Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 25956
от "28" ноября 2012 г.

ПРИКАЗ

10 августа 2012 г. № 377

Москва

О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 4 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 31, ст. 4159) и пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; № 42, ст. 4825; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 33, ст. 4088; № 52 (ч. 2), ст. 6586; 2010, № 9, ст. 960; № 26, ст. 3350; № 31, ст. 4251; № 47, ст. 6128; 2011, № 6, ст. 888; № 14, ст. 1935; № 44, ст. 6269; 2012, № 11, ст. 1293; № 15, ст. 1779), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые:

Порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

изменения, которые вносятся в приказы Минэнерго России от 4 сентября 2008 г. № 66 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации

gost.e-ecolog.ru

работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных» (зарегистрирован Минюстом России 21 октября 2008 г., регистрационный № 12560), от 30 декабря 2008 г. № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных» (зарегистрирован Минюстом России 16 марта 2009 г., регистрационный № 13512) и от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (зарегистрирован Минюстом России 16 марта 2009 г., регистрационный № 13513) (в редакции приказа Минэнерго России от 1 февраля 2010 г. № 36 «О внесении изменений в приказы Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 и от 30.12.2008 № 326» (зарегистрирован Минюстом России 27 февраля 2010 г., регистрационный № 16520).



Министр А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «10» августа 2012 г. № 377

ПОРЯДОК
определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок устанавливает правила расчета нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее – котельные), и основные требования к нормированию запасов топлива (уголь, мазут, торф, дизельное топливо, печное топливо) при производстве тепловой энергии организациями, независимо от форм собственности и организационно-правовых форм.

2. Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (далее – ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее – НЭЗТ).

3. ННЗТ определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

4. ННЗТ на отопительных котельных определяется в размере, рассчитываемым в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка, а также с учетом необходимости обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств при невозможности использования или исчерпании НЭЗТ.

5. В расчете ННЗТ учитываются следующие объекты:

объекты социально-значимых категорий потребителей – в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения;

центральные тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепловой энергии в осенне-зимний период.

6. ННЗТ рассчитывается один раз в три года, результаты расчетов рекомендуется оформлять по форме согласно приложению № 1 к настоящему Порядку.

7. В течение трехлетнего периода ННЗТ подлежит корректировке в случаях изменения состава оборудования, структуры топлива, а также нагрузки социально-значимых категорий потребителей тепловой энергии, не имеющих питания от других источников.

8. Расчет ННЗТ производится для котельных по каждому виду топлива раздельно.

9. ННЗТ восстанавливается в утвержденном размере после ликвидации последствий аварийных ситуаций.

10. Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

11. НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии в случае введения ограничений поставок основного вида топлива.

12. Расчет НЭЗТ производится ежегодно для каждой котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного твердое или жидкое топливо (уголь, мазут, торф, дизельное топливо). Расчеты производятся на 1 октября планируемого года.

13. Расчеты ННЗТ и НЭЗТ производятся по котельным организаций электроэнергетики и отопительным (производственно-отопительным) котельным организаций, не относящихся к организациям электроэнергетики, в соответствии с разделом II настоящего Порядка. В результатах расчетов значения нормативов представляются в тоннах натурального твердого и жидкого топлива и округляются до десятых долей указанной единицы измерения.

14. Определение нормативов осуществляется на основании следующих данных:

1) данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

2) способы и время доставки топлива;

3) данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

4) показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

5) технологическую схему и состав оборудования, обеспечивающие работу котельных в режиме «выживания»;

6) перечень неотключаемых внешних потребителей тепловой энергии;

7) расчетную тепловую нагрузку внешних потребителей (не учитывается тепловая нагрузка котельных, которая по условиям тепловых сетей может быть временно передана на другие электростанции и котельные);

8) расчет минимально необходимой тепловой нагрузки для собственных нужд котельных;

9) обоснование принимаемых коэффициентов для определения нормативов запасов топлива на котельных;

10) размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий планируемому год;

11) фактическое использование топлива из ОНЗТ с выделением НЭЗТ за последний отчетный год.

15. ОНЗТ определяются не позднее 1 октября года, предшествующего планируемому.

Основаниями для корректировки нормативов запасов топлива являются изменения программы выработки тепловой энергии или смена вида топлива реализация мероприятий по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, приводящих к изменению объема выработки тепловой энергии (мощности).

16. Все результаты расчетов и обоснования принимаемых коэффициентов для определения нормативов запасов топлива на котельных рекомендуется оформлять в виде пояснительной записки на бумажном носителе (брошюруются в отдельную книгу) и в электронном виде.

II. Методика выполнения расчетов нормативов создания запасов топлива для котельных

17. Нормативы создания запасов топлива могут формироваться:

для организации в целом при возможности использования запасов топлива независимо от территориального расположения источников тепловой энергии и складов для хранения топлива;

для отдельных обособленных подразделений (филиалов) по видам топлива;

для обособленных подразделений (филиалов), территориально отдаленных от других подразделений организации.

18. Подлежат отдельному расчету нормативы создания запасов топлива для организаций и (или) их обособленных подразделений (филиалов) в местностях, где завоз топлива носит сезонный характер.

Норматив создания запасов топлива для указанных организаций определяется на срок до следующей сезонной поставки топлива.

19. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{max} \times H_{ср.т} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс.т)}, \qquad (2.1)$$

где Q_{max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{ср.т}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

К – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

Т – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

20. Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки в соответствии с таблицей 1 .

Таблица 1

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
1	2	3
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

21. Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу – 45 суток;

по жидкому топливу – 30 суток.

Расчет производится по формуле 2.2.

$$НЭЗТ = Q^{з}_{max} \times Н_{ср.т} \times \frac{1}{К} \times Т \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}, \qquad (2.2)$$

где $Q^{з}_{max}$ – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.;

$Н_{ср.т}$ – расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т.у.т./Гкал;

Т – количество суток, сут.

22. Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ дополнительно включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ($В_{зам}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $В_{зам}$ определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленном на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение $В_{зам}$ может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 %.

$$В_{зам} = Q^{з}_{max} \times Н_{ср.т} \times Т_{зам} \times d_{зам} \times К_{зам} \times К_{экв} \times \frac{1}{К} \times Т \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}, \qquad (2.3)$$

где $Т_{зам}$ – количество суток, в течение которых снижается подача газа;

$d_{зам}$ – доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

$К_{зам}$ – коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

$К_{экв}$ – соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

23. НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно (до начала отопительного сезона), определяется по общему плановому расходу топлива на весь отопительный период по общей его длительности.

Расчет производится по формуле 2.4.

$$НЭЗТ_{сез} = Q_{ср} \times Н_{ср} \times \frac{1}{К} \times Т \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}, \qquad (2.4)$$

где $Q_{ср}$ - среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сут.;

$Н_{ср}$- средневзвешенный норматив удельного расхода топлива, за отопительный период, т.у.т./Гкал;

Т - длительность отопительного периода, сут.

ННЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно, не рассчитывается.

24. Основные исходные данные и результаты расчетов нормативов создания запасов топлива рекомендуется оформлять согласно приложению № 1 к настоящему Порядку.

25. По организациям, у которых производство и передача тепловой энергии не является основными видами деятельности, в состав ОНЗТ включаются:

ННЗТ, рассчитываемый по общей присоединенной к источнику тепловой нагрузке;

НЭЗТ, определяемый по присоединенной тепловой нагрузке внешних потребителей тепловой энергии.

26. Расчеты нормативов создания ОНЗТ отопительных (производственно-отопительных) котельных рекомендуется оформлять по форме согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «10» августа 2012 г. №377

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в приказы Минэнерго России от 4 сентября 2008 г. № 66 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных», от 30 декабря 2008 г. № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных» и от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»

1. В приказе Минэнерго России от 4 сентября 2008 г. № 66 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания топлива на тепловых электростанциях и котельных» (зарегистрирован Минюстом России 21 октября 2008 г. регистрационный № 12560) (далее – приказ):

а) в наименовании приказа слова «и котельных» исключить;

б) в пункте 1 приказа слова «и котельных» исключить;

в) в Инструкции об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных (далее – Инструкция):

в наименовании слова «и котельных» исключить;

по тексту слова «и котельных» исключить;

пункт 4 исключить;

в пункте 8 слово «(котельная)» исключить;

в пункте 16 слова «и котельной» исключить;

пункты 17 и 18 изложить в следующей редакции:

«17. Расчеты ННЗТ и НЭЗТ производятся по электростанциям организаций электроэнергетики согласно главе II настоящей Инструкции. В результатах расчетов

значения нормативов представляются в тоннах натурального твердого и жидкого топлива и округляются до десятых долей указанной единицы измерения.

18. Минэнерго России ежегодно в срок до 1 июня рассматривает представленные на 1 октября планируемого года расчеты нормативов создания запасов топлива, согласованные:

по электростанциям организаций электроэнергетики – соответствующими генерирующими компаниями;

по организациям, эксплуатирующим электростанции отраслей промышленности (за исключением организаций электроэнергетики), – органами исполнительной власти Российской Федерации и (или) органами местного самоуправления.»;

в пункте 19 слова «(котельных)» и «и котельных» исключить;

в пункте 22 слова «котельной» исключить;

в пункте 24 слова «и котельные» исключить;

в пункте 25 слова «или котельных» исключить;

в пункте 26 слово «котельной» исключить;

в пунктах 29 и 30 слова «или котельной» исключить;

в пункте 30 слова «или котельным установкам» исключить;

в пункте 31 слова «и (или) котельных» исключить;

главу III исключить;

в нумерационных заголовках приложений № 1 и 2 к Инструкции слова «и котельных» исключить;

в приложениях № 1 и 2 к Инструкции слово «(котельной)» исключить;

приложение № 3 к Инструкции исключить.

2. В приказе Минэнерго России от 30 сентября 2008 г. № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую

энергию от тепловых электрических станций и котельных» (зарегистрирован Минюстом России 16 марта 2009 г. регистрационный № 13512) (далее – приказ):

а) наименование изложить в следующей редакции:

«Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

б) в преамбуле:

цифры «4.2.2» заменить цифрами «4.2.14.8»;

слова «(Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; № 42, ст. 4825; № 46, ст. 5337)» заменить словами «(Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2011, № 44, ст. 6269)»;

в) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить прилагаемый порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии.»;

г) в Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных, утвержденной указанным приказом (далее – Инструкция):

наименование изложить в следующей редакции:

«Порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

по тексту:

слово «Инструкция» в соответствующем падеже заменить словом «порядок» в соответствующем падеже;

в пункте 3 после слов «на одну гигакалорию (кг у.т./Гкал)» дополнить словами «с дифференциацией по месяцам»;

д) в приложениях № 1–14 к Инструкции:

в нумерационных заголовках слова «к Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода

топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых и электрических станций и котельных» заменить словами «к порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

3. В приказе Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (зарегистрирован Минюстом России 16 марта 2009 г. регистрационный № 13513) (в редакции приказа Минэнерго России от 1 февраля 2010 г. № 36 «О внесении изменений в приказы Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 и от 30.12.2008 № 326» (зарегистрирован Минюстом России 27 февраля 2010 г. регистрационный № 16520)) (далее – приказ):

а) наименование изложить в следующей редакции:

«Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

б) в преамбуле:

цифры «4.2.4» заменить цифрами «4.2.14.8»;

слова «(Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; № 42, ст. 4825; № 46, ст. 5337)» заменить словами «(Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2011, № 44, ст. 6269)»;

в) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить прилагаемый порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя.»;

г) в Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной указанным приказом (далее – Инструкция):

наименование изложить в следующей редакции:

«Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

абзацы первый и второй пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (далее – нормативы технологических потерь) определяются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям (далее – теплосетевая организация). Определение нормативов технологических потерь осуществляется выполнением расчетов нормативов для тепловой сети каждой системы теплоснабжения независимо от присоединенной к ней расчетной часовой тепловой нагрузки.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее – предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются.»;

по тексту слово «Инструкция» в соответствующем падеже заменить словом «порядок» в соответствующем падеже;

в пунктах 1 и 4–9 слова «при передаче тепловой энергии» исключить;

в пункте 11.6 слова «с Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных» заменить словами «с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии»;

д) в нумерационных заголовках приложений № 1–14 к Инструкции слова «к Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»

заменить словами «к порядку определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Приложение № 1
к Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Основные исходные данные и результаты расчета создания нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ)

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.	Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал	Среднесуточный расход топлива, т	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ, тыс. т
1	2	3	4	5	6	7

Основные исходные данные и результаты расчета создания нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ)

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.	Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал	Среднесуточный расход топлива, т	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	НЭЗТ, тыс. т
1	2	3		4	5	6

Приложение № 2
к Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

СОГЛАСОВАНО

_____

«____»_____ 20___ г.

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) на контрольную дату планируемого года отопительных (производственно-отопительных) котельных

_____

(наименование организации)

на 20__ год

Вид топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	В том числе	
		неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т
1	2	3	4

gost.e-ecolog.ru