

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

### a Contents (Съдържание)

### b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

### A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът  
Информация за оператора  
Информация за инсталацията  
Данни за контакт  
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

### B. Описание на инсталацията

Деятности по приложение I  
Подходи за мониторинг  
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии  
Точки на измерване

### B. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

### Г. Подходи на база измервания

### Д. Непряк подход

### E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

### Ж. Пропуски в данните

### З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството  
Определения и съкращения  
Допълнителна информация  
Забележки

### И. Резюме

### Й. Отчетност

### Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Топлофикация - Плевен" - ЕАД
"Топлофикация - Плевен" - ЕАД
BG-existing-BG-040-9-30

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

28.01.2021г.  
 Дата



Иван Василев  
 Име и подпис на  
 юридически отговорно лице

### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16/12/2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



**А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**

<b>1</b>	<b>Годината, за която се отнася докладът</b>	<b>2020</b>
----------	--	-------------

<b>2</b>	<b>Идентифициране на оператора</b>
----------	------------------------------------

(a)	Компетентен орган за докладването	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(b)	Държава-членка	България
(c)	Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG РЕПГ №73/2009 г., Актуализирано с Решение № 73-Н0-И0-А1/2013 г.
(d)	<b>Данни за оператора:</b>	
i.	Наименование на оператора:	"Топлофикация - Плевен" - ЕАД
ii.	Улица, номер:	Източна Индустириална Зона № 128
iii.	Пощенски код:	5800
iv.	Град:	гр. Плевен
v.	Държава:	България

<b>3</b>	<b>Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг</b>
----------	--

(a)	<b>Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i.	Име на инсталацията:	"Топлофикация - Плевен" - ЕАД
ii.	Наименование на обекта:	"Топлофикация - Плевен" - ЕАД
iii.	Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-040-9-30
(b)	<b>Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i.	Адрес, ред 1:	Източна Индустириална Зона № 128
ii.	Адрес, ред 2:	
iii.	Град:	Плевен
iv.	Област:	Плевен
v.	Пощенски код:	5800
vi.	Държава:	България
(c)	<b>Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i.	Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii.	Идентификация по ЕРИПЗ:	8000006
iii.	Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv.	Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d)	Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(e)	Номер на последната одобрена версия на плана за	6 от 05.11.2013
(f)	Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g)	<b>Коментари:</b>	

<b>4</b>	<b>Данни за контакт</b>
----------	-------------------------

(a)	<b>Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i.	Звание, степен:	инженер
ii.	Собствено име:	Ердинай
iii.	Фамилно име:	Муратов
iv.	Длъжност:	н-к отдел ПТО
v.	Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi.	Адрес на електронна поща:	pto@toplo-pleven.com
vii.	Телефон:	064 895 208
viii.	Факс:	
.....		

<b>5</b>	<b>Данни за връзка с проверяващия орган</b>
----------	---

(a)	<b>Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i.	Наименование на дружеството:	„Джи Ем Ай Верифай“ ЕООД
ii.	Улица, номер:	бул. Никола Петков № 52
iii.	Град:	София
iv.	Пощенски код:	1618
v.	Държава:	България
(b)	<b>Лице за връзка с проверяващия орган:</b>	
i.	Име:	София Ненова
ii.	E-mail адрес:	snenova@gmi.bg
iii.	Телефонен номер:	+359 893 610 641
(c)	<b>Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b>	
i.	Акредитираща държава-членка:	България
ii.	Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	BCA per. № 30 ОВ





**Б. Описание на инсталацията****6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на		466	MW(th)	CO2
A2						

**7 Относно емисиите**

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

(b) Поточи горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

от значение

Данни за идентификатор	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Попълнете този раздел	
			Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене - Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене - Стандартни търговски горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F3				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

без значение

Преминете към следващите точки по-долу



**В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

от значение

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>		<b>Горене</b>	Фосилен CO2:	<b>177 632,0</b>	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:	<b>0,0</b>	t CO2e																																																						
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>																																																												
i. AD (Добро обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) <input type="checkbox"/> FALSE																																																												
ii. AD (Добро начало: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>																																																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>3</td> <td>± 2,5%</td> <td>1000 Nm3</td> <td>93 398,239</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен емисии)</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>55,5390</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm3</td> <td>34,244</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окисляване</td> <td>1</td> <td>Ox F=1</td> <td></td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане — CO2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		3	± 2,5%	1000 Nm3	93 398,239		iv. (Предварителен емисии)	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,5390		v. Долна топлина на изгаряне	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,244		vi. Коэффициент на окисляване	1	Ox F=1		100,00%		vii. Коэффициент на превръщане — CO2						viii. Стойност на въглеродното съдържание						ix. Въглерод от биомаса — BioC						x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)					
AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																							
	3	± 2,5%	1000 Nm3	93 398,239																																																								
iv. (Предварителен емисии)	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,5390																																																								
v. Долна топлина на изгаряне	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,244																																																								
vi. Коэффициент на окисляване	1	Ox F=1		100,00%																																																								
vii. Коэффициент на превръщане — CO2																																																												
viii. Стойност на въглеродното съдържание																																																												
ix. Въглерод от биомаса — BioC																																																												
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)																																																												
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>																																																												
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>																																																												
Коментари: <input type="text"/>																																																												



2	<b>F2. Течни – Тежък мазут; мазут</b>		<b>Горене</b>		Фосилен CO2:	0,0	t CO2e																																															
	Горене: Стандартни търговски горива				Био CO2:	0,0	t CO2e																																															
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>																																																						
i. AD (Обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) <input type="checkbox"/> TRUE																																																						
ii. AD (I) В началото: 884,00 В края: 884,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00																																																						
iii. AD (ДД): 3 ± 2,5%																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>77,40</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>40,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на оки</td> <td>1</td> <td>OxF=1</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане — Се</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-si) не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,40		v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00		vi. Коэффициент на оки	1	OxF=1	-	100,00%		vii. Коэффициент на превръщане — Се						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса не се прилага						x. Неуст. биоС (non-si) не се прилага					
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																		
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,40																																																		
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00																																																		
vi. Коэффициент на оки	1	OxF=1	-	100,00%																																																		
vii. Коэффициент на превръщане — Се																																																						
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																						
ix. Въглерод от биомаса не се прилага																																																						
x. Неуст. биоС (non-si) не се прилага																																																						
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____																																																						
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____																																																						
Коментари: _____																																																						





### 3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

#### 14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. **Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft** Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Справка - извлечение за разход природен газ за 2020	Справка за разход на природен газ за 2020 г. в "Топлофикация - Плевен" - ЕАД
Представителна calorичност 2020	Справка за представителната calorичност на газта по данни на "Булгартрансгаз" ЕАД за 2020 г.

#### Допълнителна информация, специфична за държавата членка

##### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



## Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът: 2020

Наименование на оператора: "Топлофикация - Плевен" - ЕАД  
 Име на инсталацията: "Топлофикация - Плевен" - ЕАД  
 Уникален номер за идентификация на BG-existing-BG-040-9-30

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици		тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	466		MW(th)		CO2
A2					
A3					
A4					
A5					

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>177 632</b>	<b>3 198,33</b>	0	0,00	0
Горене	177 632	3 198,33	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>177 632</b>	<b>3 198,33</b>	0	0,00	0

**Общо емисии от инсталацията:** 177 632 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса 0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

**Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от**

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

**Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за**

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора





**Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))**

#	Метод	Наименование	Доместна емисия	Длина на доместна емисия	Топливо на изгаряне (MWh)	Топливо на изгаряне (kg)	EF	EF мерни единици	Съдържание на въглерод	Съдържание на единици	коэффициент на окисление мерни единици	коэффициент на превръщане мерни единици	на превръщане мерни единици	Съдържание на биомаса	биомаса мерни единици	Чистото количество от биомаса	възглавиза от биомаса	% от мерни единици	CO2-еквив (t)	CO2-еквив (t)	CO2-еквив (t)	содержание (фосфорно)	Енергично съдържание (kg)
1	Горене	F1 Газобразани - Присоедин газ. Природ.	1000 Nm3	83.36824	34.24	40.00	0.11	55.84	0	0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	177.632.0	0.0	0.0	0.0	3.188.33
2	Горене	F2 Тени - Топка мазут мазут	1	0.00	40.00	40.00	0.11	77.40	0	0	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00

