

Отчетна единица:

ЕИК по БУЛСТАТ / ТРРЮЛНЦ

СПРАВКА ЗА ПОТРЕБЛЕНИЕТО НА ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ ЗА 2022 ГОДИНА

Данните се попълват в цели положителни числа

Наименование на горивото/енергията	Код на реда	Код на горивото/енергията	Марка	Наличност на 01.01.2022 г. (количество)	ПОСТЪПЛЕНИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ			Наличност на 31.12.2022 г. (количество)
					Общо (количество)	Общо (количество)	в т.ч. за ОСНОВНАТА и ДРУГИ дейности на предприятието (реално потребени енергийни продукти)			
							Количество	Стойност хил. лв. (без ДДС)		
	6	в	г	1	2	3	4	5	6	
Дърва за горене от иглолистни и широколистни дървесни видове под формата на трупчета, цепеници, клони, сночета или подобни форми Коксуващи се въглища Антрацитни въглища, пречистени Черни въглища, пречистени Кафяви въглища, пречистени Лигнитни въглища, пречистени Лигнитни въглища, изсушени Битуминозни шисти и битуминозни пясъци Природен газ (метан) във втечнено или газообразно състояние - по мрежа – фактурира се в МВтч компресиран в бутилки (CNG) – фактурира се в хил. м³ (1000 м³ = 10,631 МВтч) в т. ч.: за транспорт (1 тон = 15.12 МВтч) за неенергийни цели (<u>природният газ НЕ изгаря</u> , а се използва като суровина за производство на друг неенергиен продукт) Кокс и полукокс от въглища или от торф; ретортен въглен Катран от въглища или торф (смес от ароматни и мастни съставки, получени от дестилацията на въглища или торф) Брикети от антрацитни и черни въглища Брикети от лигнитни въглища Авиационен бензин (1 литър = 0.00075 тон) Автомобилен бензин, безоловен (1 литър = 0.00075 тон) Минерален терпентин и специални бензини Гориво за реактивни двигатели от керосинов тип (авиационен керосин) Транспортно дизелово гориво (1 литър = 0.00085 тон) в т. ч. за вътрешнофирмен транспорт, за стационарни двигатели, строителни и селскостопански машини, и друга извънпътна техника Газоъл за отопление и други газьоли (вкл. и за химическа преработка) (1 литър = 0.00085 тон)	01	02.20.1	пр. м³							
	02	05.10.10.10	тон							
	03	05.10.10.20	тон							
	04	05.10.10.30	тон							
	05	05.20.10.10	тон							
	06	05.20.10.20	тон							
	07	19.20.12.20	тон							
	051	06.10.20.00	тон							
	09	06.20.10.00	МВтч							
	10	06.20.10.00	МВтч	х	х	х		х	х	х
	11	06.20.10.00	МВтч	х	х	х		х	х	х
	12	19.10.10	тон							
	13	19.10.20.00	тон							
	14	19.20.11.00	тон							
	15	19.20.12.10	тон							
	16	19.20.22.00	тон							
	17	19.20.21.20	тон							
	18	19.20.23.00	тон							
	19	19.20.24.20	тон							
	20	19.20.26.2	тон							
	21	19.20.26.2	тон		х	х	х		х	х
	22	19.20.26.35	тон							

Данните се попълват в цели положителни числа

Наименование на горивото/енергията	Код на реда	Код на горивото/енергията	Мярка	Наличност на 01.01.2022 г. (количество)	ПОСТЪПЛЕНИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ			Наличност на 31.12.2022 г. (количество)
					Общо (количество)	Общо (количество)	в т.ч. за ОСНОВНАТА и ДРУГИ дейности на предприятието (реално потребление енергийни продукти)			
							Количество	Стойност хил. лв. (без ДДС)		
а	б	в	г	1	2	3	4	5	6	
Мазут (котелно гориво) с тегловно съдържание на сярата, непревишаващо 1%	23	19.20.28.20	тон							
Мазут (котелно гориво) с тегловно съдържание на сярата, превишаващо 1%	24	19.20.28.30	тон							
Пропан-бутанови смеси (втечен нефтен газ) (1 литър = 0.00055 тон)	25	19.20.31.10	тон							
в т. ч. за транспорт	26	19.20.31.10	тон	x	x	x		x	x	
Етан	052	20.14.11.70	тон							
Парафин, съдържащ тегловно по-малко от 0.75% масло	29	19.20.41.10	тон							
Нефтен кокс	30	19.20.42.10	тон							
Нефтен битум	31	19.20.42.20	тон							
Гудрон	32	19.20.42.30	тон							
Други нефтени продукти, напр.: катран, сярата, бензол, толуол, ксилол и други	33	19.20.42.90	тон							
Електроенергия (МВтч = кВтч/1000)	35	35.11.10	МВтч	x					x	
в т. ч. за транспорт	36	35.11.10	МВтч	x	x	x		x	x	
в т. ч. електроенергия, получена от съоръжения, използващи ВЕИ за собствено потребление	37	35.11.10	МВтч	x	x	x		x	x	
Топлоенергия ¹ (МВтч = кВтч/1000)	39	35.30.11	МВтч	x					x	
в т.ч. получена при химични процеси, от термопомпи, от слънчеви колектори, геотермална енергия	40	35.30.11.90	МВтч	x		x	x	x	x	
Промислени отпадъци (невъзобновяеми)	41	38.11.39.10	тон	x					x	
Дървени отпадъци, с изключение на брикети и пелети от дървесина	42	38.11.59.20	тон	x					x	
Други растителни отпадъци, с изключение на брикети и пелети от растителни отпадъци и остатъци	43	38.11.59.30	тон	x					x	
Пелети и брикети от пресовани и агломерирани дървени растителни отпадъци и остатъци	49	16.29.15.00	тон							
Дървени въглища	050	20.14.72.30	тон							

¹ Предприятията **отчитат само закупената топлоенергия**, както и топлоенергия, получена при химични процеси, от термопомпи, геотермална енергия. Общественте централи отчитат собствените нужди.

Дата:

Ръководител:
Съставител: (име, презиме, фамилия) (подпис)

Лице за контакт: (име, презиме, фамилия) (телефон)

**УКАЗАНИЯ КЪМ
СПРАВКА ЗА ПОТРЕБЛЕНИЕТО НА ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ**

Справката се попълва от всички предприятия, които потребяват горива/енергия.

- **Търговските предприятия не отчитат горивата/енергията, с които търгуват!**
- Предприятията, които произвеждат горива/енергия и същевременно потребяват част от тях, посочват само потребените количества като постъпления, разход общо и в т. ч. за основната и други дейности (количество и стойност).
- **Цялото количество горива, заредени в резервоарите на транспортните средства, се отчитат във 2, 3 и 4 колони, произчислени в тонове (за автомобилен бензин, дизелово гориво, пропан-бутанови смеси, авиационен бензин и авиационен керосин) и в МВтч (за природния газ - метан), а съответната им стойност се записва в кол. 5.**
- **Наличните горива в резервоарите на транспортните средства НЕ се отчитат в колони 1 и 6!**
- **Природен газ (метан)** – коефициенти за превръщане в МВтч според начина на доставка/зареждане:
 - по мрежа – фактурира се в МВтч
 - компресиран в бутилки (CNG) – фактурира се в хил.м³, като за превръщането в МВтч количеството се умножава по 10,631 кДж/м³ (ср. представителна калоричност за 2022 година)
 - зареден на метанстанция/бензиностанция за транспорт – фактурира се в кг, като количеството в тонове се умножава по 15,12.

Колона а: съдържа наименованието на продуктите позиции, дефинирани според Номенклатурата на енергийните продукти ПРОДЕНЕРДЖИ, публикувана на страницата на НСИ – www.nsi.bg, *Статистически данни/ Околна среда и енергетика/ Енергетика/ Класификация ПРОДЕНЕРДЖИ.*

Колона б: Код на реда

Колона в: Код – съдържа кода на продуктова позиция по ПРОДЕНЕРДЖИ.

Колона г: Мярка – записана е натуралната мярка, в която трябва да бъде отчетено съответното гориво или енергия. За енергийни продукти, фактурирани в различни мерни единици, са посочени коефициенти за преизчисление на количествата в определената мярка.

Колони 1 и 6: Наличност на 1 януари (31 декември) – посочват се данни за количествата горива, собственост на предприятието, независимо в чии складове се намират, с изключение на запасите за извънредни ситуации. За природния газ (метан) се попълват само запаси, съхранявани в националното газохранилище. Наличността на 01.01 трябва да е равна на наличността на 31.12 от предходната година.

Колона 2: Постъпления - общо – посочват се фактически постъпилите през годината количества горива/енергия **с цел потребление**, независимо дали са платени (вкл. и от собствено производство). Тук се включват и количествата електрическа енергия за собствени нужди на електроцентралите. Не се включват горивата/енергията, закупени с цел продажба.

- **На ред 39 „Топлоенергия“** – всички фирми, с изключение на обществените централи (тяхната основна дейност е да произвеждат и продават електроенергия и/или топлоенергия), посочват данни само за купената топлоенергия и топлоенергията обхваната от химични процеси (за която няма разход на горива), както и от термопомпи, от слънчеви колектори и геотермална енергия. На този ред обществените централи отчитат топлоенергията за собствени нужди. Собствени нужди е топлинната енергия, изразходвана от спомагателното оборудване на инсталациите и загубите при топлообмен между инсталациите и разпределителната мрежа. Собствените нужди са равни на разликата между brutната и нетната топлоенергия. Нетната топлоенергия е разликата между подадения към и върнатия от разпределителната мрежа топлинен поток. На този ред заводските централи не трябва да посочват данни.

- **На ред 40 „в т.ч.: получена при химични процеси, от термопомпи, от слънчеви колектори, геотермална енергия“** се посочват данни само за топлоенергията, за получаването на която няма изгаряне на горива: обхванатата от химични процеси, както и от термопомпи, от слънчеви колектори и геотермална енергия.

Колона 3: Потребление – посочват се количествата за целия фактически разход на горива/енергия, потребени в основната и допълнителната дейност на предприятието, както и закупените горива за нуждите на предприятието, но непотребени, а продадени на други предприятия.

Търговските фирми не отчитат закупените горива/енергия с цел продажба.

Колона 4: За основната и други дейности на предприятието - количество: – посочват се само количествата горива/енергия, **потребени** в основната и допълнителната дейност на предприятието.

- **На ред 37 Електроенергия “в т. ч. електроенергия, получена от съоръжения, използващи ВЕИ за собствено потребление”** се посочват данни за количествата в МВтч, които не са получени (закупени) от мрежата, а са от децентрализирани фотоволтаични панели, вятърни турбини или акумулаторни батерии, свързани/несвързани с мрежата.

Колона 5: За основната и други дейности на предприятието - хил. лв. (без ДДС): – посочва се стойността на горивата/енергията, потребени в основната и допълнителната дейност на предприятието (отчетени в кол. 4).

Данните се попълват в цели положителни числа. В колона 5 данните са в хил. лв, а в останалите колони данните са в съответната мярка на горивото/енергията, записана в колона “г”.

За преминаване от един в друг вид мерна единица се използва следната зависимост:

1 ГДж = 34 кг у.г. = 0.239 Гкал = 278 кВтч = 0.0239 т н.е

Аритметичен контрол на данните:

За всеки ред:

Колона 1 + колона 2 - колона 3 = колона 6

Колона 3 ≥ колона 4

За колона 2:

- ред 39 ≥ ред 40

За колона 4:

- ред 9 ≥ ред 10 + ред 11

- ред 20 ≥ ред 21

- ред 25 ≥ ред 26

- ред 35 ≥ ред 36 + ред 37