

# **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)**

#### **А. 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. 2022r

Дата

Себранин Нелев

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

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

01.07.21г - 30.06.22г.

## 1 Годишната, за която се отнася докладът

2021

Забеложка: в зависимост от административните практики в дадената 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 в настоящия 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 Изпълнителната агенция 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 инсталацията, или която това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решавателните икономически преобладаващи въве 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°52'0,50", 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	FALSE
предходната година?	
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	16
ii. Уникален идентификатор на версията:	2021 - 16
(h) Коментари:	
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрените от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите 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 изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните 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 действат 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):	ekolog@toplo-ruse.com
vi. Адрес на електронна поща:	082/883 473
vii. Телефон:	082/844 068
viii. Факс:	

(b) Атернативно 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 ECTE*

i. Име:	Людмил Вълчковски
ii. E-mail адрес:	l.valchkovski@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 регистрацията може да зависи от практиката на администриращата 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







iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи	CO <sub>2</sub> /t	91,37
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	19,98
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи		92,61%
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C <sub>org</sub> :				
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 – Дизелово гориво, незначителен** Горене Росилен CO<sub>2</sub>: 6 329,8 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)? TRUE

ii. AD (i) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 2 044,51 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 2,5%	t	2 044,51	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a Възприети стойности от тип I	CO <sub>2</sub> /t	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Възприети стойности от тип I	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2 Възприети стойности от тип I		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C <sub>org</sub> :				
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. Газообразни – Етан ; малък** Горене Росилен CO<sub>2</sub>: 391,7 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)? FALSE

ii. AD (i) В началото: \_\_\_\_\_ В края: \_\_\_\_\_ Прието: \_\_\_\_\_ Изнесено: \_\_\_\_\_

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 2,5%	1000 Nm <sup>3</sup>	205,50	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a Възприети стойности от тип I	CO <sub>2</sub> /t	55,56	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Възприети стойности от тип I	GJ/t 1000 Nm <sup>3</sup>	34,31	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2 Възприети стойности от тип I		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C <sub>org</sub> :				
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, голям** Горене Росилен CO<sub>2</sub>: 0,0 t CO<sub>2</sub>e  
Горене: Твърди горива Био CO<sub>2</sub>: 10 127 793,4 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)? TRUE

ii. AD (i) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 101 277,93 Изнесено: 0,00

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): не се прилага		t	101 277,93	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1 Възприети стойности от тип I	CO <sub>2</sub> /t	100,00	
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 — ConF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C <sub>org</sub> :				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	Липсва алгоритъм		100,00%	
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):				

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: Слънчогледова люспа

**5 F5. Материал – Други карбонати, незначителен** Технологични емисии Росилен CO<sub>2</sub>: 13,7 t CO<sub>2</sub>e  
Горене: Скрибурна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати) 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)?

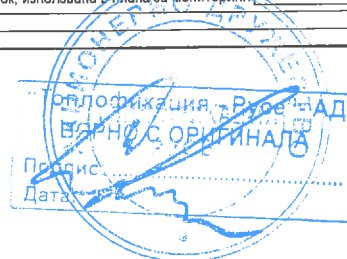
ii. AD (i) В началото: \_\_\_\_\_ В края: \_\_\_\_\_ Прието: \_\_\_\_\_ Изнесено: \_\_\_\_\_

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): не се прилага		t	18,80	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	Липсва алгоритъм	CO <sub>2</sub> /t	0,73	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C <sub>org</sub> :				
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:

2021

Наименование на оператора:

"Топлофикация Русе" АД

Име на инсталацията:

"Топлофикация Русе" АД

Уникален номер за идентификация на

BG-052-27

Версия на настоящия доклад:

2021 - 16

Общ капацитет  
за съответната  
дейност

Мерни единици: тени парникови газове

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната 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	171 064	2 030,82	10 127 793	1 174,82	0
Горене	171 050	2 030,82	10 127 793	1 174,82	0
Технологични емисии	14	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	171 064	2 030,82	10 127 793	1 174,82	0

Общо емисии от инсталацията:

171 064 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

10 127 793 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		

