

ПРИКАЗ Минэнерго РФ от 04.09.2008 N 66 "ОБ ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО УТВЕРЖДЕНИЮ НОРМАТИВОВ СОЗДАНИЯ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА НА ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ И КОТЕЛЬНЫХ"

Зарегистрировано в Минюсте РФ 31 октября 2008 г. N 12560

[Приказ](#)

В соответствии с [пунктом 4.2.3](#) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2577), приказываю:

1. Утвердить прилагаемую Инструкцию об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных.
2. Признать утратившими силу:

Приказ Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации [от 4 октября 2005 г. N 269](#) "Об организации в Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных" <*>;

<*> Зарегистрировано Минюстом России 28.10.2005 N 7121.

Приказ Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации [от 16 июля 2007 г. N 264](#) "О внесении изменения в Положение об организации в Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных, утвержденное Приказом Минпромэнерго России от 4 октября 2005 года N 269" <*>.

<*> Зарегистрировано Минюстом России 26.07.2007 N 9901 ("Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти", N 34, 20.08.2007).

Министр
С.И.ШМАТКО

УТВЕРЖДЕНА
Приказом Минэнерго России
от 4 сентября 2008 г. N 66

[ИНСТРУКЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ В МИНЭНЕРГО РОССИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И
ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ СОЗДАНИЯ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА НА ТЕПЛОВЫХ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ И КОТЕЛЬНЫХ](#)

[I. Общие положения](#)

1. Настоящая Инструкция разработана в целях организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных и устанавливает основные требования к нормированию запасов топлива (уголь, мазут, торф, дизельное топливо, печное топливо) при производстве организациями, независимо от форм собственности и организационно-правовых форм, электрической и (или) тепловой энергии.

2. Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных является общим нормативным запасом 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 создается на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

4. ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпанин нормативного эксплуатационного запаса топлива.

5. ННЗТ для электростанций, работающих изолированно от Единой энергетической системы России, включает запас топлива на электрические и тепловые собственные нужды, а также на тепло- и электроснабжение неотключаемых потребителей.

6. В расчете ННЗТ учитываются следующие неотключаемые потребители:

потребители электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается в соответствии с [Правилами](#) функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 30, ст. 3940);

потребители, для которых согласованы размеры технологической и (или) аварийной брони, - в размере брони;

объекты систем теплоснабжения (тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепла) в осенне-зимний период.

7. ННЗТ рассчитывается и обосновывается один раз в три года, результаты расчетов оформляются по форме согласно приложению 1.

8. При сохранении всех исходных условий для формирования ННЗТ на второй и третий год трехлетнего периода электростанция (котельная) подтверждает объем ННЗТ, включаемый в ОНЗТ планируемого года, без представления расчетов.

9. В течение трехлетнего периода ННЗТ подлежит корректировке в

случаях изменения состава оборудования, структуры топлива, а также нагрузки неотключаемых потребителей электрической и тепловой энергии, не имеющих питания от других источников.

10. ННЗТ по электростанциям организаций электроэнергетики определяется по согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

11. Расчет ННЗТ производится для электростанций и котельных по каждому виду топлива отдельно.

12. ННЗТ для электростанций и котельных, сжигающих уголь, мазут и дизельное топливо, обеспечивает работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение семи суток, а для тепловых электростанций и котельных, сжигающих газ, - трех суток.

13. ННЗТ восстанавливается в утвержденном размере после прекращения действий по сохранению режима "выживания" электростанций и котельных организаций электроэнергетики, а для отопительных котельных - после ликвидации последствий непредвиденных обстоятельств.

14. Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

15. НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и котельных и обеспечивает плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии.

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

17. Расчеты ННЗТ и НЭЗТ производятся по электростанциям (котельным) организаций электроэнергетики и отопительным (производственно-отопительным) котельным организаций, не относящихся к организациям электроэнергетики, согласно главам II и III настоящей Инструкции соответственно. 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 и котельным организациям электроэнергетики - соответствующими генерирующими компаниями;

по организациям, эксплуатирующим отопительные (производственно-отопительные) котельные, а также электростанции и котельные отраслей промышленности (за исключением организаций электроэнергетики) - органами исполнительной власти Российской Федерации и (или) органами местного самоуправления.

19. Минэнерго России рассматривает представленные материалы с расчетами нормативов создания запасов топлива, которые содержат:

1) обоснование и расчет ННЗТ или его подтверждение;

2) обоснование и расчет НЭЗТ;

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

4) способы и время доставки топлива;

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

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

7) технологическую схему и состав оборудования, обеспечивающие работу электростанций (котельных) в режиме "выживания" <*>;

<*> Для электростанций и котельных организаций электроэнергетики.

8) перечень неотключаемых внешних потребителей тепловой и электрической энергии <*>;

<*> Для электростанций и котельных организаций электроэнергетики.

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

<*> Для электростанций и котельных организаций электроэнергетики.

10) расчет минимально необходимой тепловой нагрузки для собственных нужд электростанций (котельных), а также электрической мощности для собственных нужд электростанций, работающих изолированно от ЕЭС России <*>;

<*> Для электростанций и котельных организаций электроэнергетики.

11) обоснование принимаемых коэффициентов для определения нормативов запасов топлива на электростанциях (котельных) <*>;

<*> Для электростанций и котельных организаций электроэнергетики.

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

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

20. В срок до 1 октября года, предшествующего планируемому, общие нормативы запасов топлива (ОНЗТ) для электростанций и котельных организаций электроэнергетики утверждаются приказом Минэнерго России.

В исключительных случаях возможна корректировка нормативов запасов топлива

при значительных изменениях программы выработки электрической и тепловой энергии или смене вида топлива.

21. Все результаты расчетов и обоснования принимаемых коэффициентов для определения нормативов запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных оформляются в виде пояснительной записки на бумажном носителе (брошюруются в отдельную книгу) и в электронном виде.

II. Методика выполнения расчетов нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных организаций электроэнергетики

22. ННЗТ из расчета работы станции в режиме выживания в течение суток рассчитывается для всех видов топлива по формуле:

где: $V_{\text{усл}}$ - расход условного топлива на производство электро- и теплоэнергии в режиме "выживания" за 1 сутки;

$N_{\text{сут}}$ - количество суток, в течение которых обеспечивается работа ТЭС и котельных в режиме "выживания". В расчете принято для ТЭС, сжигающих уголь, мазут, торф и дизельное топливо, $N_{\text{сут}} = 7$, сжигающих газ - $N_{\text{сут}} = 3$;

7000 - теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;

$Q(p)_{\text{н}}$ - теплота сгорания натурального топлива, ккал/кг.

Расход условного топлива на производство электро- и теплоэнергии ($V_{\text{усл}}$) в режиме "выживания" за 1 сутки определяется по формуле:

$V_{\text{усл(ээ)}}$ - расход условного топлива на отпуск электроэнергии в режиме выживания;

где $b_{\text{ээ}}$ - удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, г/кВтч (определяется в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию электростанции).

Для электростанций, работающих изолированно от Единой энергетической системы России, $V_{\text{усл(ээ)}}$ рассчитывается не на отпуск, а на выработку электроэнергии за сутки (с учетом собственных нужд), необходимую для обеспечения работы электростанции в режиме "выживания".

$\mathcal{E}_{\text{от}}$ - отпуск электроэнергии с шин за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции в режиме "выживания", млн. кВтч:

где $\mathcal{E}_{\text{выр.}}$ - выработка электроэнергии за сутки, млн. кВтч;

$\mathcal{E}_{\text{сн.}}$ - расход электроэнергии на СН (собственные нужды) за сутки, млн. кВтч.

$V_{\text{усл(тэ)}}$ - расход условного топлива на отпуск теплоэнергии в режиме выживания:

где $b_{тэ}$ - удельный расход условного топлива на отпуск тепла, кг/Гкал (определяется в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию электростанции);

$Q_{от}$ - отпуск тепла за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции, котельной в режиме "выживания", тыс. Гкал.

$Q(вн.п.)_т$ - отпуск тепловой электроэнергии неотключаемым потребителям за сутки, тыс. Гкал;

$Q(с.н.)_т$ - тепловые собственные нужды электростанции, котельной, тыс. Гкал.

23. Годовой расчет НЭЗТ выполняется по состоянию на контрольную дату 1 октября планируемого года для электростанций и котельных электроэнергетики. К итогам расчетов НЭЗТ прилагается пояснительная записка.

24. По особенностям схемы выполнения годового расчета НЭЗТ электростанции и котельные могут делиться на:

стандартные (с возможностью регулярных поставок топлива);

с ограниченными (сезонными) сроками завоза топлива.

25. За основу расчета НЭЗТ для стандартной группы электростанций и котельных принимаются среднесуточные расходы угля, мазута, торфа, дизельного топлива в январе и апреле планируемого года на электростанциях или котельных, необходимые для выполнения производственной программы выработки электрической и тепловой энергии планируемого года.

26. Расчет НЭЗТ выполняется по формуле:

$$НЭЗТ_{янв} = V_{пр.янв} \times K_{р.янв} \times T_{пер} \times K_{ср} \quad (2.7)$$

тыс. т,

где: $V_{пр}$ - среднесуточный расход топлива для выполнения производственной программы в январе и апреле планируемого года, тыс. т;

$K_{р}$ - коэффициент изменения среднесуточного расхода топлива в январе и апреле определяется по формуле:

$$K_{р.янв} = (V_{пр.янв} : V_{1янв} + V_{1янв} : V_{2янв} + V_{2янв} : V_{3янв}) : 3, \quad (2.8)$$

V_1, V_2, V_3 - фактические среднесуточные расходы топлива в январе и апреле за первый, второй и третий годы, предшествующие планируемому году (при отсутствии фактических данных за год, предшествующий планируемому, могут быть приняты плановые значения).

При расчетах нормативов резервного топлива в случаях, когда одно из значений среднесуточного расхода топлива ($V_{пр}, V_1, V_2, V_3$) имеет нулевое или близкое к нулю значение в январе и апреле, НЭЗТ на 1 октября планируемого года принимается на уровне наибольшего нормативного значения в течение трех лет, предшествующих планируемому году.

Среднесуточные расходы топлива приводятся в таблице 1.

Таблица 1

Среднесуточный расход топлива
на 1 января/ на 1 апреля

первый

В_пр

январь
апрель

январь

$K_{ср}$ - коэффициент возможного срыва поставки (учитывает условия поставки, создающиеся в зависимости от положения на рынке топлива, взаимоотношения с поставщиками, условия перевозки и другие факторы, увеличивающие время перевозки) принимается в диапазоне 1,5 - 3,5 (обоснование принимаемого значения коэффициента приводится);

$T_{пер}$ - средневзвешенное время перевозки топлива от разных поставщиков (с учетом времени его разгрузки на электростанции, котельной) определяется по формуле:

где: T_1, T_2, \dots, T_N - время перевозки и разгрузки топлива от разных поставщиков (по видам топлива), сутки;

V_1, V_2, \dots, V_N - расчетные объемы поставок топлива от разных поставщиков (по видам топлива).

27. Для действующих тепловых электростанций и котельных расчет НЭЗТ проводится без учета неизвлекаемого ("мертвого") остатка мазута. Для вновь вводимых в эксплуатацию тепловых электростанций и котельных, а также для дополнительно организованных емкостей на действующих тепловых электростанциях и котельных, в НЭЗТ дополнительно на основе расчетов (экспертных оценок) включается объем топлива, который перейдет в неизвлекаемый остаток.

28. НЭЗТ на 1 октября (начало ОЗП) определяется по формуле:

29. При сжигании на электростанции или котельной природного газа полученная по результатам расчета величина НЭЗТ резервного топлива (угля или мазута) на 1 октября увеличивается на объем, зависящий от величины возможного ограничения подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха, если этот объем не превышает рабочий объем хранилищ мазута. В расчете учитывается 40%-ное снижение подачи газа в течение 28 суток - по 14 суток в декабре и январе. Объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа определяется по эквивалентным коэффициентам ($K_{\text{экв}}$), учитывающим теплотворную способность топлива в соотношении к условно приведенному топливу с теплотой сгорания 7000 ккал/кг (НЭЗТзам.).

30. В случаях раздельного сжигания (по очередям или котельным установкам) углей различных месторождений или невазимоменяемых месторождений НЭЗТ определяется по каждому месторождению. Общий НЭЗТ по электростанции или котельной определяется суммированием угля по месторождениям.

31. НЭЗТ 1 октября планируемого года для объединений электростанций и (или) котельных или отдельных электростанций и котельных, имеющих ограниченные (сезонные) сроки завоза, должен обеспечивать их работу на весь период, на который завозится топливо, с коэффициентом запаса (K_z) в пределах 1,2, учитывающим возможный по объективным условиям сдвиг времени начала поставок топлива в районы с ограниченным сроком поставок. В перечень подобных электростанций включаются электростанции, не имеющие размораживающих устройств при получении смерзающихся углей в зимнее время.

32. ОНЗТ рассчитывается по сумме ННЗТ и НЭЗТ. Результаты расчетов для электростанций и котельных организаций электроэнергетики оформляются по форме согласно приложению 2 к настоящей Инструкции.

[III. Методика выполнения расчетов нормативов создания запасов топлива для отопительных \(производственно-отопительных\) котельных](#)

33. В настоящем разделе определен порядок выполнения расчетов нормативов по созданию запасов топлива для отопительных (производственно-отопительных) котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение потребителей с преобладающей отопительно-вентиляционной нагрузкой и нагрузкой горячего водоснабжения.

34. 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.

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

В норматив создания запасов топлива для указанных организаций включается топливо, переходящее в собственность теплоснабжающей организации в момент его поставки.

36. 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:

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

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

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

37. Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузоразгрузочные работы (таблица 3.1).

Таблица 3.1

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

38. Для котельных, работающих на местных видах топлива, ННЗТ не устанавливается.

39. 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 3.2.

где: $Q(\text{э})_{\text{max}}$ - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

$H_{\text{ср,т}}$ - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг у.т./Гкал;

T - количество суток.

40. Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным

топливом, в состав НЭЗТ включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ($V_{\text{зам}}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $V_{\text{зам}}$ 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 $V_{\text{зам}}$ может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

где: $T_{\text{зам}}$ - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

$d_{\text{зам}}$ - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

$K_{\text{зам}}$ - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

$K_{\text{экв}}$ - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

41. 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 3.4.

где: $Q_{\text{ср}}$ - среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сутки;

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

T - длительность отопительного периода, сут.

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

42. Основные исходные данные и результаты расчетов нормативов создания запасов топлива оформляются в виде таблиц 3.2 и 3.3.

43. 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 (абонентов, субабонентов).

44. Расчеты нормативов создания ОНЗТ отопительных (производственно-отопительных) котельных оформляются по форме согласно приложению 3 к настоящей Инструкции.

Таблица 3.2

Основные исходные данные и результаты расчета создания нормативного

неснижаемого запаса топлива (ННЗТ)

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сутки	Норматив удельного расхода топлива, тут/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

Таблица 3.3

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

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сутки	Норматив удельного расхода топлива, тут/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	7

[Приложения](#)

*Приложение 1
к Инструкции об организации
в Минэнерго России работы по расчету
и обоснованию нормативов создания
запасов топлива на тепловых
электростанциях и котельных*

[Приложение N 1. НЕСНИЖАЕМЫЙ НОРМАТИВНЫЙ ЗАПАС ТОПЛИВА \(ННЗТ\) ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ \(КОТЕЛЬНОЙ\)](#)

1. Уголь всего тыс. т
в т.ч. по месторождениям

Руководитель организации Ф.И.О. (подпись)

*Приложение 2
к Инструкции об организации
в Минэнерго России работы по расчету
и обоснованию нормативов создания
запасов топлива на тепловых*

электростанциях и котельных

Приложение N 2. ОБЩИЙ НОРМАТИВНЫЙ ЗАПАС ТОПЛИВА (ОНЗТ) НА КОНТРОЛЬНУЮ ДАТУ ПЛАНИРУЕМОГО ГОДА ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ (КОТЕЛЬНОЙ)

тыс. т

Вид топлива	На контрольную дату планируемого года - 1 октября
ОНЗТ	в т.ч. НЭЗТ
Уголь всего	
в т.ч. по месторождениям	
Мазут	
Торф	
Руководитель организации Ф.И.О.	(подпись)

*Приложение 3
к Инструкции об организации
в Минэнерго России работы по расчету
и обоснованию нормативов создания
запасов топлива на тепловых
электростанциях и котельных*

Приложение N 3. ОБЩИЙ НОРМАТИВНЫЙ ЗАПАС ТОПЛИВА (ОНЗТ) НА КОНТРОЛЬНУЮ ДАТУ ПЛАНИРУЕМОГО ГОДА ОТОПИТЕЛЬНЫХ (ПРОИЗВОДСТВЕННО-ОТОПИТЕЛЬНЫХ) КОТЕЛЬНЫХ

тыс. т

Вид топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ)	В том числе
неснижаемый запас (ННЗТ)	эксплуатационный запас (НЭЗТ)	
1	2	3