

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)

B. Описание на инсталацията

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

B. 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. 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 представен от:
Име на инсталацията:
Уникален идентификатор на инсталацията:

"Топлофикация София" ЕАД
ВОЦ "Овча купел 2"
BG-existing-BG-081-26

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:

Дата

Нерослава Първанова

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

2020

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	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 107/2009
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или козато 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 София" ЕАД
ii. Улица, номер:	ул. "Ястребец" 23Б
iii. Пощенски код:	1680
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Александър Александров
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	02/9582217
ix. Факс:	02/8589124

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	ВОЦ "Овча купел 2"
ii. Наименование на обекта:	ВОЦ "Овча купел 2"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-081-26
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ж.к. "Овча купел 2", местност "Юбилейна гора" (адрес на обекта)
ii. Адрес, ред 2:	ул. "Ястребец" 23Б (адрес на оператора)
iii. Град:	София
iv. Област:	София град
v. Пощенски код:	1632 (на обекта); 1680 (на оператора)
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	N 42,41276° E 23,142580°
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и мониторинг)	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	12000011
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации 1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
(d) Компетентен орган за разрешителното	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	
<i>Ако е имало някакви 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 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.</i>	
<i>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.</i>	

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:	Петър
ii. Собствено име:	Петров
iii. Фамилно име:	Главен инженер ВОЦ
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	p.r.petrov@toplo.bg
vii. Телефон:	02/9561050
viii. Факс:	02/9561050



(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Здравка
iii. Фамилно име:	Петрова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	z.s.petrova@toplo.bg
vii. Телефон:	02/9153948
viii. Факс:	02/9523191

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:	ул. "Професор Георги Брадистилев" 3А, ет 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
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 ECET.

i. Име:	доц. д-р Петър Петров
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400088

(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 акредитацията.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „огранчът 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:	BCA per. №120B



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 въздушна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) която са над прега 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 горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложението 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 табличите 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 и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи

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 по 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 промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро-и		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия - Производство на електроенергия и топлина за публичния сектор		45	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 въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматиране, 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 смятате, 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	
Непък подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел	от значение

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 определяне 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 отделяне 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 избора 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 отделяне 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“.

Такъв 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

Категориите 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 – тажък мазут“, материал – суровина 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-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

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 еходащите в лещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чуваи и стомана: масов баланс	Метален скрап	Отпадни газове от процеси	
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тажък мазут	мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газооп	газооп	
F4				
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 емисиите: 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 последователност

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



V. 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 гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонева маса (t), или за газове - нормален кубичен метричен обем (Nm³), както е уместно в конкретния случай
- Водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени като отделни данни. 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)), избереți "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: Количеството от инсталацията количество гориво или материал
- (Предварителен) емисионен фактор (prelim EF): "Предварителен" емисионен фактор означава прелиминарен 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 фосфорна фракция, (дега на фосфорен въглерод), за да се получи емисионният фактор
- Долна топлина на изгаряне (NCV): "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, определено във всяка 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 превръщане - ConvF: Коефициент на превръщане
- Стойност на въглеродното съдържание - CarbC: Въглеродно съдържание
- Въглерод от биомаса - BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът на получената от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като фракция число. Тази стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), И/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 получената от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като фракция 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 вътрешни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилаганите Алгоритми.

За сведения и указания за използваните следните категории по отношение на алгоритмите (е 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, вътрешни от Междуправителствения комитет по изменението на климата - IPCC), или други константни стойности и съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, гарантирани от доставчика или с извършени в миналото анализи, но изключващи интервалова на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива или други стойности на база Тези включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, е съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надвишили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използват същия алгоритъм, кактото се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
- Установени заместящи данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени по-нататък докато в съответствие с използваните за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък и сравнение с типични анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:
 - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черметал
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
- По документи за покупка: Долната топлина на изгаряне и документация за покупки, предоставяна от доставчика на горива, при покупка, че тзи е съгласна в съответствие с вътрешните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).
- Лабораторни анализи: В този случай изпито се валидни изчисленията по членове с номера от 32 до 35.
 - Тип I - био (bio): Приложим е един от следните методи, които се смята 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, алinea втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосфорен произход (дялът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
 - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпредителни мрежи за природен газ, в които постъпва биомаса, например, т.е. използва се смята на варианти за прокоход и съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници) ако е установена планова
 - Тип II - био (bio): Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.а. 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 е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости 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. Газообразни - Природен газ: природен газ	Горене	осилен CO2:	11 394.1 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 (j)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				FALSE
ii. AD (j)	В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim EF):	2	± 5.0%	1000 Nm ³	3.991.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	kJ/1 000 Nm ³	55.54	
vi. Коефициент на окисление - OxF:	2a	Тип II		34.244	
vii. Коефициент на превръщане - ConvF:	2	Тип II		1.00	
viii. Стойност на въглеродното съдържание - CarbC:					
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: _____



2 F2. Течни – Тежък мазут; мазут Горене Горене

Горене. Стандартни търговски горива

Горен CO2: 0.0 t CO2e
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 (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j) В началото: 200.90 В края: 200.90 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2	± 5.0%	t	0.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	тCO2/TJ	77.40	
vi. Коэффициент на превръщане — OxF:	2a	Тип II	GJ/t	40.00	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:	2	Тип II	-	1.00	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	на съответния избор				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	на съответния избор				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	на съответния избор				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

3 F3. Течни – Газьол ; газьол Горене Горене

Горене. Стандартни търговски горива

Горен CO2: 0.0 t CO2e
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 (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j) В началото: 17.85 В края: 17.85 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2	± 5.0%	t	0.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	тCO2/TJ	74.10	
vi. Коэффициент на превръщане — OxF:	2a	Тип II	GJ/t	42.01	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:	2	Тип II	-	1.00	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	на съответния избор				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	на съответния избор				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	на съответния избор				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):

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



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) име(имената) на файла(файловете), ако са в**

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
spravka_goriva_ok2_20.pdf	справка горива

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: **2020**

Наименование на оператора: "Топлофикация София" ЕАД
 Име на инсталацията: ВОЦ "Овча купел 2"
 Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-081-26

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	46	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	11 394	205.16	0	0.00	0
Горене	11 394	205.16	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	11 394	205.16	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **11 394 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **0 t CO2e**

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: **0 t CO2e**

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



