

## 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**

#### **G. Подходи на база измервания**

#### **D. Непряк подход**

#### **E. 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

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:

23.03.2015

Дата

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

Георги Белевски

#### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



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

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2014

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 (РЕПГ)	0 111/2009
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която 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:	Георги Беловски
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	9582217
ix. Факс:	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:	ОЦ "Земляне"
ii. Наименование на обекта:	ОЦ "Земляне"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-085-20
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
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 обекта:	N-42.68682 E-23282439
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	12000011
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	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, 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.</i>	
<i>Да се отбележи, че повиквателните бележки, направени тук по какъвто 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 действителните 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 правомощия да действат от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Йордан
iii. Фамилно име:	Камениски
iv. Длъжност:	р-л отдел "ПТ"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
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
iii. Фамилно име:	Боянова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	a.boyanova@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 Фейър" 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:	
<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:	Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com

iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400088
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b>	
<i>Могат да имат 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.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „гарантът по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията на държавата-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
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, къде е качественият 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 извадо 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 горивото.

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на произведения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че арендите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с използваните в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии съответните раздели в Указаниите 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)

Въведените тук списък в допълнение като падеж меню е табличите по-долу, на мястото където се изисква посочване на вид 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 падежното меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделение на

да се има предвид, че при предоставяне на категоризирани по общи форми за докладване по националните системи за имплементация на парникови газове (СНР) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производството на енергия (категория 1), така и процесните емисии (непр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За примечания, свързани с наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталацията или броя информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално удостоверение до

Националната 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	1A2a – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор		608	MW (h)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(a) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване на изчислителни методи (изчисления), или на измервателни методи (измерване), освен в случаите, при които използването на даден специфичен метод е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откритите разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задвижат успешно формирането, което да ви насочва в рамките на доклада. Важно е да се уверите, че сред тях няма отпаднали непълноценни потоци. Трябва да потвърдите 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 потвърдите някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, 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 последен одобрен (внуляен) 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 NZO:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоруглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел от значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се предвиждат в мониториращата Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (непр. по стандартни методи или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

1. От списък на падежното меню изберете съответен вид поток, водещ до отделението на емисии

Титълът на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбире като набор от прелисти, които следва да се използват съгласно РМД. Тази квалификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алтернативите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падежното 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 отделението на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са отпаднали „приложими“ и да са дадени в списъка на падежното меню „вид на поток, водещ до отделение на емисии“.

Такива видове водещи до отделение на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технически (процесни) емисии или до приложими подходи

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на падежното меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „вазобрани – природен въз“, „течни – течен мазут“, „материал – суровина сив“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падежното меню винаги има на разположение позиция „Други“. С цел осигуряване 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 падежното меню.

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

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

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделение на емисии потоци в същия последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същия последователност и

Данни за идентификация	Тип на потока, водещ до отделение на емисии	Категория на водещия поток на отделение на емисии	Наименование на потока, водещ до отделение на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Газобрани – Природен газ	природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Течен мазут	мазут	
F3	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Газол	газол	
F4	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Втечени 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				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

Без значение  
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте точките на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (СЕМЕ). Тези системи и точки на измерване в триъгълни системи, използвани за транс-на CO2 с цел съхранение в аеробици обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния избран план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

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 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 тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете – нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат. 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 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 фактор** „Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на сиво гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция

**Долна топлина на изгаряне (NCV):** или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при сгореното водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на

**Коефициент на окисление** Коефициент на окисление

**Коефициент на преобразуване** Коефициент на преобразуване

**Стойност на въглеродно съдържание** Стойност на въглеродно съдържание

**Въглерод от биомаса** „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 критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк 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 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 критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк 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 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](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 б), 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 представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвишили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско

**Установени заместящи данни** Това са методи, базирани на емисионни корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторен анализ. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с типните 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
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи за Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в поупълномощаване с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на нивирани се в търговско разпространение

**Лабораторни анализи:** В този случай цялото 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 биомаса, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО [Директивата за възобновяемите енергийни

**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 стандартите 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

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; природен газ</b>	Горене	Росилен CO2:	131 458,0 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:

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

i. AD (за ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE		
ii. AD (i) В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm <sup>3</sup>	70 944,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Тип II	tCO <sub>2</sub> /TJ	55,20	
v. Долна топлина на изгаряне	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	33,74	
vi. Коефициент на окисление	2	Тип II	-	1,00	
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса – био					
x. Неуст. биос (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**2** **F2. Течни – Тежък мазут; мазут** Горене Росилен CO2: **6,5** 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 ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I В началото: **3 076,00** В края: **3 073,87** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	<b>3</b>	$\pm 2,5\%$	t	2,13	
iv. (Предварителен) емисио	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на изгаря	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коэффициент на окислени	2	Тип II	-	0,99	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса —					
x. Неуст. биоС (non-sust. B					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**3** **F3. Течни – Газьол ; газьол** Горене Росилен 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 ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I В началото: **18,38** В края: **18,38** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	<b>2</b>	$\pm 5,0\%$	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисио	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,07	
v. Долна топлина на изгаря	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коэффициент на окислени	2	Тип II	-	0,99	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса —					
x. Неуст. биоС (non-sust. B					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**4** **F4. Течни – Втечени нефтени газове; пропан-бутан** Горене Росилен 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 ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (I В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	<b>1</b>	$\pm 7,5\%$	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисио	2a	Тип II	tCO2/TJ	63,07	
v. Долна топлина на изгаря	2a	Тип II	GJ/t	46,00	
vi. Коэффициент на окислени	2	Тип II	-	0,99	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса —					
x. Неуст. биоС (non-sust. B					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_



### 3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

#### 14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, еквивалентно за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Произведена топлинна енергия	35 30 11 30	TJ	2 306,80
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
SPRAVKA_GORIVA.pdf	Справка за производство на топлинна енергия и консумацията на горива по месеци през 2014 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: **2014**

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

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици тези парникови газове	
	Мерни единици	Мерни единици	CO2	
A1 Изгаряне на горива	607,6	MW(th)		
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	131465	2 393,59	0	0,00	0
Горене	131465	2 393,59	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>131465</b>	<b>2 393,59</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **131 465 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



