

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)

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 алуминий

Ж. Пролуски 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 Русе" ЕАД
"Топлофикация Русе" ЕАД
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:

02.03.2016

Дата

Иво Директор-Севалин Желев

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



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1** Годината, за която се отнася докладът**2015**

Забележка: 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-H3/2015r.
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Топлофикация Русе" ЕАД
ii. Улица; номер:	ул. "ТЕЦ Изток"
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" ЕАД
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	
	10
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
предходната година?	TRUE

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения 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 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.

Въвеждане на нов водещ до емисии поток "Биомаса", която ще се изгаря в парогенератори ПГ 5, ПГ 7 и ПГ 8 и ще замени до 20% от използваното гориво "въглища". Промяната е разрешена с актуализираното с Решение № 46-Н-Ю-А4/2015г. Комплексно разрешително №46/2005г.

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 правомощието 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:	Ръководител група "Екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	ekolog@toplo-ruse.com
vii. Телефон:	(+359)82883473
viii. Факс:	082/844 068

(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	магистър-инженер
ii. Собствено име:	Йорданка
iii. Фамилно име:	Милева
iv. Длъжност:	Ръководител отдел Бизнес развитие и пазар
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна):	
vi. Адрес на електронна поща:	y.mileva@toplo-ruse.com
vii. Телефон:	(+359)82883378
viii. Факс:	082/844 068

5 Данни за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица, номер:	Проф. "Георги Брাদистилев" 3А, ет. 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	проф. Иван Домбалов
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг 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 администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 ОВ/валиден до 20.04.2017г.



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

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 за околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e - Енергия - Други	2A1 - Процес - Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на	2E4 - Топлоносител	744	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план 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 горив	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровинна смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

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
F01	Циментов клинкер. На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чужди и стопана. масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене. Твърди горива	Твърди - Други видове битуминозни въглища	Черни въглища	
F2	Горене. Стандартни търговски горива	Течни - Дизелово гориво	мазут	
F3	Горене. Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	Природен газ	
F4	Горене. Твърди горива	Твърди - Друга твърда биомаса	Слънчогледова шлюпка	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				

F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2,....	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

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

от значение

Попълнете 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 горива или материали, консумирани или произведени при даден процес. тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в твърдажули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm ³). 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 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 i. по-долу. Следните параметри са 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 Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен	"Предварителен" емисионен фактор означава приетият 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 (дела на фосилния
Долна топлина на изгаряне	"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 образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряне на съдържащата
Коефициент	Коефициент на окисление
Коефициент	Коефициент на преобразуване
Стойност на	Въглеродно съдържание
Въглерод от	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-sust. 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. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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 са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I	Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности, гарантирани от
Тип II	Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение
Установени заместители данни	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, 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: - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
По документи за покупка	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 намиращи се в търговско разпространение горива)
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35
Тип I — био (bio)	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2, - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган. - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква ж) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е
Тип II — био (bio)	Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените 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; Черни въглища	Горене	Горелен CO2:	427 034,6 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

Подобри инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i.	AD (з 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: []				
iii.	AD (ДД):				
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv.	(Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	97,1033
v.	Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	25,4400
vi.	Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	97,895%
vii.	Коефициент на прео	3	Лабораторни анализи	-	97,895%



2	F2. Течни – Дизелово гориво; мазут	Горене	Росилен CO2:	85,5 t CO2e																																													
	Горене: Стандартни търговски горива		Бюо CO2:	0,0 t CO2e																																													
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																	
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE																																																	
ii. AD (I В началото: 329,02 В края: 301,41 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>± 2,5%</td> <td>t</td> <td>27,61</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>77,40</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>40,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>2 Тип II</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане</td> <td>Св</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	± 2,5%	t	27,61		iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	77,40		v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	40,00		vi. Коэффициент на окис	2 Тип II	-	100,00%		vii. Коэффициент на превръщане	Св				viii. Стойност на въглеродното съдърж					ix. Въглерод от биомаса	не се прилага				x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (ДД):	± 2,5%	t	27,61																																														
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	77,40																																														
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	40,00																																														
vi. Коэффициент на окис	2 Тип II	-	100,00%																																														
vii. Коэффициент на превръщане	Св																																																
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																	
ix. Въглерод от биомаса	не се прилага																																																
x. Неуст. биоС (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: Всички подреждания са според последния План за мониторинг, който влезе в сила през месец август 2015г. Промяната в Плана за мониторинг не променя резултата от изчислението на емисии - коефициента на окисление е 100% и в двата случая. Поради тази причина, изчислението не е разделено на два периода - според стария и новия ПМ, а е направено наведнъж.																																																	

3	F3. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Росилен CO2:	3 389,9 t CO2e																																													
	Горене: Стандартни търговски горива		Бюо CO2:	0,0 t CO2e																																													
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																	
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> FALSE																																																	
ii. AD (I В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>± 2,5%</td> <td>t</td> <td>1 805,52</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>55,37</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm3</td> <td>33,91</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>2 Тип II</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане</td> <td>Св</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	± 2,5%	t	1 805,52		iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	55,37		v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,91		vi. Коэффициент на окис	2 Тип II	-	100,00%		vii. Коэффициент на превръщане	Св				viii. Стойност на въглеродното съдърж					ix. Въглерод от биомаса	не се прилага				x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (ДД):	± 2,5%	t	1 805,52																																														
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	55,37																																														
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,91																																														
vi. Коэффициент на окис	2 Тип II	-	100,00%																																														
vii. Коэффициент на превръщане	Св																																																
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																	
ix. Въглерод от биомаса	не се прилага																																																
x. Неуст. биоС (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: Всички подреждания са според последния План за мониторинг, който влезе в сила през месец август 2015г. Промяната в Плана за мониторинг не променя резултата от изчислението на емисии - коефициента на окисление е 100% и в двата случая. Поради тази причина, изчислението не е разделено на два периода - според стария и новия ПМ, а е направено наведнъж.																																																	

4	F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Слънчогледова шлюпка	Горене	Росилен CO2:	0,0 t CO2e																																													
	Горене: Твърди горива		Бюо CO2:	0,0 t CO2e																																													
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																	
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE																																																	
ii. AD (I В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 10 746,80 Изнесено: 0,00																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>не се прилага</td> <td>t</td> <td>10 746,80</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>1 Тип I</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>1 Тип I</td> <td>GJ/t</td> <td>11,60</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>1 OxF=1</td> <td>-</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане</td> <td>Св</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)</td> <td>не се прилага</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	не се прилага	t	10 746,80		iv. (Предварителен) ем	1 Тип I	tCO2/TJ	0,00		v. Долна топлина на и	1 Тип I	GJ/t	11,60		vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1	-	100,00%		vii. Коэффициент на превръщане	Св				viii. Стойност на въглеродното съдърж					ix. Въглерод от биомаса	не се прилага				x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)	не се прилага			
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																													
iii. AD (ДД):	не се прилага	t	10 746,80																																														
iv. (Предварителен) ем	1 Тип I	tCO2/TJ	0,00																																														
v. Долна топлина на и	1 Тип I	GJ/t	11,60																																														
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1	-	100,00%																																														
vii. Коэффициент на превръщане	Св																																																
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																	
ix. Въглерод от биомаса	не се прилага																																																
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)	не се прилага																																																
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 02 03 04 Материали																																																	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____																																																	
Коментари: стойности взети от Регламент №601/2012г.																																																	



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			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

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

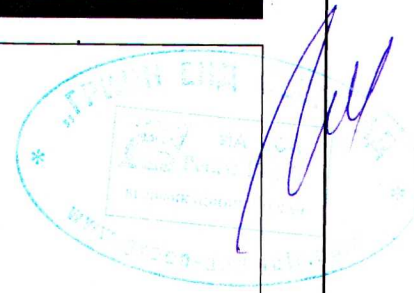
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, 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

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:

2015

Наименование на оператора:	"Топлофикация Русе" ЕАД
Име на инсталацията:	"Топлофикация Русе" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-052-27

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици	Тени парникови газове
	дейност	Мерни единици		
A1 Изгаряне на горива	744	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	430 510	4 679,29	0	0,00	0
Горене	430 510	4 679,29	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	430 510	4 679,29	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

430 510 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

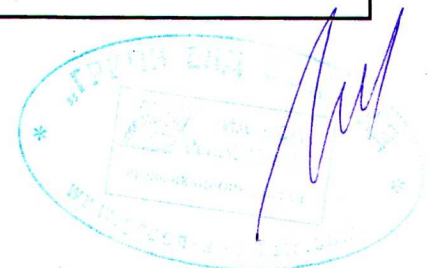
Информативни данни: пренос на CO2

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



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите

#	Метод	Наименование	Данни за дейността - мерни единици		Долна топлина на изгаряне (NCV)		Долна топлина на изгаряне (NCV) - EF
			Данни за дейността	Данни за дейността	Долна топлина на изгаряне (NCV)	Долна топлина на изгаряне (NCV) - EF	
1	Горене	F1. Твърди – Други видове битуминозни в	176 583,99	t	25,44	GJ/t	97,10
2	Горене	F2. Течни – Дизелово гориво; мазут	27,61	t	40,00	GJ/t	77,40
3	Горене	F3. Газообразни – Природен газ; Природе	1 805,52	1000 Nm3	33,91	GJ/1 000 Nm3	55,37
4	Горене	F4. Твърди – Друга твърда биомаса; Слън	10 746,80	t	11,60	GJ/t	0,00
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							
26							
27							
28							

