

Отчетна единица:

ЕИК по БУЛСТАТ / ТРРЮЛНЦ

СПРАВКА ЗА ПОТРЕБЛЕНИЕТО НА ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ ЗА 2021 ГОДИНА

Данните се попълват в цели положителни числа

| Наименование на горивото/енергията | Код на реда | Код на горивото/енергията | Мярка | Наличност на 01.01.2021 г. (количество) | Постъпления | Потребление | | | Наличност на 31.12.2021 г. (количество) |
|---|-------------|---------------------------|-------------------|---|-------------|-------------------|--|-----------------------------|---|
| | | | | | | Общо (количество) | в т.ч. за ОСНОВНАТА и ДРУГИ Дейности на предприятието (реално потребени енергийни продукти) | | |
| | | | | | | | Количество | Стойност хил. лв. (без ДДС) | |
| а | 6 | в | г | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Дърва за горене от иглолистни и широколистни дървесни видове под формата на трупчета, чепеници, клони, снопчета или подобни форми | 01 | 02.20.1 | пр.м ³ | | | | | | |
| Коксуващи се въглища | 02 | 05.10.10.10 | тон | | | | | | |
| Антрацитни въглища, пречистени | 03 | 05.10.10.20 | тон | | | | | | |
| Черни въглища, пречистени | 04 | 05.10.10.30 | тон | | | | | | |
| Кафяви въглища, пречистени | 05 | 05.20.10.10 | тон | | | | | | |
| Лигнитни въглища, пречистени | 06 | 05.20.10.20 | тон | | | | | | |
| Лигнитни въглища, изсушени | 07 | 19.20.12.20 | тон | | | | | | |
| Битуминозни шисти и битуминозни пясъци | 051 | 06.10.20.00 | тон | | | | | | |
| Нефт (попълва се само от Рафинерии) | 08 | 06.10.10.10 | тон | | | | | | |
| 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 = 10,529 МВтч) | 09 | 06.20.10.00 | МВтч | | | | | | |
| в т.ч.: за транспорт (1 тон = 15.12 МВтч) | 10 | 06.20.10.00 | МВтч | x | x | x | | x | x |
| за неенергийни цели (природният газ НЕ изгаря, а се използва като суровина за производство на друг неенергиен продукт) | 11 | 06.20.10.00 | МВтч | x | x | x | | x | x |
| Кокс и полукокс от въглища или от торф; ретортен въглен | 12 | 19.10.10 | тон | | | | | | |
| Капан от въглища или торф (смес от ароматни и мастни съставки, получени от дестилацията на въглища или торф) | 13 | 19.10.20.00 | тон | | | | | | |
| Брикети от антрацитни и черни въглища | 14 | 19.20.11.00 | тон | | | | | | |
| Брикети от лигнитни въглища | 15 | 19.20.12.10 | тон | | | | | | |
| Авиационен бензин (1 литър = 0.00075 тон) | 16 | 19.20.22.00 | тон | | | | | | |
| Автомобилен бензин, безоловен (1 литър = 0.00075 тон) | 17 | 19.20.21.20 | тон | | | | | | |
| Минерален терпентин и специални бензини | 18 | 19.20.23.00 | тон | | | | | | |
| Гориво за реактивни двигатели от керосинов тип (авиационен керосин) | 19 | 19.20.24.20 | тон | | | | | | |
| Транспортно дизелово гориво (1 литър = 0.00085 тон) | 20 | 19.20.26.2 | тон | | | | | | |
| в т.ч. за стационарни двигатели, строителни и селскостопански машини | 21 | 19.20.26.2 | тон | x | x | x | | x | x |
| Газоол за отопление и други газьоли (вкл. и за химическа преработка) (1 литър = 0.00085 тон) | 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 01.01.2021 г. (количество) | ПОСТЪПЛЕНИЯ | | | ПОТРЕБЛЕНИЕ | | | Наличност на 31.12.2021 г. (количество) |
|--|-------------|---------------------------|-------|---|-------------------|-------------------|-------------------|---|-----------------------------|--|---|
| | | | | | Общо (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 сяра, неprevишаващо 1% | 23 | 19.20.28.20 | тон | | | | | | | | |
| Мазут (котелно гориво) с тегловно съдържание на сяра, prevишаващо 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 | | |
| Други нефтени газове и газообразни въглеродороди, получени от нефтопреработвателните заводи (попълва се само от Рафинерии) | 27 | 19.20.39.20 | тон | x | | | | | x | | |
| Парафин, съдържаш 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 остатъци от нефтени продукти (които не са споменати по-горе) | 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 | | |
| в т.ч. електроенергия, получена от съоръжения, използващи ВЕИ за собствено потребление | 37 | 35.11.10 | МВтч | x | x | x | | | x | | |
| Топлоенергия ¹ (МВтч = кВтч/1000) | 39 | 35.30.11 | МВтч | x | | | | | x | | |
| в т.ч. получена при химически процеси, от термопомпи, от слънчеви колектори, геотермална енергия | 40 | 35.30.11.90 | МВтч | 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 и 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 химически процеси, от термопомпи, от слънчеви колектори, геотермална енергия. Обществени централи отчитат собствените нужди.

Дата:

Ръководител:

Съставител:

Лице за контакт:

(име, презиме, фамилия)

(име, презиме, фамилия)

(подпис)

(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, преизчислени в тонове (за автомобил 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 10,529 кДж/м3 (ср. представителна калоричност за 2021 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/ Класификации.*

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 химически 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 химически процеси, от термопомпи, от слънчеви колектори, геотермална енергия”** се посочват данни само за топлоенергията, за получаването на която няма изгаряне на горива: обхванатата от химически 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 допълнителна дейност на предприятието, както и закупени 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 на горива/енергия, **потребени** в основната и допълнителна 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 допълнителна 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:

$$1 \text{ ГДж} = 34 \text{ кг у.г.} = 0.239 \text{ Гкал} = 278 \text{ кВтч} = 0.0239 \text{ т н.е}$$

Аритметичен контрол на данните:

За всеки ред:

$$\text{Колона 1} + \text{колона 2} - \text{колона 3} = \text{колона 6}$$

$$\text{Колона 3} \geq \text{колона 4}$$

За колона 2:

$$- \text{ред 39} \geq \text{ред 40}$$

За колона 4:

$$- \text{ред 9} \geq \text{ред 10} + \text{ред 11}$$

$$- \text{ред 20} \geq \text{ред 21}$$

$$- \text{ред 25} \geq \text{ред 26}$$

$$- \text{ред 35} \geq \text{ред 36} + \text{ред 37}$$