац десятый признать утратившим силу;

б) в абзаце двенадцатом слова "договорных условий" заменить словами "условий договора".

9. Пункт 29 дополнить абзацем следующего содержания:

"При расчетах нормативов резервного топлива в случаях, когда одно из значений среднесуточного расхода топлива (В_{ср}, В₁, В₂, В₃) в январе и (или) апреле имеет нулевое значение, рассчитанное

значение принимается равным НЭЗТ зам .".

10. В пункте 37:

а) в абзаце первом слова "Объемы ННЗТ и НВЗТ" заменить словами "Нормативы запасов топлива (ННЗТ, НВЗТ)";

б) абзаце втором:

слова "Объемы НЭЗТ и НАЗТ" заменить словами "Нормативы запасов топлива (НЭЗТ, НАЗТ)";

слова "уполномоченным в соответствии с пунктом 2 статьи 21 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" федеральным органом исполнительной власти (далее - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти)" заменить словами "уполномоченным федеральным органом исполнительной власти".

11. Пункт 38 изложить в следующей редакции:

"38. Расчет и утверждение нормативов запасов топлива для ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, осуществляются на каждый месяц планируемого года один раз в год до 1 октября года, предшествующего году утверждения объемов НЭЗТ и НАЗТ, в соответствии с положениями настоящего Порядка.

Если владельцы ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, не относятся к юридическим лицам (субъектам электроэнергетики), предоставляющим отчетную информацию, и (или) в отношении них отсутствует информация для расчета нормативов запасов топлива в сводном прогнозном балансе, то на основании запроса уполномоченного федерального органа исполнительной власти, направляемого до 1 августа года, предшествующего году утверждения объемов НЭЗТ и НАЗТ, владелец такой ТЭС в течение 20 рабочих дней с даты поступления такого запроса направляет необходимую для расчета информацию в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти.

При выявлении замечаний к информации, необходимой для расчета нормативов запасов топлива, предоставленной владельцами ТЭС в соответствии с абзацем вторым пункта 37 настоящего Порядка и абзацем вторым настоящего пункта, уполномоченный федеральный орган исполнительной власти уведомляет владельца такой ТЭС о необходимости устранения замечаний и предоставления скорректированной информации.

Если владельцем ТЭС выявлены ошибки в информации, предоставленной ранее таким владельцем ТЭС в соответствии с абзацем вторым пункта 37 настоящего Порядка и абзацем вторым настоящего пункта для осуществления расчета нормативов запасов топлива, то решение о возможности предоставления таким владельцем ТЭС скорректированной информации принимается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти по результатам рассмотрения обращения владельца такой ТЭС с обоснованием необходимости внесения изменений в информацию, на основании которой в соответствии с настоящим Порядком осуществлен расчет и утверждены нормативы запасов топлива.

В случае если владельцы ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка:

не предоставили в срок до 20 сентября года, предшествующего планируемому году, требуемую для расчета информацию, в том числе скорректированную в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, значения нормативных объемов запасов топлива на каждый месяц планируемого года для утверждения принимаются максимальными за предыдущие 3 года;

предоставили в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта скорректированную информацию позднее срока, указанного в абзаце шестом настоящего пункта, либо предоставили обновленную отчетную информацию в случаях изменения состава оборудования, структуры топлива и (или) способа его доставки, изменения величин нагрузки потребителей электрической и тепловой энергии, уполномоченный федеральный орган исполнительной власти осуществляет повторный расчет и утверждение нормативов запасов топлива в соответствии с настоящим Порядком."

12. Дополнить пунктом 38 1 следующего содержания:

"38 1 . Если владельцем ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, предоставлена информация для расчета нормативов запасов топлива на текущий год в отношении приобретенной или вновь введенной в эксплуатацию ТЭС (очереди оборудования ТЭС), а также в отношении ТЭС при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на которой в результате строительства, реконструкции или модернизации установленная генерирующая мощность такой ТЭС увеличилась до величины 25 МВт и более, уполномоченный федеральный орган исполнительной власти осуществляет расчет и утверждение нормативов запасов топлива на период до конца года начиная с месяца, следующего за месяцем предоставления информации для расчета, в соответствии с настоящим Порядком."

13. Абзац третий пункта 40 изложить в следующей редакции:

"При возможности ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, использования двух и более видов резервного топлива одновременно допускается создавать запасы резервного топлива нескольких видов. В указанных случаях значение ННЗТ резервного топлива рассчитывается и утверждается по одному виду резервного топлива, который определяется владельцем таких ТЭС самостоятельно."

14. Пункт 43 дополнить абзацем следующего содержания:

"Для ТЭС, использующих в качестве основного топлива газ и резервное (аварийное) топливо с ограниченными (сезонными) сроками поставки, владелец ТЭС обязан довести объем фактически находящегося на складе (в хранилище) ТЭС топлива до утвержденных объемов ННЗТ, НЭЗТ и (или) НАЗТ в течение 15 календарных дней с момента прекращения сезонных ограничений поставки резервного (аварийного) топлива."

15. В пункте 47:

- а) в абзаце пятнадцатом слово "q раб " заменить словом "Р раб ";
- б) в абзаце семнадцатом слово "q раб " заменить словом "Р раб ";
- в) в абзаце восемнадцатом слово "q раб " заменить словом "Р раб ";
- г) в абзаце девятнадцатом слово "q раб " заменить словом "Р раб ";
- д) в абзаце двадцать третьем слово "q раб " заменить словом "Р раб ".

16. Пункт 47 1 дополнить абзацами следующего содержания:

"При создании на ТЭС, указанных в пункте 37 Порядка, нескольких видов резервного топлива, значение объема НЭЗТ для каждого вида топлива (НЭЗТ i) в расчетный месяц, из которого создается запас, определяется по формуле:

$$\text{НЭЗТ } i = \text{НЭЗТ рез.б.в.} i \times R \text{ ТЭС} , \text{ т (29 2-1) },$$

где:

НЭЗТ рез.б.в.i - базовая величина НЭЗТ i-го вида резервного топлива в расчетный месяц, определенная по формуле (29 2-2) Порядка;

R ТЭС - коэффициент риска недовыработки.

Значение базовой величины НЭЗТ i-го вида резервного топлива, из которого создается запас, определяется по формуле:

$$, \text{ т (29 2-2) },$$

где:

В МАКС - количество условного топлива, необходимого для функционирования ТЭС в течение 1 суток с максимальным отпуском тепловой энергии и максимальной выработкой электрической энергии, рассчитанная по формуле 26 Порядка;

n сут = 3 - для ТЭС, использующих в качестве основного вида топлива газ или мазут, доставляемый по трубопроводу;

7000 - теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;

Q ni - теплота сгорания i-го вида резервного топлива по среднему значению сожженного топлива за

3 года или по данным последних замеров в случае отсутствия сжигания в предыдущие годы в соответствии с отчетной информацией, ккал/кг;

К вид.рез.i - коэффициент для i-го вида резервного топлива, определяющий соотношение между различными видами нормируемого резервного топлива в расчетный месяц (определяется владельцем ТЭС самостоятельно).".

17. Пункт 47 2 изложить в следующей редакции:

"47 2 . Значение объема НЭЗТ для ТЭС, сжигающих уголь, торф, дизельное топливо и мазут, и иные виды топлива (за исключением доставляемых по трубопроводу), указанных в пункте 37 настоящего Порядка, определяется с учетом особенностей поставки топлива по формуле:

$$\text{НЭЗТ} = \text{НЭЗТ б.в} \times \text{К пост} \times \text{К ср} , \text{ т, (29 3)}$$

где:

НЭЗТ б.в. - базовая величина НЭЗТ, которая определяется по формуле 25 настоящего Порядка, т;

К пост - коэффициент времени поставки топлива;

Кс Р - коэффициент срыва поставки топлива.

Значение коэффициента времени поставки топлива (К пост) зависит от значений средневзвешенного времени поставки топлива (Т), которое рассчитывается по формуле 43 настоящего Порядка, и принимается равным:

0,3 при значении Т до 1 суток включительно;

0,4 при значении Т более 1 суток до 2 суток включительно;

0,5 при значении Т более 2 суток до 3 суток включительно;

0,7 при значении Т более 3 суток до 4 суток включительно;

0,9 при значении Т более 4 суток до 5 суток включительно;

1,0 при значении Т более 5 суток до 6 суток включительно;

1,1 при значении Т более 6 суток до 7 суток включительно;

1,3 при значении Т более 7 суток до 8 суток включительно;

1,4 при значении Т более 8 суток до 9 суток включительно;

1,5 при значении Т более 9 суток до 10 суток включительно;

1,8 при значении Т более 10 суток.

Значение коэффициента срыва поставки топлива (К ср) определяется по количеству случаев, когда величина фактических эксплуатационных запасов топлива, предназначенных для сжигания котлоагрегатами ТЭС в целях производства электрической энергии либо электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, находящихся на складе (в хранилище) ТЭС и ином складе (хранилище) в случаях, указанных в пунктах 42 и 44 настоящего Порядка, снижалась ниже 75% от утвержденных объемов НЭЗТ, и устанавливается равным:

1,0 при отсутствии случаев снижения запасов топлива ниже 75% от утвержденного НЭЗТ топлива за предыдущие 3 года;

1,1 при наличии не более 1 случая снижения запасов топлива ниже 75% от утвержденного НЭЗТ за предыдущие 3 года;

1,5 при наличии от 2 до 4 (включительно) случаев снижения запасов топлива ниже 75% от утвержденного НЭЗТ за предыдущие 3 года;

2,0 при наличии от 5 до 7 (включительно) случаев снижения запасов топлива ниже 75% от утвержденного НЭЗТ за предыдущие 3 года;

2,5 при наличии более 7 случаев снижения запасов топлива ниже 75% от утвержденного НЭЗТ за предыдущие 3 года."

18. Абзац восьмой пункта 48 изложить в следующей редакции:

", т, (31)".

19. Пункт 49 изложить в следующей редакции:

"49. Для ТЭС с сезонной доставкой топлива, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, значение планируемого расхода топлива в расчетном месяце ($B_{пл.i}$), необходимого для обеспечения планового объема производства тепловой и (или) электрической энергии, рассчитывается по формуле:

, т, (33)

где:

$b_{тэ.пр.год}$ - удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии за расчетный месяц предыдущего года (определяется по виду топлива, из которого создается запас, в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию ТЭС), кг/Гкал;

- плановый отпуск тепловой энергии с коллекторов за расчетный месяц в соответствии со сводным прогнозным балансом, тысяч Гкал;

$b_{ээ.пр.год}$ - удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии за расчетный месяц предыдущего года (определяется по виду топлива, из которого создается запас, в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию ТЭС), г/кВт*ч;

$Э_{пл.выр}$ - плановая месячная выработка электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, миллионов кВт*ч;

$Э_{пл.сн}$ - плановый расход электрической энергии на собственные нужды ТЭС, миллионов кВт*ч;

- теплота сгорания натурального топлива по среднему значению сожженного топлива за 3 года или по данным последних замеров в случае отсутствия сжигания в предыдущие годы, ккал/кг.

НЭЗТ основного топлива на каждый месяц периода сезонных ограничений доставки топлива, а также первых двух месяцев периода доставки топлива на ТЭС рассчитывается по формуле:

, т, (34)

где:

$B_{пл.i}$ - планируемый расход топлива в расчетном i -том месяце, необходимый для обеспечения планового объема производства тепловой и (или) электрической энергии, т;

i - порядковый номер месяца в году;

a - порядковый номер первого месяца периода сезонных ограничений;

b - порядковый номер второго месяца, следующего за месяцем окончания периода сезонных ограничений доставки топлива. В случае если период доставки топлива не превышает одного месяца, то b принимает значение порядкового номера этого месяца;

$K_{зап}$ - коэффициент запаса, учитывающий задержку в сезонной поставке топлива и равный 1,1.

При расчете НЭЗТ i на первый месяц сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС в формуле 34 настоящего Порядка суммируются планируемые расходы топлива всех месяцев периода сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС, а также планируемые расходы топлива первых двух месяцев после окончания периода сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС, рассчитанные по формуле 33 настоящего Порядка, и их сумма умножается на $K_{зап}$.

В случае если период сезонных ограничений доставки топлива начинается в планируемом году, а заканчивается в году, следующим за планируемым, то НЭЗТ i на каждый месяц такого периода ограничений до конца планируемого года рассчитывается по формуле:

, т, (35)

где:

$B_{пл.i}$ - планируемый расход топлива в расчетном i -том месяце, необходимый для обеспечения планового объема производства тепловой и (или) электрической энергии, т;

i - порядковый номер месяца в году;

c - порядковый номер первого месяца периода сезонных ограничений, который начинается в планируемом году, а заканчивается в году, следующим за планируемым;

В прогн - значение прогнозного расхода топлива на следующий за планируемым год на период с января до второго месяца, следующего за месяцем окончания периода сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС, года, следующего за планируемым (включительно), т;

К зап - коэффициент запаса, учитывающий задержку в сезонной поставке топлива и равный 1,1.

При расчете НЭЗТ на первый месяц такого периода ограничений доставки топлива в формуле 35 настоящего Порядка суммируются планируемые расходы топлива начиная с первого месяца ограничений до декабря планируемого года, рассчитанные по формуле 33 настоящего Порядка, а также прогнозные расходы топлива на период с января до второго месяца, следующего за месяцем окончания периода сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС, года, следующего за планируемым (включительно) (В прогн).

Значение прогнозного расхода топлива на следующий за планируемым год на период с января до второго месяца, следующего за месяцем окончания периода сезонных ограничений доставки топлива года, следующего за планируемым (В прогн), рассчитывается по формуле:

, т, (35 1)

где:

В ср.факт.i - среднее фактическое потребление топлива в расчетный месяц за предыдущие 3 года, т;

В ввод.i - расход топлива в расчетном i-ом месяце для оборудования, ввод в эксплуатацию которого планируется в рассматриваемый период сезонных ограничений доставки топлива года, следующего за планируемым, т;

i - порядковый номер месяца;

N - порядковый номер второго месяца, следующего за месяцем окончания периода сезонных ограничений доставки топлива следующего за планируемым года. В случае если период Доставки топлива не превышает одного месяца, то N принимает значение порядкового номера этого месяца;

К зап - коэффициент запаса, учитывающий задержку в сезонной поставке топлива и равный 1,1.

Для месяцев года, не относящихся к периоду сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС, кроме первых двух месяцев после окончания периода сезонных ограничений доставки топлива, расчет НЭЗТ основного топлива производится по формуле 33 настоящего Порядка, и равен планируемому расходу топлива в расчетном месяце.

Значения НЭЗТ и НАЗТ для ТЭС с сезонной доставкой резервного и аварийного топлива определяются на каждый расчетный месяц планируемого года по формулам 29 и 36 Порядка (соответственно), с применением коэффициента $R_{ТЭС} = 3$.

20. В пункте 55:

а) в абзаце первом слово "q рабТЭС " заменить словом "Р рабТЭС ";

б) в абзаце девятнадцатом слово "q рабТЭС " заменить словом "Р рабТЭС ";

в) в графе "Показатель критичности ТЭС" таблицы 5 слово "q рабТЭС " заменить словом "Р рабТЭС ".

21. В пункте 58:

а) в абзаце втором после слов "газораспределительные пункты" дополнить словами "(далее - ГРП)";

б) в абзаце четвертом слова "фактического запаса топлива" заменить словами "фактических эксплуатационных запасов топлива, предназначенного для сжигания топливоиспользующим оборудованием ТЭС в целях производства электрической энергии либо электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии";

в) в абзаце восьмом слова "газораспределительного пункта (далее - ГРП)" заменить словами "ГРП";

г) в абзаце девятнадцатом слова "фактического запаса топлива" заменить словами "фактических эксплуатационных запасов топлива, предназначенного для сжигания топливоиспользующим

оборудованием ТЭС в целях производства электрической энергии либо электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,";

д) абзац двадцатый изложить в следующей редакции:

"Балльная шкала оценки показателя надежности топливоснабжения ТЭС по статистике нарушений обеспечения нормативов запасов топлива за предыдущие 3 года представлена в таблице 8 настоящего Порядка."

22. В абзаце четвертом пункта 59 слова "фактического запаса топлива" заменить словами "фактического эксплуатационного запаса топлива, предназначенного для сжигания топливоиспользующим оборудованием ТЭС в целях производства электрической энергии либо электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии".

23. В абзаце втором пункта 60 слова "фактического запаса топлива" заменить словами "фактического эксплуатационного запаса топлива, предназначенного для сжигания топливоиспользующим оборудованием ТЭС в целях на производства электрической энергии либо электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии".

24. В графе "Показатель критичности" приложения № 1 к Порядку слова "Отношение величины минимально допустимой активной мощности ТЭС к максимальной рабочей мощности, %" заменить словами "Отношение величины минимально допустимой активной мощности ТЭС к максимальной рабочей мощности, %".