

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:

19/12/2021

Дата

Ан. Ана Насева

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от	European Commission
Дата на публикуване	16.12.2015
Езикова версия	Bulgarian
Референтно име на файла	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

Забележка: в зависимост от административните практики в дадена държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или друге информация, които има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

Всяка промяна, свързана с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, изисква официално уведомление до компетентния орган по време на срока.

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 73-NO-IO-A2/2013r
(d) Данни за оператора:	
Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлуатира или контролира инсталацията, или което посее и преработва в националното законодателство, на което се базирават решаваните икономически правения във връзка с техническото функциониране на инсталацията	
i. Наименование на оператора	"Згорка" АД
ii. Улица, номер	"Хан Аспарух" 41
iii. Пощенски код	8000
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 "Згорка" АД
ii. Наименование на обекта	Парова централа "Згорка" 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	8000
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ	13000086
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 ЕРИПЗ	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(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:	
Ако е имало каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в обхвата от компетентния орган план за мониторинг както и отклонение от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в притежаваните емисионни мощности или и/или причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.	
Да се отбележи, че повикателните бележки, направени тук по отношение на дадена промяна, не могат 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.	



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.

(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)	"Згорка" АД
vi. Адрес на електронна поща	kojlo.dimchev@haineken.com
vii. Телефон	+359 899 77 67 59
viii. Факс	

(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен	инженер
ii. Собствено име	Петър
iii. Фамилно име	Буччев
iv. Длъжност	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	"Згорка" 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. "Еолопи 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 валиден верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ.

i. Име	Павел Врещиц
ii. E-mail адрес	vrastil@verifkace.cz
iii. Телефонен номер	+420 777 603 592
iv. Факс	

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:
 Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), всяка държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията. В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“ и „органът по акредитацията“ — „национален орган“.
 Наличието на посочената информация за разпоредбата може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка	Чешка Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация	641/2019



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 тържени с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните специфични данни. Понесете същия риск, който е изчислен за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ е технически термин, означаващ:

Нормална глобална потенциална мощност (за дейността, която поема) в обиквата на Европейската схема за тържени с емисии, която се изразява в максимална потенциална мощност (MW(p)) и предоставяема максимална възможна количествена използвана енергия за единица време, умножено по ефективността на енергията.

Производствен капацитет за текущото състояние в Приложение I дейности, при която способността на производствения капацитет изразява дава поведат в обиквата на Европейската

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложения I към Директивата за Европейската схема за тържени с емисии. За допълнителна информация вижте съответния раздел в Указанията на Европейската схема относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намери повече подробности на следния линк: http://ec.europa.eu/energy/eu-ets/eu-ets-registry_en.pdf

Въведете тук списък с достъпен като падеж име и таблица по-долу на всяка от дейностите, които се извършват в нея, в рамките на описаните на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от съдебните данни в раздел 7, точка б) тук е възможно с падежото име да има не разположен списък с видове горива/материали.

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

За преглед, редактиране и автоматизирано данни автоматизирано на изчисленията на инсталацията или друга информация, която има отношение към дейността, вижте следния адрес: http://ec.europa.eu/energy/eu-ets/eu-ets-registry_en.pdf

Ред. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2a - Енергия - Преработка на преработен продукт, шлам и пепел		38	MW (p)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете или от следните подходи за мониторинг на горива:

В съответствие с член 27, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), или на измервателна методика („измерване“) и/или в отсъствието при които използването на дадена специфична методика е действително съгласно разпоредбите на PMD.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви позволят да определите разликите в докладите, които се изпращат до Вашата инсталация, и ще забавят улесни формиране, което да ви помогне в рамките на документи. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да потвърдите всички подходи, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели на инсталацията.

В случай, че не е възможно да потвърдите повече от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изпраща, проверете повторно данни съдебните данни в раздел 7 за вълни.

Моля имайте предвид, че съдебните данни могат да бъдат свързани със съответните раздели от Вашата последна обиквата (ануларна) или за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непрям 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 съдържащи се в горива	FALSE	

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

Съответен този раздел

от значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.), които се приемат на инсталацията във Вашата инсталация с помощта на изчислителна методика (напр. по отнемаемите методици или в масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделени на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталация“).

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

1. От списък на падежото име избере съответен код поток, водещ до отделени на емисии:

Гатал на понятието „водещ до отделени на емисии“ трябва да се разбира като набор от параметри, които следва да се използват (съгласно PMD). Така класификация в основен по-методически действеността и за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падежото име за избере на поток в съответен код поток, водещ до отделени на емисии.

Моля имайте предвид, че на базата на съдебните данни в раздел 7 дейности по Приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделени на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се отнасят „приложими“ и да се дадени в списък на падежото име „код на поток, водещ до отделени на емисии“.

Такава видове потоци до отделени на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до изчислителни (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделени на емисии от списък на падежото име:

Категориите на съответен поток, водещ до отделени на емисии, които са код на енергия, гориво и изгаряне, могат да бъдат – калцеорит, „калцеорит“, „природен газ“, „тепло“, „тепло изкуствено“, материал – суровина желязо.

Важно! Моля имайте предвид, че в списък за горива или материали от падежото име може има не разположен поток „гориво“, с цел осигуряване на последователността в която да се уверите, че потокът „гориво“ е избран, а не действително име на разположен падежото гориво или материал в списък от падежото име.

3. Въведете максималното на водещи до отделени на емисии потоци, ако е уместно.

В случай, че установите на водещи до отделени на емисии потоци все още предоставяте по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете последователността в съдебните данни за идентификация.

Важно! С цел осигуряване на последователността въвеждайте водещи до отделени на емисии потоци и вълните последователността, както в последния обиквата или за мониторинг (създайте последователността в съдебните данни за идентификация).

Данни за код	Тип на потока, водещ до отделени на емисии	Категория на водещи до отделени на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделени на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартно гориво за горива	Горива/енергия - Природен газ	Природен газ	
F2	Горива: Стандартно гориво за горива	Топливо - Димно гориво	Димно гориво/реактив	
F3	Горива: Други горива/енергия и горива	Горива/енергия - Бензин	Бензин	

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

без значение

Потвърдете или съответен този раздел

Списъкът и избери тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато измерване на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в първоначални системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в атмосфера.

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

Важно! С цел осигуряване на последователността въвеждайте местата на измерване в вълните последователността, както в последния обиквата или за мониторинг (създайте последователността в съдебните данни за идентификация).

Обозначение на точка на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерване емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8 ЕМИСИИ ОТ ПОТОЦИ ГОРИВА/МАТЕРИАЛИ

Попълнете този раздел

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 (DD): "Activity Data"/"Данни за дейността": данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни се необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тегло/обем (T), тонове/месе (T) или за извозване — нормални кубични метри обем (Nm³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени като AD. Ако данните за дейността се на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, както се изисква от раздел 7, точка б), въведете данните за дейността като обобщени данни (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/TRUE“ за точка i) по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото: Събодените запаси от гориво или материал в началото на доставяния период

В края: Събодените запаси от гориво или материал в края на доставяния период

Приято: Количеството закупено гориво или материал през доставяния период

Изнесено: Изнесеното от използваните количества гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор: означава приложим емисионен фактор за общите емисии, резултат от използването на сивоно гориво или сивоно материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилна)

Долна топлина на изгаряне: означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при изгаряне води пари (m и без енергията, нужна за изгаряне на съдържащата се

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 получените от биомаса въглерод и общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която се използват следните условия:

не се прилагат критериите за устойчивост (напр. за отглеждане на гориво), ИЛИ

трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удебелени

По-подробни указания могат да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/sofs/qa/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биос (non-ust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получените от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Този стойност се отнесе само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не се удебелени

По-подробни указания могат да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/sofs/qa/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 могат да бъдат определени или като вътрешни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): http://ec.europa.eu/clima/sofs/qa/monitoring/documentation_en.htm

Тип I: Стойности по лабораторен от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения V) (m в стойности, вътрешни от Механизираните изпитания по изпитването на изгаряне — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б); m в стойности, вариращи от доставчи

Тип II: Вътрешни стойности от тип II, в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответните буржани, например стойности, използвани за неволното инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани издоби горива

Това включва също така данните 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 надвърнали 1 % през последните три години и че компетентният орган в разрезът за определянето им да се използва същия алгоритъм, извършено се използва за стандартните горива в търговско разпространение

Установени данни: Това са методи, базирани на емисионни корелационни зависимости, определени по-нататък в настоящия документ в съответствие с използването с използването на установени данни, обща се провежат само когато голямо, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелацията с установени данни основни показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата на конкретни издоби течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- данните топлина на изгаряне на конкретни издоби въглища

По документи: Данните топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за топлина, предоставена от доставчи на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с вътрешните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на неварещи се в търговско разпространение горива)

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валиди използването по членове с номера от 32 до 35

Тип I — био: Приложим е един от следните методи, които се считат за еквивалентни:

- Използва се стойност по лабораторен или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, m в приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делта на биомасата $\Delta B=0$) или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган

- Прилагане на член 39, параграф 2 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биомас, например, m в използва се съгласно член 39, параграф 2, алинея 1, буква а) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници)

Тип II — био: Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, m в, чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично обобщение на стандарта и (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки: **вълнено!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни на този ред в заглавната, но в тропуската

несъответствие! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъответствие! Възникващото несъответствие може да се свързани с използването на емисии, 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	Росклен CO2:	3 520,5	1 CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0	1 CO2e

i. AD (j) DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (j) В началото: В края: Приято: Изнесено:

iii. AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мрежа	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	IC02/TJ		
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	55 5390	
vi. Коефициент на окис	1	OxP=1		100,00%	34 244
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглеродно съдържание					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биос (non-ust. BioC)					

Алгоритми, валидни от _____ до _____

Каталожен номер на отпадък (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 **0,0** t CO2e
 Горене: Стандартен търговски горива **0,0** t CO2e
 Био CO2

AD (j) DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

AD (j) В началото: **21,53** В края: **21,53** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
ii	2	± 5,0%	t	0,00	
iv	2b	Зимствещи данни	tCO2/tJ	74,10	
v	2a	Тип II	GJ/t	42 000	
vi	1	OxP=1		100,00%	
vii					
viii					
ix					
x					

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 **0,0** t CO2e
 Горене: Други газообразни и течни горива **107,0** t CO2e
 Био CO2

AD (j) DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

AD (j) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
ii	1	± 7,5%	1000 Nm3	65,12	
iv	1	Тип I	tCO2/tJ	54,60	
v	3	Лабораторни анализи	GJ/t 000 Nm3	30,1000	
vi	1	OxP=1		100,00%	
vii					
viii					
ix	1	Тип I — био (bio)		100,00%	
x					

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: Посочени са тези алгоритми, защото ПМ все още не е актуализиран с този източник на емисии.



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 отбавяне на емисии: Посочете водещия до отбавяне на емисии поток в списъка от табелното меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с неправилно идентифициране на водещия до отбавяне на емисии материален процес или оборудване 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 табелното меню (напр. за базирани на измервания оборудва/ или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с неправилно оборудване за мониторинг, за които се отнася липсата на данни“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или оборудване за измерване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни).

описание, причини и методи: 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 непълнотите пропуски и опишете как сте решили въпросе с липсващите данни в съответствие с член 85, параграф 7. При избора от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в Ковата в плана за мониторинг ако още не е бил източен методът за оценка, използван да определите на заместващи данни (proxy data), за него се бие подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценки на емисиите: Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи 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 липсове. Това означава, че въведените емисии в

Пример: Липсови данни за EF от една партида на поток, водещ до отбавяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на емисионните фактори от всички партиди. Въвеждайки на лист „В. Потци/оръжия/Материали“ („C_Sources/Items“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсоват данни. Освен това въвеждайки 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 липсоват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на водещия	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
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					

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



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

Годината, за която се отнася докладът:

2020

Наименование на оператора:	"Загорка" АД
Име на инсталацията:	Парова централа "Загорка" АД
Уникален номер за идентификация на	BG 078-75

Общ капацитет
за съответната

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

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	3 520	63,39	107	1,96	0
Горене	3 520	63,39	107	1,96	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	3 520	63,39	107	1,96	0

Общо емисии от инсталацията:

3 520 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 107 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, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисии на перфлуорирани въглеводороди (PFC))

№ Поток	Идентификационен номер на потока	Датум на измерване	Вид на измерване	Обем на измерване (MWh)	ЕФ	Състояние на измерване	Състояние на измерване		Състояние на измерване		Състояние на измерване		Състояние на измерване	
							ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване
1	1	1 01/09	1000 MWh	35 844	0,41	1000 MWh	35 844	0,41	1000 MWh	35 844	0,41	1000 MWh	35 844	0,41
2	2	06/12	1000 MWh	35 844	0,41	1000 MWh	35 844	0,41	1000 MWh	35 844	0,41	1000 MWh	35 844	0,41

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

№ Поток	Идентификационен номер на потока	Датум на измерване	Вид на измерване	Обем на измерване (MWh)	ЕФ	Състояние на измерване	Състояние на измерване		Състояние на измерване		Състояние на измерване		Състояние на измерване	
							ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване
1	1													
2	2													
3	3													
4	4													
5	5													
6	6													
7	7													
8	8													
9	9													
10	10													

Източници на емисии (измервателни подходи)

№ Източник	Идентификационен номер на източника	Датум на измерване	Вид на измерване	Обем на измерване (MWh)	ЕФ	Състояние на измерване	Състояние на измерване		Състояние на измерване		Състояние на измерване		Състояние на измерване	
							ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване
1	1													
2	2													
3	3													
4	4													
5	5													
6	6													
7	7													
8	8													
9	9													
10	10													

Непряка методика

№ Метод	Идентификационен номер на метода	Датум на измерване	Вид на измерване	Обем на измерване (MWh)	ЕФ	Състояние на измерване	Състояние на измерване		Състояние на измерване		Състояние на измерване		Състояние на измерване	
							ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване	ЕФ	Състояние на измерване
1	1													
2	2													
3	3													
4	4													
5	5													
6	6													
7	7													
8	8													
9	9													
10	10													

