

# 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 Русе" АД

"Топлофикация Русе" АД

BG-052-27

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:

30.03.2022

Дата

Севдалис Ненков

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

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

01.07.22 - 30.06.23г.

## 1 Годината, за която се отнася докладът

2022

Забележка: в зависимост от административните практики е дадена държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени е настоящият лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителните агенции по околна среда

## 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 101-H4-A1/2021г.
- (d) Данни за оператора:  
Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията
- i. Наименование на оператора: "Топлофикация Русе" АД
- ii. Улица, номер: "ТЕЦ-Изток" 1
- iii. Пощенски код: 7009
- iv. Град: Русе
- 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 Русе" АД
- ii. Наименование на обекта: ТЕЦ "Русе-Изток"
- iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-052-27

## (b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

- i. Адрес, ред 1: ул. "ТЕЦ Изток"
- ii. Адрес, ред 2:
- iii. Град: гр. Русе
- iv. Област: Русенска
- v. Пощенски код: 7009
- vi. Държава: България
- vii. Географски (картографски) координати на главния вход на WGS 84: N 43°52'0,5,0", E 26°00'34,9"

## (c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

- i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за TRUE
- ii. Идентификация по ЕРИПЗ: 10000011
- 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 16

## (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година? FALSE

## (g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите

- i. Номер на версията през тази отчетна година: 16
- ii. Уникален идентификатор на версията: 2022 - 16

## (h) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имайки значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, експлицитно временни или постоянни промени в прилавяните алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

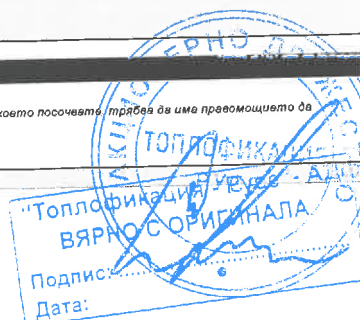
На 13 09 21г. е подаден до компетентните органи На 02 02 22г. е одобрен план за мониторинг към РЕПГ 101-H5/2022г. (версия 18)

## 4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора

## (a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

- i. Звание, степен: магистър-еколог



ii. Собствено име:	Теодора
iii. Фамилно име:	Христова
iv. Длъжност:	Р-п група Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	ekolog@toplo-ruse.com
vii. Телефон:	082/883 473
viii. Факс:	082/844 068

(b) Альтернативно 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

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	Джи Ек Ай Верифай ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. Никола Петков
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1618
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ	
i. Име:	Людмил Вълчковски
ii. E-mail адрес:	l.vachkovski@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	+359 893 610 645
iv. Факс:	

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава-членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	30 ОВ в Регистъра на ИА БСА



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Препълнете този раздел

## 8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

## Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" – данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответните изчислителни методики за мониторинг и изисква да се изразят в тараж (Т), тонава маса (t), или в азовеет – нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно в конкретния случай

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като отрицателно число, напр. -10 000

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО/TRUE" за точка 1, по-долу. Следните параметри се от значение в този случай:

В началото: Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

В края: Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор (prefm EF): "Предварителен" емисионен фактор означава предварителен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дале на фосилна въглерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне (NCV): "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържанието в горивото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване — Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродното Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия

- критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ

- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата\* (на линк по-долу)

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

Неуст. биоC (non-ust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата\* (на линк по-долу)

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

## Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм

За сведения и указания се използват следните източници по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Възприети стойности от тип I: Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи

(ниво 1):

- Използват се стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет по Климат) или стандартни коефициенти, използвани в други документи в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), т.е. анализ, който се извършва в миналото, но продължава да се валидира

Възприети стойности от тип II: Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни

(ниво 2):

- Използват се специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или

- Използват се други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или

- Използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), т.е. стойности, взети от данни, свързани с въглеродно съдържание, в рамките на 1 %

Установени косвени данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на

(ниво 2b):

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или

- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

Документация за покупки: Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на немигриращи се в търговско разпространение горива)

(ниво 2b):

Лабораторни анализи (над-емисии): В този случай изискванията на членове 32–35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на установените косвени данни, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричните корелационни зависимости не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността

(ниво 2b):

За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за съвпадение на нивото, което е приложимо в случая би изискувало анализи, при условие че операторът докаже, че техните анализи биха довели до неоправдани разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите

Фракция на биомасата – тип I: Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни

(ниво 1):

- Използват се стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или

- Използват се стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприетите стойности от тип I

- Като вътрешен оператор единичен може да приеме използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприетите стойности за фракция на биомасата от 0 %

- Прилага се член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупки на биогаз с еквивалентно въглеродно съдържание

Фракция на биомасата – тип II: Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, предоставен на компетентния орган за

(ниво 2):

- за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване входящи потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изходящия въглерод, който постъпва и напуска процеса

- насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ 3>

Анализиране фракцията на биомасата: В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32–35

(ниво 3):

## Съобщения за грешки:

непълно! Непълното съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Непълното съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища; голям	Горене	Росилен CO2:	151 543,2	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					
ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДАННИТЕ В НАСТОЯЩИЯ МОДУЛ СЕ ДАВА НА ГЛАВНАТА ЧАСТ НА ТОЗИ ЛИСТ					
ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДАННИТЕ В НАСТОЯЩИЯ МОДУЛ СЕ ДАВА НА ГЛАВНАТА ЧАСТ НА ТОЗИ ЛИСТ					
i. AD (ДД)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE	Изнесено:	0,00	г/т
ii. AD (ДД)	В началото:	0,00	В края:	0,00	г/т
	Прието:	89 618,27	Единица мярка	г/т	г/т
	Алгоритъм	4	Стойност	89 618,27	г/т
iii. AD (ДД)	Описание на алгоритъма	± 1,5%	Грешка	89 618,27	г/т



iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи	ICO2/TJ	91,37
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	19,98
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи		92,61%
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
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	<b>F2. Течни – Дизелово гориво; незначителен</b>	Горене	Росилен CO2:	6 317,0 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски 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 (основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (I) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 2 040,39 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3 ± 2,5%	t	2 040,39	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a Възприети стойности от тип I	ICO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Възприети стойности от тип I	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2 Възприети стойности от тип I		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
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	<b>F3. Газообразни – Етан ; малък</b>	Горене	Росилен CO2:	43 472,4 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски 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 (основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3 ± 2,5%	1000 Nm3	22 805,89	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a Възприети стойности от тип I	ICO2/TJ	55,56	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Възприети стойности от тип I	GJ/t 000 Nm3	34,31	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2 Възприети стойности от тип I		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
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	<b>F4. Твърди – Друга твърда биомаса; голям</b>	Горене	Росилен CO2:	0,0 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	8 680 426,2 t CO2e

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 (I) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 86 804,26 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	на се прилага	t	86 804,26	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1 Възприети стойности от тип I	ICO2/t	100,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1 Възприети стойности от тип I	GJ/t	11,80	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1 Възприета стойност OF=1		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	Липсва алгоритъм		100,00%	
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага			

Алгоритми, валидни от: \_\_\_\_\_ до: \_\_\_\_\_ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): Код 02 03 04

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: \_\_\_\_\_

Коментари: Слънчопедова люспа

5	<b>F5. Материал – Други карбонати; незначителен</b>	Технологични емисии	Росилен CO2:	113,9 t CO2e
	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати)		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 (основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

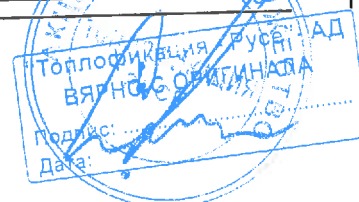
ii. AD (I) В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	на се прилага	t	156,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	Липсва алгоритъм	ICO2/t	0,73	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коефициент на окисление — OxF:				
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
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: \_\_\_\_\_



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

Годината, за която се отнася докладът:

2022

Наименование на оператора:

"Топлофикация Русе" АД

Име на инсталацията:

"Топлофикация Русе" АД

Уникален номер за идентификация на

BG-052-27

Версия на настоящия доклад:

2022 - 16

Общ капацитет  
за съответната  
дейност

Мерни единици

тени парникови газове

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	744	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	201 447	2 654,89	8 680 426	1 006,93	0
Горене	201 333	2 654,89	8 680 426	1 006,93	0
Технологични емисии	114	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	201 447	2 654,89	8 680 426	1 006,93	0

Общо емисии от инсталацията:

201 447 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

8 680 426 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		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

