

# 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)

#### B. Описание на инсталацията

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

#### G. Подходи на база измервания

#### D. Непряк подход

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

#### J. Пропуски в данните

#### 3. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

#### I. Резюме

#### И. Отчетност

##### Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е предо

"Топлофикация Русе" АД

Име на инсталацията:

"Топлофикация Русе" АД

Уникален идентификатор на инсталацията:

BG-052-27

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

30.03.2022г

Дата

Севдашъ Недев

Име и подпись 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 Годината, за която се отнася докладът

2021

**Забележка:** в зависимост от административните практики е дадената държава-членка за промените, съврзани 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 ЕСЕТ.

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

За промените, съврзани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното се изисква официално уведомление до Изпълнителят на Европейския съюз по околната 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, кое то експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на кое то са делегирани решаващите икономически превъзходства 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 упълномочения 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:	гр Русе
iii. Град:	Русенска
iv. Област:	7009
v. Пощенски код:	България
vi. Държава:	
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на	WGS 84; N 43°52'0,50", E 26°00'34,9"

#### (c) Докладване по Регламент (EO) № 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:	2021 - 16

#### (h) Коментари:

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи 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, включително времени или постоянни промени в приложението алгоритми, може да се опишат и посочат причините за тези промени начинаят дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснявателните 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 изърши 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).

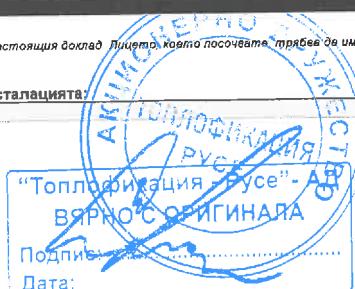
### 4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, която посочвате, трябва да има правоомощие 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. Должност: Р-п група Екология  
 v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):  
 vi. Адрес на електронна поща: ekolog@toplo-ruse.com  
 082/883 473  
 vii. Телефон: 082/844 068  
 viii. Факс:

Теодора  
 Христова  
 Р-п група Екология  
 ekolog@toplo-ruse.com  
 082/883 473  
 082/844 068

## (b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:  
 ii. Собствено име:  
 iii. Фамилно име:  
 iv. Должност:  
 v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):  
 vi. Адрес на електронна поща:  
 vii. Телефон:  
 viii. Факс:

Звание, степен:  
 Собствено име:  
 Фамилно име:  
 Должност:  
 Наименование на организацията (ако е различна от оператор):  
 Адрес на електронна поща:  
 Телефон:  
 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

Джи Ек Ай Верифай ЕООД  
 бул. Никола Петков  
 София  
 1618  
 България

## (b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лицо трябва да бъде водещият верификатор по еъпросите, свързани с EСТЕ

i. Име: Людмил Вълчковски  
 ii. Е-mail адрес: lvalchkovski@gmail.bg  
 iii. Телефонен номер: +359 893 610 645  
 iv. Факс:

Людмил Вълчковски  
 lvalchkovski@gmail.bg  
 +359 893 610 645

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

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

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

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администраращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредираща държава-членка: България

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 30 ОВ в Регистъра на ИА БСА



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

от значение

Попълнете този раздел

### 8 Емисии от потоци горива/материали

**Важно!** С овал осигуряването на последователност, въведете водещите до отвеждане на емисии потоци в същата последователност, както е раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

#### Съкращения:

AD (ДД): "Activité Dette", данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тегло (TJ), тоене (меа), или за въздух – нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>), както е уместно в конкретния случай.

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

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерение на разделно доставени количества, като са вземани предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, парagraf 1, точка 6), изберете „ПРАВИЛНО“/„TRUE“ в точка i по-долу. Същите параметри са от значение в този случай.

В началото Складовите запаси от гориво или материал е началото на докладването период

В края Складовите запаси от гориво или материал е края на докладването период

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладването период

Изнесено Изнесено от изчисляваната количества гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор изчисляван фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, без фактор (prm) EF:

основен на общото езапородно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосфатна фракция, преди да бъде умножен по фосфатната фракция (дела на фосфния фактор), за да получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне (NCV): „Долна топлина на изгаряне“ – означава специфично количество енергия, отделяно във вид на топлина на енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащите се горивни води)

Кофициент на окисление – OxF: Кофициент на окисление

Кофициент на прееръщане – Кофициент на преобразуване

Стойност на езапородното Възлеродно съдържание

Възлерод от биомаса – BioC: „Фракция на биомаса“ означава долята на получени от биомаса езапородно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Тази стойност трябва да се отнеса за езка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ

- трябва да се прилагат критери за устойчивост и тези критери са удостворени

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. биоС (non-sust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делят на получени от неустойчива биомаса езаплерод от общото езапородно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като свободно число.

Тази стойност се отнеса само за биомаса, за която трябва да се прилагат критери за устойчивост, но тези критери не са удостворени.

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 кофициенти

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

За съединения се използвани следните категории 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):

- Използвайте стандартни кофициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет по

- Която не са написани стандартни кофициенти, използвайте други константи стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. в анализа, които са избрани в конкретен, но проблематичен да са валидни

Възприети стойности от тип II Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които са съмнителни за езаплеренни.

(ниво 2):

- Използвайте специфични за съответните страни емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на перикошните автокодове, или

- Използвайте други стойности, публикувани от компетентния орган и относящи се за по-конкретно определени видове гориво в съответствие с член 31, параграф 1, буква е), или други стойности от пътешествуващи, обработени от компетентния орган, или

- Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с езапородно съдържание, в границите на %.

Установени коефициенти Това са методи, базирани на корелационни зависимости, определени поне веднък годишно в съответствие с изследвания за лабораторни анализи. Тези (ниво 26): анализи, обичайно са провеждани само веднък годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-ниски в сравнение с пълни анализи. Корелациите с установени коефициенти показвате могат да се базират на:

- измерение на пътността на конкретни видове течни или вязкогориви гориви, включително използваните в нефтотехническата промишленост или червата, металургия, или

- допълнителна топлина на изгаряне на конкретни видове езаплерод

Документация за покупка Допълнителна топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие със западните международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на немарки се вътвърдено разпространение гориво). (ниво 26):

Лабораторни анализи (ней-иско): В този случай изследванията на членове 32–35 относно анализи се на тълко приложими, включително използваните за установените коефициенти, како и приложимо и коеффициентността на изпълненията корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, съпътстваща с приложимото ниво за данните за дейността

За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стахиометричното езапородно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, коеффициентът в противен случай ще изискват анализи, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неопределини разходи и че използването на стахиометричната стойност никој да доведе до подценяване на емисиите.

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

(ниво 1):

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

- Използвайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I

- Която възприета от операторът винаги може да приведе използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на ниво, и се приведе възприета стойност от фракция на биомасата от 0 %.

- Приведе на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на мрежи за природен газ, в които се подават и биогаз, т.е. която компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена като се използва документация за покупка на базата с езаплеренно енергийно 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, представен не компетентният орган за

(ниво 2):

- за горивата или материалите при които произходдат от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване езоди потоци, операторът може да определи фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на езаплерод от биомасата и използвания езаплерод, които постъпват от непосредствено

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

Анализирани фракции на биомасата (ниво 3): В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32–35.

#### Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за гръбка означава, че въвеждането на данни на този ред в задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за гръбка означава, че въвеждането на данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да се свързат с използванияте единици, съвърдените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отвеждане на емисии потоци, при които са пропуснати над 100 %.

1	F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища, големи Горене Твърди горива	Горене	Росилен CO <sub>2</sub> : 164 328,6 t CO <sub>2</sub> e
		Био CO <sub>2</sub> : 0,0 t CO <sub>2</sub> e	
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p> <p>i. AD (новини ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на напрекъснато измерване)?) <input checked="" type="checkbox"/> TRUE <input type="checkbox"/> НАКАЧЯНЯ-РУСЕ - АД</p> <p>ii. AD ( ) В началото: 30 000,00 В края: 0,00 Прието: 97 179,15 Именено: 30 000,00 БИОС ОРИГИНАЛА</p> <p>Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка СТОЙНОСТ гръбка</p> <p>iii. AD (ДД): 4 ± 1,5% 1 97 179,15 Дата: 2022-03-30</p>			

iv. (Предварителен) емисионен фактор:	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	91,37
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	19,98
vi. Коффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи		92,61%
vii. Коффициент на превързване — СопУ:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — BioC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:

<b>2 F2. Течни – Дизелово гориво, незначителен</b>	<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO2:</b> <b>6 329,8 t CO2e</b>
<b>Горене Стандартни търговски горива</b>		<b>Био CO2:</b> <b>0,0 t CO2e</b>

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: **3 044,51** 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	tCO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	GJ/t	40,00	
vi. Коффициент на окисление — OxF:	2		100,00%	
vii. Коффициент на превързване — СопУ:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — BioC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:

<b>3 F3. Газообразни – Етан ; малък</b>	<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO2:</b> <b>391,7 t CO2e</b>
<b>Горене Стандартни търговски горива</b>		<b>Био CO2:</b> <b>0,0 t CO2e</b>

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: **0,00** В края: **/** Прието: **/** Изнесено: **/**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3 ± 2,5%	1000 Nm3	205,50	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2a	tCO2/TJ	55,58	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	GJ/1 000 Nm3	34,31	
vi. Коффициент на окисление — OxF:	2		100,00%	
vii. Коффициент на превързване — СопУ:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — BioC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:

<b>4 F4. Твърди – Друга твърда биомаса, голям</b>	<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO2:</b> <b>0,0 t CO2e</b>
<b>Горене Твърди горива</b>		<b>Био CO2:</b> <b>10 127 793,4 t CO2e</b>

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	tCO2/TJ	100,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	GJ/t	11,60	
vi. Коффициент на окисление — OxF:	1		100,00%	
vii. Коффициент на превързване — СопУ:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — BioC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): Код 02 03 04

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

Коментари: Сълнчогледова плюсва

<b>5 F5. Материал – Други карбонати, незначителен</b>	<b>Технологични емисии</b>	<b>Фосилен CO2:</b> <b>13,7 t CO2e</b>
<b>Горене Скребарна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати)</b>		<b>Био CO2:</b> <b>0,0 t CO2e</b>

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: **/** 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:		tCO2/l	0,73	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коффициент на окисление — OxF:				
vii. Коффициент на превързване — СопУ:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — BioC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен 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 за парникови газове****Дейност по Приложение I**

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
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>171 064</b>	<b>2 030,82</b>	<b>10 127 793</b>	<b>1 174,82</b>	<b>0</b>
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 флуориран					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>171 064</b>	<b>2 030,82</b>	<b>10 127 793</b>	<b>1 174,82</b>	<b>0</b>

**Общо емисии от инсталацията:****171 064 t CO2e****Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.****Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас****10 127 793 t CO2e****Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас****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		

