

# 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 перфлуорировъглеродороди (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:

"Загорка" АД
Парова централа "Загорка" АД
BG 076-75

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:

28/3/2022  
 Дата

Атанас Атанасов  
 Име и подпис на  
 юридически отговорно лице

#### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls



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

### 1 Годишната, за която се отнася докладът

2021

Забеложка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 75-НО-ИО-А2/2013г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора	"Загорка" АД
ii. Улица, номер:	"Хан Аспарух" 41
iii. Пощенски код:	6000
iv. Град:	Стара Загора
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

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

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	Парова централа "Загорка" АД
ii. Наименование на обекта:	Парова централа "Загорка" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG 076-75
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Хан Аспарух" 41
ii. Адрес, ред 2:	ул. "Хан Аспарух" 41
iii. Град:	Стара Загора
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и мониторинг)	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000065
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	8.6 ii) Обработване и преработване, предназначено за производство на хранителни продукти и напитки, от растителни суровини
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	5
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2021 - 1
(h) 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 приложените 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.</i>	Изменен План за мониторинг, във връзка с добавяне на нов източник на емисии- биогаз.



**4 Данни за контакт**

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

**(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:**

i. Звание, степен:	експерт
ii. Собствено име:	Кольо
iii. Фамилно име:	Димчев
iv. Длъжност:	Супервайзор околна среда и спомагателни дейности
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	„Загорка“ АД
vi. Адрес на електронна поща:	koljo.dimchev@heineken.com
vii. Телефон:	+359 898 77 67 59
viii. Факс:	

**(b) Алтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Петър
iii. Фамилно име:	Бухчев
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	„Загорка“ АД
vi. Адрес на електронна поща:	buhchev@mail.bg
vii. Телефон:	+ 359 895 657 520
viii. Факс:	

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

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. „Евлоги Георгиев“ 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
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:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката; Регламент (ЕС) 2018/2867), дадена държава-членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на 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 регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Чешката република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	637/2021



**Б. Описание на инсталацията**

**6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

За всяка от дейностите по Приложението 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 Приложението I, които се извършват в нея.

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

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

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 Приложението I. Този документ може да бъде намерен на [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 6) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци.

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

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
A1	Изгаряне на горива	1A2e - Енергия - Преработка на хранителни продукти, напитки и тютюн		36	MW(th)	CO2
A2						
A3						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинга са прилагани

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

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

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но 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 съвместими със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинга.

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 перфлуоровъглероди (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:**

от значение

Попълнете този раздел

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии  
Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.  
Списъкът от падащото меню за 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 отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню, вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.  
Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню  
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избор, и например, може да бъде — категория „газобразни — природен газ“, „течни — твърди мазут“, „материал — суровинна смес“...  
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително има на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно  
В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данн и 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
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газобразни — Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни — Дизелово гориво	Дизелово гориво- резервно	
F3	Горене: Други газобразни и течни горива	Газобразни — Биогаз	Биогаз	
F4				
F5				

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и изберете 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 съхранения 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 мониторинга

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		



**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:

<b>AD (ДД):</b>	"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), тонаове маси (t), или за газовете – нормални кубични метри обем (Nm <sup>3</sup> ), както е уместно в конкретния случай
	За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като отрицателно число, напр. „-10 000“
	Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/“TRUE“ за точка 1 по-долу. Следните параметри са от значение в този случай
	<b>В началото</b> Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
	<b>В края</b> Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
	<b>Прието</b> Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
	<b>Изнесено</b> Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:</b>	"Предварителен" емисионен фактор означава предварителен 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 въглерод), за да се получи емисионният фактор
<b>Долна топлина на изгаряне (NCV):</b>	"Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се в горивото вода)
<b>Коэффициент на окисление — ОxF:</b>	Коэффициент на окисление
<b>Коэффициент на превръщане —</b>	Коэффициент на превръщане
<b>Стойност на въглеродното</b>	Въглеродно съдържание
<b>Въглерод от биомаса — BioC:</b>	"Фракция на биомаса" означава делът 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: - критериите за устойчивост не са приложими. ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени По-подробни указания може да бъдат намирани в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1">https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1</a>
<b>Неуст. биоC (non-sust. BioC):</b>	"Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намирани в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1">https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1</a>

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

[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1)

<b>Възприети стойности от тип I (ниво 1):</b>	Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи: - Използвайте стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения - Когато не са налице стандартни коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да са валидни
<b>Възприети стойности от тип II (ниво 2):</b>	Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или - Използвайте други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква е), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или - Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в границите на 1 %
<b>Установени косвени данни (ниво 2B):</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
<b>Документация за покупка (ниво 2B):</b>	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)
<b>Лабораторни анализи (най-високо ниво):</b>	В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричната корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за съвпадение на нивото, което в протичан случай би изисквало анализи, при условие че операторът докаже, че такъв анализ биха довели до неоправдани разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.
<b>Фракция на биомасата — тип I (ниво 1):</b>	Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използвайте стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или - Използвайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I. - Като алтернатива операторът винаги може да приеме изхопваема фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 % - Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание
<b>Фракция на биомасата — тип II (ниво 2):</b>	Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, предоставен на компетентния орган - за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подложени на проследяване входящи потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на Масовия баланс на въглерода от биомасата и изхопваема въглерод, които постъпват и напускат процеса. - насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ 3>
<b>Анализирайте фракцията на биомасата (ниво 3):</b>	В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32—35
<b>Съобщения за грешки:</b>	<b>непълно!</b> Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато. <b>несъместими!</b> Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Восилен CO2:	3 602,0 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

По-подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този раздел

i. AD (Д):	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE			
ii. AD (Д):	В началото:	Прието:			
	В края:	Изнесено:			
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	1000 Nm <sup>3</sup>	1 889 622	



iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ		5,5644
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/1 000 Nm3		34,306
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**2 F2. Течни -- Дизелово гориво; Дизелово гориво- резервно 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 (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: **21,53** В края: **21,53** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	0,00

iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ		74,10
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	GJ/t		41,998
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**3 F3. Газообразни -- Биогаз ; Биогаз Горене** Росилен CO2: **0,0** t CO2e  
 Горене: Други газообразни и течни горива Био CO2: **297,5** 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: \_\_\_\_\_

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	108,115

iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ		54,60
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t		50,40
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип	-		100,00%
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_



**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

**13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът**

**Съкращения:**

**Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделяне на емисии поток** Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни

**Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии** Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измерване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни

**от/до** Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните

**Описание, причини и методи** Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в Когато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместящите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценка на емисиите за съответния период от време.

**Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на базата на заместящи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C\_Sources/flows“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместящи данни).

1	Наименование или друг вид идентификация на водещи	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

1	Наименование или друг вид идентификация на източни	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



### 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 Подинсталация с топлинен показател		TJ	62_61
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



**Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО**

Годината, за която се отнася докладът: **2021**

Наименование на оператора:	"Загорка" АД
Име на инсталацията:	Парова централа "Загорка" АД
Уникален номер за идентификация на Версия на настоящия доклад:	BG 076-75 2021 - 1

Деятност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Отделени парникови газове
	Мерни единици		
A1 Изгаряне на горива	36	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	3 602	64,83	298	5,45	0
Технологични емисии	3 602	64,83	298	5,45	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>3 602</b>	<b>64,83</b>	<b>298</b>	<b>5,45</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **3 602 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса **298 t CO2e**

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

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от	Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за	Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



