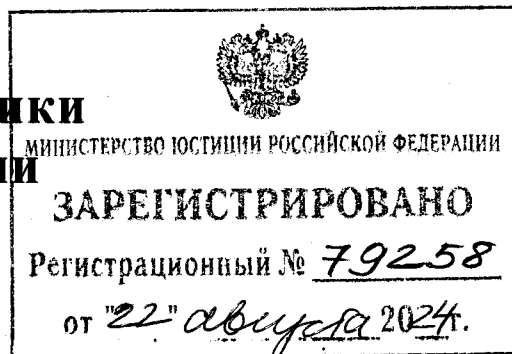




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



25 июня 2024 г.

№ 709

Москва

**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<sup>2</sup> 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<sup>1</sup> 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» п р и к а з ы в а ю:

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<sup>1</sup>.

Министр

Департамент оперативного управления в ТЭК  
Гатилов Иван Сергеевич  
(495) 631-80-13

С.Е. Цивилев

<sup>1</sup> 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).

**УТВЕРЖДЕНЫ**  
приказом Минэнерго России  
от «25» ИЮНЯ 2021 г. № 409

**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. 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<sup>1</sup> 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 ПГУ 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 ( $V_{\text{ср}}$ ,  $V_1$ ,  $V_2$ ,  $V_3$ ) в январе и (или)

апреле имеет нулевое значение, рассчитанное значение  $\text{НЭЗТ}_{\text{газТЭС}}^{\text{окт}}$  принимается равным  $\text{НЭЗТ}_{\text{зам.}}$ ».

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<sup>1</sup> следующего содержания:

«38<sup>1</sup>. 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 « $P_{раб}$ »;
- б) в абзаце семнадцатом слово « $q_{раб}$ » заменить словом « $P_{раб}$ »;
- в) в абзаце восемнадцатом слово « $q_{раб}$ » заменить словом « $P_{раб}$ »;
- г) в абзаце девятнадцатом слово « $q_{раб}$ » заменить словом « $P_{раб}$ »;
- д) в абзаце двадцать третьем слово « $q_{раб}$ » заменить словом « $P_{раб}$ ».



16. Пункт 47<sup>1</sup> 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<sub>i</sub>) в расчетный месяц, из которого создается запас, определяется по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_i = \text{НЭЗТ}_{\text{рез.б.в.}i} \times R_{\text{ТЭС}}, \text{ Т} (29^{2-1}),$$

где:

$\text{НЭЗТ}_{\text{рез.б.в.}i}$  – базовая величина НЭЗТ *i*-го вида резервного топлива в расчетный месяц, определенная по формуле (29<sup>2-2</sup>) Порядка;

$R_{\text{ТЭС}}$  – коэффициент риска недовыработки.

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

$$\text{НЭЗТ}_{\text{рез.б.в.}i} = V_{\text{макс}} \times n_{\text{сут}} \times \frac{7000}{Q_{\text{ни}}} \times K_{\text{вид.рез.}i}, \text{ Т} (29^{2-2}),$$

где:

$V_{\text{макс}}$  – 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;

$n_{\text{сут}} = 3$  – для ТЭС, использующих в качестве основного вида топлива газ или мазут, доставляемый по трубопроводу;

7000 – теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;

$Q_{\text{ни}}$  – 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;

$K_{\text{вид.рез.}i}$  – 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<sup>2</sup> изложить в следующей редакции:

«47<sup>2</sup>. 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:

$$\text{НЭЗТ} = \text{НЭЗТ}_{\text{б.в.}} \times K_{\text{пост}} \times K_{\text{ср, Т}}, (29^3)$$

где:

$\text{НЭЗТ}_{\text{б.в.}}$  – базовая величина НЭЗТ, которая определяется по формуле 25 настоящего Порядка, т;

$K_{\text{пост}}$  – коэффициент времени поставки топлива;

$K_{\text{ср}}$  – коэффициент срыва поставки топлива.

Значение коэффициента времени поставки топлива ( $K_{\text{пост}}$ ) 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 ( $K_{\text{ср}}$ ) 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:

$$\langle V_{\text{рез}} = \frac{Q_{\text{н}}^{\Gamma}}{Q_{\text{н}}^{\text{в}}} \times V_{\text{огр}} \times 10^{-3}, \text{ т, (31)} \rangle.$$

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 ( $V_{\text{пл.и}}$ ), необходимого для обеспечения планового объема производства тепловой и (или) электрической энергии, рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{пл.и}} = (b_{\text{тэ.пр.год}} \times Q_{\text{т.п}}^{\text{пл}} + b_{\text{ээ.пр.год}} \times (\mathcal{E}_{\text{пл.выр}} - \mathcal{E}_{\text{пл.сн}})) \times \frac{7000}{Q_{\text{н}}^{\text{в}}}, \text{ т, (33)}$$

где:

$b_{\text{тэ.пр.год}}$  – 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;

$Q_{\text{т.п}}^{\text{пл}}$  – плановый отпуск тепловой энергии с коллекторов за расчетный месяц в соответствии со сводным прогнозным балансом, тысяч Гкал;

$b_{\text{ээ.пр.год}}$  – 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

из которого создается запас, в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию ТЭС), г/кВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{пл.выр}}$  – плановая месячная выработка электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, миллионов кВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{пл.сн}}$  – плановый расход электрической энергии на собственные нужды ТЭС, миллионов кВт·ч;

$Q_{\text{н}}^{\text{р}}$  – 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:

$$\text{НЭЗТ}_i = K_{\text{зап}} \times \sum_{i=a}^b V_{\text{пл},i}, \text{ т}, \quad (34)$$

где:

$V_{\text{пл},i}$  – 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;

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

При расчете  $\text{НЭЗТ}_i$  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  $K_{\text{зап}}$ .

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

$$HЭЗТ_i = K_{\text{зап}} \times (\sum_{i=c}^{12} V_{\text{пл},i} + V_{\text{прогн}}), \text{ т, (35)}$$

где:

$V_{\text{пл},i}$  – 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;

$V_{\text{прогн}}$  – 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;

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

При расчете  $HЭЗТ$  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 прогнозный расход топлива на период с января до второго месяца, следующего за месяцем окончания периода сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС, года, следующего за планируемым (включительно) ( $V_{\text{прогн}}$ ).

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 ( $V_{\text{прогн}}$ ), рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{прогн}} = \sum_{i=1}^N (V_{\text{ср.факт.}i} + V_{\text{ввод.}i}), \text{ т, (35}^1\text{)}$$

где:

$V_{\text{ср.факт.}i}$  – среднее фактическое потребление топлива в расчетный месяц за предыдущие 3 года, т;

$V_{\text{ввод.}i}$  – 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;

$K_{\text{зап}}$  – 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  $R_{\text{ТЭС}} = 3$ .

20. В пункте 55:

а) в абзаце первом слово « $q_{\text{рабТЭС}}$ » заменить словом « $P_{\text{рабТЭС}}$ »;

б) в абзаце девятнадцатом слово « $q_{\text{рабТЭС}}$ » заменить словом « $P_{\text{рабТЭС}}$ »;

в) в графе «Показатель критичности ТЭС» таблицы 5 слово « $q_{\text{рабТЭС}}$ » заменить словом « $P_{\text{рабТЭС}}$ ».

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 ТЭС ( $\frac{P_{\text{мин.доп}}}{P_{\text{рабТЭС}}}$ ), %» заменить словами «Отношение величины минимально допустимой активной мощности ТЭС к максимальной рабочей мощности ТЭС ( $\frac{P_{\text{мин.доп}}}{P_{\text{рабТЭС}}}$ ), %».