

# 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 перфлуорировъгледороди (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

ОЦ "Земляне"

BG-existing-BG-085-20

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

Кремен Тевряков

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

2018

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 111/2009
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
<small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
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:	Сашо Чакалски
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	029582217
ix. Факс:	028589124

### 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	ОЦ "Земляне"
ii. Наименование на обекта:	ОЦ "Земляне"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-085-20
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Костенец" №5 (адрес на обекта)
ii. Адрес, ред 2:	ул. "Ястребец" 23Б (адрес на оператора)
iii. Град:	София
iv. Област:	София град
v. Пощенски код:	1612 (на обекта); 1680 (на оператора)
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	N-42,68682 E-23282439
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и 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.</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	12000011
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	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
<b>(g) Коментари:</b>	
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.	
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.	

### 4 Данни за контакт

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

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Йордан
iii. Фамилно име:	Каменски
iv. Длъжност:	р-л отдел "ПТ"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	j.kamenski@toplo.bg
vii. Телефон:	02/9523172
viii. Факс:	02/9523191



**(b) Алтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Анна-Мария
iii. Фамилно име:	Чобанова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна):	
vi. Адрес на електронна поща:	a.chobanova@toplo.bg
vii. Телефон:	02/9153248
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 ЕСТЕ*

i. Име:	Нина Илиева
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 акредитация.*

*В този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.*

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

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	БСА рег.№ 12ОВ



**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, въведете 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 дейността, която попада 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 calorificността на горивото.
- Производителен 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 единиците 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 Указанието 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](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 и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделни парникови газове, едновременно с излизане 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 уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда

Ref. №	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	1A2в - Енергия - Други промишлени сектори	2A1 - Процес - Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1а - Енергия - Производство на електро- и топлина в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1а - Енергия - Производство на електро- и топлина за публичния сектор		608	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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 разликите 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, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са верни.

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 гори:	FALSE	

**(б) Потоци горива/материали, водещи до отделни 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 отделни емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделните емисии

Титълът на потокът, водещ до отделни 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 отделни 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 отделни емисии“.

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

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделни емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделни емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, течни – мазут, 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 на падащото меню.

- Въведете наименованието на водещия до отделни емисии поток, ако е уместно

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

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

Данн и за иден	Тип на потокът, водещ до отделни емисии	Категория на водещия до отделни емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделни 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		
F04	Чуваж и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Течен мазут	мазут	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газол	газол	
F4	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Втечни нефтни газове	пропан-бутан	
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 съставяне на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.  
**Важно!** С оглед осигуряването на последователност в съветите точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен 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 гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на отделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка г. 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 изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

**Коефициент** Коефициент на окисление

**Коефициент** Коефициент на преобразуване

**Стойност на** Въглеродно съдържание

**Въглерод от** "Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно. 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биоС (non-sust. BioC):** "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно 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](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 сведение и указание 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](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 а) или д), т.е. стойности.
- 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. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено 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 изисква за стандартните горива в търговско разпространение.
- Установени заместители** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени по-късно 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 данни косвени показатели могат да се базират на:
  - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
  - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

**По документи** 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 се валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.

- Тип I — био** 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 г) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).
- Тип II — био** 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 е 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	<b>F1. Газообразни – Природен газ; природен газ</b>	<b>Горене</b>	Фосилен CO2:	156 388,011	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 (на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (f В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	81 483,00	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,64	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,497	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II		1,00	
vii. Коефициент на превозване					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

Алгоритми, валидни от: до: Катожен 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** **Горелен CO2:** 0.0 t CO2e  
**Горене: Стандартни търговски горива** **Био CO2:** 0.0 t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (за В началото: 3 072.87 В края: 3 072.87 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00)

Algoritm	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 2,5%	t	0.00	
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	-	1.00	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса				
x. Неуст. биоС (non-sustainable)				

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: \_\_\_\_\_

**3** **F3. Течни – Газьол ; газьол** **Горене** **Горене** **Горелен CO2:** 0.0 t CO2e  
**Горене: Стандартни търговски горива** **Био CO2:** 0.0 t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

ii. AD (за В началото: 18.38 В края: 18.38 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00)

Algoritm	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	± 5,0%	t	0.00	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	74.10	
v. Долна топлина на и 2a	Тип II	GJ/t	42.00	
vi. Коэффициент на окис 2	Тип II	-	1.00	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса				
x. Неуст. биоС (non-sustainable)				

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: \_\_\_\_\_

**4** **F4. Течни – Втечни нефтени газове; пропан-бутан** **Горене** **Горене** **Горелен CO2:** 0.0 t CO2e  
**Горене: Стандартни търговски горива** **Био CO2:** 0.0 t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  TRUE

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

Algoritm	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	± 7,5%	t	0.00	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	63.10	
v. Долна топлина на и 2a	Тип II	GJ/t	46.00	
vi. Коэффициент на окис 2	Тип II	-	1.00	
vii. Коэффициент на превръщане				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса				
x. Неуст. биоС (non-sustainable)				

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: \_\_\_\_\_



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.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Произведена топлинна енергия	35 30 11 30	TJ	2 714.35
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 е

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
SPRAVKA_GORIVA_ZE_18 .pdf	Справка за производство на топлинна енергия и консумацията на горива по месеци през 2018 г. .

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: **2018**

Наименование на оператора: "Топлофикация София" ЕАД  
 Име на инсталацията: ОЦ "Земляне"  
 Уникален номер за идентификация на: BG-existing-BG-085-20

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	607.6	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
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>156 388</b>	<b>2 810.92</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>
Горене	156 388	2 810.92	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>156 388</b>	<b>2 810.92</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **156 388 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



Потоци, входящи до отделивие на емисиите на перфторирани въглеродороди (PFC)

Идентификационен номер на потока	Идентификационен код на потока	Имя на потока	Местоположение на потока	Адрес на потока	Индустриален процес	2014 г.			2015 г.			2016 г.			Индустриален процес	Местоположение на потока	Адрес на потока
						PF5	PF6	PF6	PF5	PF6	PF6	PF5	PF6	PF6			

Потоци, входящи до отделивие на емисиите на PFC

Идентификационен номер на потока	Идентификационен код на потока	Имя на потока	Местоположение на потока	Адрес на потока	Индустриален процес	2014 г.			2015 г.			2016 г.			Индустриален процес	Местоположение на потока	Адрес на потока
						PF5	PF6	PF6	PF5	PF6	PF6	PF5	PF6	PF6			

Источници на емисиите (измервателни подово)

Идентификационен номер на потока	Идентификационен код на потока	Имя на потока	Местоположение на потока	Адрес на потока	Индустриален процес	2014 г.			2015 г.			2016 г.			Индустриален процес	Местоположение на потока	Адрес на потока
						PF5	PF6	PF6	PF5	PF6	PF6	PF5	PF6	PF6			

Нетръжна информация

Идентификационен номер на потока	Идентификационен код на потока	Имя на потока	Местоположение на потока	Адрес на потока	Индустриален процес	2014 г.			2015 г.			2016 г.			Индустриален процес	Местоположение на потока	Адрес на потока
						PF5	PF6	PF6	PF5	PF6	PF6	PF5	PF6	PF6			

