

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

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

### **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)

#### **Б. Описание на инсталацията**

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

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

#### **Г. Подходи на база измервания**

#### **Д. Непряк подход**

#### **Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен**

#### **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 предс

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:

20.01.2025г.

Дата

Хр. Илиев

Име и подпис на  
юридически отговорно лице



#### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls





## УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а не само държавите-членки на ЕС.
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:  
<https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2021-01-01>

В Регламента за мониторинга и докладването (Регламент (ЕС) № 2018/2066 на Комисията със съответните изменения в него, наричан по-нататък „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен на следния адрес:

[https://eur-lex.europa.eu/eli/reg\\_impl/2018/2066/oj](https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2066/oj)

В съответствие с член 68, параграф 3 от Регламента за мониторинга и докладването (РМД) се изисква следното:

*Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.*

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

*държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на планове за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, верификационни доклади и доклади за подобрения. Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.*

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничения

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за проверка в съответствие с член 68, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, проверена от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/2067, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал провереният годишен доклад за емисиите да бъде представен по-

Това е окончателната версия на формуляра за годишното докладване на емисиите за инсталации за четвъртата фаза на СТЕ на ЕС. Тя беше одобрена от Комитета по изменението на климата чрез писмена процедура, приключила на 28 септември 2021 г., като окончателната версия е от 7 октомври 2021 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:  
[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1)

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:

Изпълнителна агенция по околна среда  
гр. София 1618  
бул. "Цар Борис III" №136  
п.к. 251

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обърнете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

**Декларация за поверителност:** Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

**Източници на информация:**

**Уебсайтове на ЕС:**

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/bg/index.htm>

Европейска схема за [https://ec.europa.eu/clima/policies/ets\\_en](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets_en)

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:

[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1)

**Други уебсайтове:**

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moew.government.bg/?show=top&cid=5>

0

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bgr/r/r-te>









**А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган****1 Годишната, за която се отнася докладът****2024****2 Идентифициране на оператора**

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG РЕПГ № 61-НЗ/2022 г.
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация-Бургас" АД
ii. Улица, номер:	кв. "Лозово", Северна промишлена зона
iii. Пощенски код:	8000
iv. Град:	Бургас
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

**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 - отоплителна централа
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	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	16
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2024 - 1
(h) Коментари:	Издадено е ново РПГ №61-НЗ-А1/2023 и решение за поправка на техническа грешка 61-НЗ-А1-ТГ1/2024 г. във връзка с нови изисквания, относно мониторинга и докладване на ЕПГ.

**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 оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	s.tsakov@toplo-bs.com
vii. Телефон:	+359 56 871 231; +359 899 150140
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

**5 Данни за връзка с проверяващия орган**



**(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	Джи Ем Ай Верифай ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. Тодор Александров №137, ет.1
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1309
v. Държава:	България

**(б) Лице за връзка с проверяващия орган:**

i. Име:	София Ненова
ii. E-mail адрес:	snenova@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	+ 359 893 610 641
iv. Факс:	

**(с) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:**

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	Reg. No 30 в Регистъра на ИА БСА





## 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		80.51	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	
Непълен 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: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	Мазут (резервно гориво)	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газов	Газов (резервно гориво)	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса - Горско стопанство	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса - Полско стопанство	

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

без значение

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		





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

от значение

## 8 Емисии от потоци горива/материали

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO <sub>2</sub> :	56 844,3 t CO <sub>2</sub> e
Горене: Стандартни търговски горива			Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:				
iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка				
iv. (Предварителен) емисионен фактор: 2a Възприети стойности от тип I CO <sub>2</sub> /TJ 55,77				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a Възприети стойности от тип I GJ/1 000 Nm <sup>3</sup> 34,87				
vi. Коэффициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 100,00%				
vii. Коэффициент на превръщане — ConuF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC: не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): не се прилага				
Алгоритми, валидни от: до: Катожен номер на отпадъка (ако е приложимо):				
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				
2	F2. Течни – Тежък мазут; Мазут (резервно гориво)	Горене	Росилен CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e
Горене: Други газообразни и течни горива			Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:				
iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка				
iv. (Предварителен) емисионен фактор: 2a Възприети стойности от тип I CO <sub>2</sub> /TJ 77,40				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a Възприети стойности от тип I GJ/l 40,00				
vi. Коэффициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 100,00%				
vii. Коэффициент на превръщане — ConuF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC: не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): не се прилага				
Алгоритми, валидни от: до: Катожен номер на отпадъка (ако е приложимо):				
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				
3	F3. Течни – Газовол ; Газовол (резервно гориво)	Горене	Росилен CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e
Горене: Стандартни търговски горива			Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:				
iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка				
iv. (Предварителен) емисионен фактор: 2a Възприети стойности от тип I CO <sub>2</sub> /TJ 74,10				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a Възприети стойности от тип I GJ/l 41,97				
vi. Коэффициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 100,00%				
vii. Коэффициент на превръщане — ConuF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC: не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): не се прилага				
Алгоритми, валидни от: до: Катожен 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; Биомаса - Горско стопанство	Горене	Росилен CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e
Горене: Твърди горива			Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:				
iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка				
iv. (Предварителен) емисионен фактор: 1 Възприети стойности от тип I CO <sub>2</sub> /TJ 112,00				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 1 Възприети стойности от тип I GJ/l 15,60				
vi. Коэффициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 100,00%				
vii. Коэффициент на превръщане — ConuF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC: 1 Фракция на биомасата от тип - 100,00%				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): не се прилага				
Алгоритми, валидни от: до: Катожен номер на отпадъка (ако е приложимо):				
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				
5	F5. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса - Полско стопанство	Горене	Росилен CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e
Горене: Твърди горива			Био CO <sub>2</sub> :	18 230,3 t CO <sub>2</sub> e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:				
iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка				
iv. (Предварителен) емисионен фактор: 1 Възприети стойности от тип I CO <sub>2</sub> /TJ 15 715,80				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 1 Възприети стойности от тип I GJ/l 100,00%				
vi. Коэффициент на окисление — OxF: 1 Възприета стойност OF=1 100,00%				
vii. Коэффициент на превръщане — ConuF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC: 1 Фракция на биомасата от тип - 100,00%				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): не се прилага				
Алгоритми, валидни от: до: Катожен номер на отпадъка (ако е приложимо):				
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				





v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип I	GJ/t			11,60	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-		100,00%		
vii. Коэффициент на превръщане — ConuF:							
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:							
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип	-		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:





## Г. Подходи на база измервания

без значение

&lt;&lt;Щракнете тук за да продължите към следващия работен

## 9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)





## Д. Непреки подходи

без значение

&lt;&lt;&lt;Щракнете тук за да продължите към следващия работен

## 10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ



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

без значение

<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:





**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)****13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът**

Съкращения:

				Оценка на емисиите (t CO2e)
1	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
2				

  

				Оценка на емисиите (t CO2e)
1	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
2				



**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.

0

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 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
2024 Разход горива.pdf	Разход на гориво за производство на ТЕ и ЕЕ в "Топлофикация - Бургас" АД по месеци и общо за 2024 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:

2024

Наименование на оператора:	"Топлофикация-Бургас" АД
Име на инсталацията:	"Топлофикация-Бургас" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-015-9-5
Версия на настоящия доклад:	2024 - 1

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	80.51	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	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	56 844	1 019,28	18 230	182,30	0
Горене	56 844	1 019,28	18 230	182,30	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	56 844	1 019,28	18 230	182,30	0

Общо емисии от инсталацията:

56 844 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса 18 230 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO2e

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		



[illegible]