Отчетна единица:	
ТИБИЕЛ ЕООД	

ЕИК по БУЛСТАТ / ТР 106588084

ОТЧЕТ ЗА РАЗХОДА НА ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ ЗА 2016 ГОДИНА

Данните се попълват в цели положителни числа

данните се попыват в							7	Средна цена на	
Код	Код на	Мяр-	Наличност	постъп-			DUOTO IA EDVEIA	Наличност	
			на	ЛЕНИЯ	Ofina			на	единица разход
_		ка	01.01.2016 г.	Общо		деиности на г		31.12.2016 г.	за производ-
реда	енергията		(количество)	(количество)	(количество)	Количество		(количество)	ствени и други
6	В	-	1	2	3	1	лв (без ДДС)	. 6	дейности (лв) 7
	В	'	'		3	7	3	0	,
^									
01	02 20 1	пр м ³							
		-							
00	00.10.10.10	!							
nα	06 20 10 00	v M ³							
									v
									X
11		X. M°	Х	Х	Х		Х	Х	Х
12	19.10.10	Т							
13	19.10.20.00	Т							
14	19.20.11.00	Т							
15	19.20.12.10	Т							
16	19.20.22.00	Т							
17	19.20.21.20	Т							
18	19.20.23.00	Т							
19	19.20.24.20	Т							
20	19.20.26.2	Т							
21	19.20.26.2	Т	x	х	х		x	x	x
22	19.20.26.35	Т							
23	19.20.28.20	Т							
	на реда 6 01 02 03 04 05 06 07 08 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21	на горивото / енергията 6 В 01 02.20.1 02 05.10.10.10 03 05.10.10.20 04 05.10.10.30 05 05.20.10.10 06 05.20.10.20 07 19.20.12.20 08 06.10.10.10 10 06.20.10.00 11 06.20.10.00 12 19.10.10 13 19.10.20.00 14 19.20.12.10 15 19.20.12.10 16 19.20.22.00 17 19.20.21.20 18 19.20.23.00 19 19.20.24.20 20 19.20.26.2	на горивото / реда енергията 6 В Г 01 02.20.1 пр. м³ 02 05.10.10.10 т 03 05.10.10.20 т 04 05.10.10.30 т 05 05.20.10.10 т 06 05.20.10.20 т 07 19.20.12.20 т 08 06.10.10.10 т 09 06.20.10.00 х. м³ 10 06.20.10.00 х. м³ 11 06.20.10.00 т 13 19.10.20.00 т 14 19.20.11.00 т 15 19.20.12.10 т 16 19.20.22.00 т 17 19.20.21.20 т 18 19.20.23.00 т 19 19.20.24.20 т 20 19.20.26.2 т 21 19.20.26.2 т	Код на горивото / реда код на горивото / енергията Мяр-ка на 01.01.2016 г. (количество) 6 в г 1 01 02.20.1 пр. м³ 02 05.10.10.10 т 03 05.10.10.20 т 04 05.10.10.30 т 05 05.20.10.10 т 06 05.20.10.20 т 07 19.20.12.20 т 08 06.10.10.10 т 09 06.20.10.00 х. м³ х 11 06.20.10.00 х. м³ х 12 19.10.10 т 13 19.10.20.00 т 14 19.20.12.10 т 15 19.20.22.00 т 17 19.20.23.00 т 18 19.20.24.20 т 20 19.20.26.2 т 21 19.20.26.2 т 21 19.20.26.35 т	КОД на горивото / реда Мяр- ка на от.01.2016 г. (количество) ЛЕНИЯ Общо (количество) 6 в г 1 2 01 02.20.1 пр. м³ 2 2 01 02.20.10.10.10 т т 3 05.10.10.20 т 1 03 05.10.10.30 т т 05.20.10.20 т 06.20.20.10.20 т 07.20.12.20 т 08.06.10.10.10 т 09.06.20.10.00 х. м³ х	Код на горивото / реда Код на горивото / енергията Мярка на 01.01.2016 г. (количество) ЛЕНИЯ Общо (количество) Общо (количество) 6 в г 1 2 3 01 02.20.1 пр. м³ 0 2 3 02 05.10.10.10 т 0 3 05.10.10.20 т 03 05.10.10.30 т 0 0 05.20.10.10 т 06 05.20.10.20 т 0 0 05.20.10.20 т 07 19.20.12.20 т 0 06.20.10.00 х. м³ х х х 10 06.20.10.00 х. м³ х х х х 11 10.20.10.00 т т т т т 13 19.10.20.00 т т т т т 14 19.20.12.10 т т т т т 19 19.20.24.20 т т т <t< td=""><td>Код на горивото / реда Код на горивото / енергията Мяр-ка от 1.01.2016 г. (количество) ЛЕНИЯ Общо (количество) Общо (количество) В т.ч. 3а осно дейности на г Количество) 6 в г 1 2 3 4 9 01 02.20.1 пр. м³ 0 2 3 4 10 02.20.1 пр. м³ 0 2 3 4 10 02.20.1 0.10 т 0 <t< td=""><td>Код на привото / реда Код на горивото / енергията Мяр-ка 01.01.2016 г. (количество) Общо (количество) Общо (количество) В т.ч.за основната и други дейности на предприятието и количество) 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.10.10 т 0<</td><td>Код на горивото / реда Код на горивото / рень гизта Мяр-ка и день гизта ПОСТВЕНИЯ Общо (количество) Общо (количество) В т.ч.за основната и други дейности на предприятието (количество) ПОСТВЕНИЯ Дейности н</td></t<></td></t<>	Код на горивото / реда Код на горивото / енергията Мяр-ка от 1.01.2016 г. (количество) ЛЕНИЯ Общо (количество) Общо (количество) В т.ч. 3а осно дейности на г Количество) 6 в г 1 2 3 4 9 01 02.20.1 пр. м³ 0 2 3 4 10 02.20.1 пр. м³ 0 2 3 4 10 02.20.1 0.10 т 0 <t< td=""><td>Код на привото / реда Код на горивото / енергията Мяр-ка 01.01.2016 г. (количество) Общо (количество) Общо (количество) В т.ч.за основната и други дейности на предприятието и количество) 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.10.10 т 0<</td><td>Код на горивото / реда Код на горивото / рень гизта Мяр-ка и день гизта ПОСТВЕНИЯ Общо (количество) Общо (количество) В т.ч.за основната и други дейности на предприятието (количество) ПОСТВЕНИЯ Дейности н</td></t<>	Код на привото / реда Код на горивото / енергията Мяр-ка 01.01.2016 г. (количество) Общо (количество) Общо (количество) В т.ч.за основната и други дейности на предприятието и количество) 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.1 пр. м³ 1 2 3 4 5 01 02.20.10.10 т 0<	Код на горивото / реда Код на горивото / рень гизта Мяр-ка и день гизта ПОСТВЕНИЯ Общо (количество) Общо (количество) В т.ч.за основната и други дейности на предприятието (количество) ПОСТВЕНИЯ Дейности н

	Код на реда	Код на горивото / енергията	Мяр- ка	Наличност на 01.01.2016 г. (количество)	ПОСТЪП- ЛЕНИЯ Общо (количество)	РАЗХОД			Наличност	Средна цена на
Наименование на горивото/енергията						Общо (количество)	в т.ч.за основната и други дейности на предприятието		на 31.12.2016 г.	единица разход
										за производ-
							Количество	Стойност хил. лв (без ДДС)	(количество)	ствени и други дейности (лв)
а	б	В	Γ	1	2	3	4	5	6	7
Мазут (котелно гориво) с тегловно съдържание на сяра,										
превишаващо 1%	24	19.20.28.30	Т							
Пропан-бутанови смеси (втечнен нефтен газ)										
(1 литър = 0.00055 т)	25	19.20.31.10	Т							
в т. ч. за транспорт	26	19.20.31.10	T	Х	Х	Х		Х	Х	х
Други нефтени газове и газообразни въглеводороди, получени										
от нефтопреработвателните заводи (нефтени рафинерии)	27	19.20.39.20	т	x					X	
Вазелин, парафин, нефтен восък и други минерални восъци	28	19.20.41	Т							
в т. ч.: Парафин, съдържащ тегловно										
по-малко от 0.75% масло	29	19.20.41.10	т							
Нефтен кокс	30	19.20.42.10	Т							
Нефтен битум	31	19.20.42.20	Т							
Гудрон	32	19.20.42.30	Т							
Други остатъци от нефтени продукти	33	19.20.42.90	Т							
Други течни биогорива, различни от биобензина или										
биодизеловите горива	34	20.59.59.99	Т							
Електроенергия (МВтч=кВтч/1000)	35	35.11.10	МВтч	X	13 350	13 350	13 350	1 427	Х	106.89
в т. ч. за транспорт	36	35.11.10	МВтч	х	х	х		х	х	X
Топлоенергия ¹⁾ (МВтч=кВтч/1000)	39	35.30.11	МВтч	х					Х	
в т.ч.получена при химически процеси, от термопомпи, от										
слънчеви колектори, геотермална енергия	40	35.30.11.90	МВтч	x		X	x	x	X	X
Промишлени отпадъци (невъзобновяеми)	41	38.11.39.10	ГДж	х					Х	
Дървени отпадъци, с изключение на брикети и пелети от										
дървесина	42	38.11.59.20	Т	x					X	
Други растителни отпадъци, с изключение на брикети и пелети										
от растителни отпадъци и остатъци	43	38.11.59.30	Т	Х					X	

¹⁾ Предприятията отчитат **само закупената топлоенергия, както** и топлоенергия, получена при химически процеси, от термопомпи, от слънчеви колектори, геотермална енергия.
Обществените централи отчитат собствените нужди.

Дата: 21/03/2017

Ръководител: Станислав Иванов Попов Съставител: Жана Милчова Гълъбова

(име, презиме, фамилия)

Лице за контакт: Жана Милчова Гълъбова

(име, презиме, фамилия)

(подпис)

0885499199

(телефон)

УКАЗАНИЯ ЗА ПОПЪЛВАНЕ НА ОТЧЕТ ЗА РАЗХОДА НА ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ

Този отчет се попълва от всички предприятия, потребители на 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). Наличностите в началото и края на годината не се посочват (те се показват само в Отчет за реализацията на енергийни продукти).

Цялото количоство горива, заредени в резервоарите на транспортните средства, се отчитат във 2, 3 и 4 колони, преизчислени в тонове (за автомобилния бензин, дизелово гориво, пропан-бутанови смеси, авиационен бензин и авиационен керосин) и в хил.куб.м (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.

Колона а: съдържа наименованието на продуктовите позиции, дефинирани според Номенклатурата на енергийните продукти (ПРОДЕНЕРДЖИ - http://

www.issc.nsi.bg/WEB CE9/faces/classificationList.jsp).

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

Колона г: Мярка – записана е натуралната мярка, в която трябва да бъде отчетено съответното гориво или енергия. Промишлените отпадъци се отчитат в ГДж в зависимост от калоричността им (1 Гкал = 4,187 ГДж).

Колона 1 (6): Наличност на 1 януари (31 декември) – посочват се данни за количествата енергийни ресурси, собственост на предприятието, независимо в чии складове се намират, с изключение на запасите за извънредни ситуации. 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 енергийни ресурси с цел потребление, независимо дали са платени (вкл. и от собствено производство, с изключение на топлоенергията). Тук се включват и количествата електрическа енергия за собствени нужди на електроцентралите. Същите количества се отчитат и в колони 3 и 4. Не се включват горивата/енергията, закупени с цел продажба. Търговските предприятия не отчитат горивата/енергията, с които те търгуват.

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, 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 брутната 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, геотермална енергия.

Колона 3: Разход общо: - посочват се количествата за целия фактически разход на енергийните ресурси, потребени в основната и допълнителна дейност на предприятието, както и закупени енергийни ресурси 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 енергийните ресурси, потребени в основната и допълнителна дейност на предприятието.

Колона 5: За основната и други дейности на предприятието - хил. лв. (без ДДС): - посочва се стойността на енергийнитете ресурси, потребени в основната и допълнителна дейност на предприятието (показани в кол.4).

Данните в отчета 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 всяка колона данните на ред 28 ≥ ред 29.

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