

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

Дейности 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

Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (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 - Бургас" АД
"Топлофикация - Бургас" АД
BG-existing-BG-015-9-5

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:

24.02.2021 г.

Дата

Константин Умешев

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**1** Годината, за която се отнася докладът

2020

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове BG	61-N1/2016 г.
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация - Бургас" АД
ii. Улица; номер:	гр. Бургас, кв. "Лозово", Северна промишлена зона
iii. Пощенски код:	8000
iv. Град:	Бургас
v. Държава:	България

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Топлофикация - Бургас" АД
ii. Наименование на обекта:	"Топлофикация - Бургас" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-015-9-5
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	кв. "Лозово", Северна промишлена зона, п. к. 642
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Бургас
iv. Област:	Бургас
v. Пощенски код:	8000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	2000006
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 мониторинг	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	

4 Данни за контакт

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Станимир
iii. Фамилно име:	Цаков
iv. Длъжност:	Еколог и ОМП
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	s.tsakov@toplo-bs.com
vii. Телефон:	+359 56 871 231; +359 899 150140
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Джи Ем Ай Верифай
ii. Улица; номер:	бул. Никола Петков №52
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1618
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
i. Име:	Людмил Вълчковски
ii. E-mail адрес:	l.valchkovski@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	+359893610645
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	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 електричество и топлина за публичния сектор		74,450	MW(th)	CO2

7 Относно емисиите**(a) Подходи за мониторинг:**

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) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

от значение

[Попълнете този раздел](#)

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	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 – Остатъчен мазут	Мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газьол/дизелово гориво	Газьол	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Пелети, Слама	
F5				

(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 F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене Росилен CO2: **62 345,816** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (I В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		1000 Nm3	32 781,194	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,5390	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	34,2440	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)					

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:

2 F2. Течни – Остатъчен мазут ; Мазут Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (I В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,400	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,000	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)					

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 F3. Течни – Газьол/дизелово гориво; Газьол Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (I В началото: **3,40** В края: **3,40** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,100	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,008	
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)					

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:

4 F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Пелети; Слама Горене Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **10 251,3** t CO2e

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

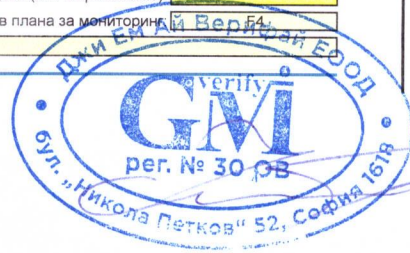
ii. AD (I В началото: **340,974** В края: **639,022** Прието: **6 165,300** Изнесено: **0,000**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	5 867,252	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	112,000	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	15,600	
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса	1	Тип I — био (bio)	-	100,00%	
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)		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: Пелети. Стойността за ДТИ е взета от Регламент 601, Приложение VI.



5	F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Пелети;Слама		Горене		Росилен CO2:	0,0	t CO2e																																																						
	Горене: Твърди горива				Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																													
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?) TRUE																																																													
ii. AD (I В началото: 371,679 В края: 0,000 Прието: 0,000 Изнесено: 371,679																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. 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>1</td> <td>± 7,5%</td> <td>t</td> <td>0,000</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2а</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/tJ</td> <td>100,000</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2а</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>11,600</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>1</td> <td>Ox=1</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на пре</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въгле</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомас</td> <td>1</td> <td>Тип I — био (bio)</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-su</td> <td></td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		1	± 7,5%	t	0,000		iv. (Предварителен) ем	2а	Тип II	tCO2/tJ	100,000		v. Долна топлина на и	2а	Тип II	GJ/t	11,600		vi. Коэффициент на окис	1	Ox=1	-	100,00%		vii. Коэффициент на пре						viii. Стойност на въгле						ix. Въглерод от биомас	1	Тип I — био (bio)	-	100,00%		x. Неуст. биоС (non-su		не се прилага			
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																								
	1	± 7,5%	t	0,000																																																									
iv. (Предварителен) ем	2а	Тип II	tCO2/tJ	100,000																																																									
v. Долна топлина на и	2а	Тип II	GJ/t	11,600																																																									
vi. Коэффициент на окис	1	Ox=1	-	100,00%																																																									
vii. Коэффициент на пре																																																													
viii. Стойност на въгле																																																													
ix. Въглерод от биомас	1	Тип I — био (bio)	-	100,00%																																																									
x. Неуст. биоС (non-su		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: F4																																																													
Коментари: Слама, Стойността за ДТИ е взета от Регламент 601, Приложение VI.																																																													



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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			
3			

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 и 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
2020 Разход горива.pdf	Разход на гориво за производство на ТЕ и ЕЕ в "Топлофикация - Бургас" АД по месеци и общо 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 - Бургас" АД
Име на инсталацията:	"Топлофикация - Бургас" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-015-9-5

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици		Парникови газове
	дейност	дейност	тени	тени	
A1 Изгаряне на горива	74,450		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
Потоци горива/материали, водещи	62 346	1 122,559	10251	91,53	0
Горене	62 346	1 122,559	10251	91,53	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	62 346	1 122,559	10251	91,53	0

Общо емисии от инсталацията: **62 346 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **10 251 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



Положи, водещи до отчитане на емисии (с изключение на емисиите на парфюлпроизводители и лъчепроводници (PFC))

№	Име на компанията	Сектор	Година	CO2 (t)	CH4 (t)	N2O (t)	CO2e (t)
1	България	1	2020	1000000	10000	10000	1020000
2	България	1	2021	1000000	10000	10000	1020000
3	България	1	2022	1000000	10000	10000	1020000
4	България	1	2023	1000000	10000	10000	1020000
5	България	1	2024	1000000	10000	10000	1020000
6	България	1	2025	1000000	10000	10000	1020000
7	България	1	2026	1000000	10000	10000	1020000
8	България	1	2027	1000000	10000	10000	1020000
9	България	1	2028	1000000	10000	10000	1020000
10	България	1	2029	1000000	10000	10000	1020000
11	България	1	2030	1000000	10000	10000	1020000

Положи, водещи до отчитане на емисии на PFC

№	Име на компанията	Сектор	Година	CO2 (t)	CH4 (t)	N2O (t)	CO2e (t)
1	България	1	2020	1000000	10000	10000	1020000
2	България	1	2021	1000000	10000	10000	1020000
3	България	1	2022	1000000	10000	10000	1020000
4	България	1	2023	1000000	10000	10000	1020000
5	България	1	2024	1000000	10000	10000	1020000
6	България	1	2025	1000000	10000	10000	1020000
7	България	1	2026	1000000	10000	10000	1020000
8	България	1	2027	1000000	10000	10000	1020000
9	България	1	2028	1000000	10000	10000	1020000
10	България	1	2029	1000000	10000	10000	1020000
11	България	1	2030	1000000	10000	10000	1020000

Изчисления на емисии (дизагрегирани походи)

№	Име на компанията	Сектор	Година	CO2 (t)	CH4 (t)	N2O (t)	CO2e (t)
1	България	1	2020	1000000	10000	10000	1020000
2	България	1	2021	1000000	10000	10000	1020000
3	България	1	2022	1000000	10000	10000	1020000
4	България	1	2023	1000000	10000	10000	1020000
5	България	1	2024	1000000	10000	10000	1020000
6	България	1	2025	1000000	10000	10000	1020000
7	България	1	2026	1000000	10000	10000	1020000
8	България	1	2027	1000000	10000	10000	1020000
9	България	1	2028	1000000	10000	10000	1020000
10	България	1	2029	1000000	10000	10000	1020000
11	България	1	2030	1000000	10000	10000	1020000

Нерешава емисии

№	Име на компанията	Сектор	Година	CO2 (t)	CH4 (t)	N2O (t)	CO2e (t)
1	България	1	2020	1000000	10000	10000	1020000
2	България	1	2021	1000000	10000	10000	1020000
3	България	1	2022	1000000	10000	10000	1020000
4	България	1	2023	1000000	10000	10000	1020000
5	България	1	2024	1000000	10000	10000	1020000
6	България	1	2025	1000000	10000	10000	1020000
7	България	1	2026	1000000	10000	10000	1020000
8	България	1	2027	1000000	10000	10000	1020000
9	България	1	2028	1000000	10000	10000	1020000
10	България	1	2029	1000000	10000	10000	1020000
11	България	1	2030	1000000	10000	10000	1020000

