

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уебелен (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

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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:

Настоящия годишен доклад за емисиите е представен от:

ТЕЦ към "Видахим" АД

ТЕЦ към "Видахим" АД

BG-existing-BG-003-14

В случай че вашият компетентен орган изиска да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпись да се използва мястото по-долу:

18.03.2022

Дата



Информация за версията на формулара:

Формуллярът 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 Годината, за която се отнася докладът

2021

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 околната среда

2 Идентифициране на оператора

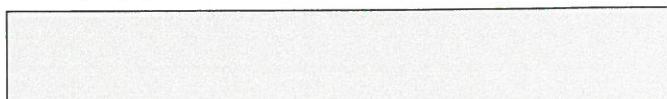
(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG
(d) Данни за оператора:	62/2008г.
i. Наименование на оператора:	ТЕЦ към "Видахим" АД
ii. Улица; номер:	Южна промишлена зона
iii. Пощенски код:	3700
iv. Град:	Видин
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:	ТЕЦ към "Видахим" АД
ii. Наименование на обекта:	Изгаряне на горива в инсталации с обща номинална мощност, превишаваща 20 MW
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-003-14
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Южна промишлена зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Видин
iv. Област:	Видин
v. Пощенски код:	3700
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	6000001
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околната 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) 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:	

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в 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 постоточни промени в прилаганите алгоритми, може да опишете и посочите причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	Инженер
ii. Собствено име:	Емил
iii. Фамилно име:	Димитров
iv. Должност:	Ръководител ТЕЦ
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	ТЕЦ към "Видахим" АД
vi. Адрес на електронна поща:	tec.vidahim@mail.bg
vii. Телефон:	00359889273594
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
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) 2018/2067), дадена държава-членка може да реши да вземе сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администраращата държава-членка за акредитирана на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка 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 ЕСТ

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. Поставете също така, каква е категорията на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

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

Моля уверете се, че аранишите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да бъде достъпен тук http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въвежденият тук списък е достъпен като листа до меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква на вида дейност в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвведените данни в раздел 7, точка б) тук възможно е 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 с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

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

Ред. №	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	1A1a - Енергия - Производство на електричество и топлина за публичния сектор		157	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(a) 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 ("измеряване"), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклад, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях ням останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подразделени, за които се счита, че са "използвани", преди да поминете към следващите раздели от настоящия фюмогия.

В случаите, когато е възможно да попълнете някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въвведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въвведените тук данни трябва да бъдат съпълзувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(6), 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 съдържания се в гори	FALSE	

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

Попълнете този раздел	от значение
-----------------------	-------------

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Тълпът 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 забържания, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избор на поток възстановява на посочените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да 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.

2. Изберете категория на съответния 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 избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежък мазут“, „материал – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню виаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въвеждете наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случаите, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представява по-обобщен клас гориво или материал, моля допълнително да уточните, като въвеждате наименование за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведите водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене, Твърди горива	Твърди – Антрацит	Въглища	
F2	Горене, Стандартни твърдосви горива	Течни – Тежък мазут	Мазут	
F3	Горене, Стандартни твърдосви горива	Течни – Газъл	Газъл	
F4				
F5				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на	без значение
Преминете към следващите точки по-долу	

Описете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведите точките на измерване в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг.

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



В. Потоци горива/материали, водещи до отвръщане на емисии

от значение

Допълните този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отвръщане на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последният обработен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data", "Дани за дейността" - Данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвежданни при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджили (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³), като е уместно в конкретния случай

За водещите до отвръщане на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат извеждани като отрицателно число, напр. -10 000"

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на раздelenо 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 докладния период

В края: Складовите запаси от гориво или материал в края на докладния период

Прието: Количество закупено гориво или материал през докладния период

Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор (prelim EF): "Предварителен" емисионен фактор означава приемнат емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, взаимно на общото възлеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дели на фосилния възлерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изаряне (NCV): "Долна топлина на изаряне" – означава специфичното количество енергия, отдавана във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържаващата се в горивото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на прееръщане — Коефициент на прееръщане

Стойност на възлеродното съдържание

Възлерод от биомаса — BioC: „Фракция на биомаса“ означава дялът на получението от биомаса възлерод в общото възлеродно 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
- приблизително се прилагат критериите за устойчивост и тези критерици са удовлетворени

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

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Неустойчив (non-sust. BioC): „Неустойчив“ фракция на биомаса означава дялът на получението от биомаса възлерод от общото възлеродно 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 критерици не са удовлетворени.

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

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За съведение и указания са 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

Възприети стойности от тип I: Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи:

- (ниво 1):
- Използвайте стандартизиран коефициент, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителственния кодекс на ЕС);
 - Когато не са налични стандартизиран коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. анализи, които са извършени в минимално, но предизвикат да се възприемат.

Възприети стойности от тип II: Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- (ниво 2):
- Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната индентификация на парниковите газове, или
 - Използвайте други стойности, публикувани от компетентни органи и отнасящи се за по-конкретно определени видове гориво в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), или други стойности от литература, одобрени от компетентни органи, или
 - Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква г), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с възлеродно съдържание, в граничите на 1 %.

Установени косвени данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно, поради което алгоритъмът се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установените косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълното съдържание на конкретни видове течни или газообразни гориви, включително използваните в нефтотехническата промишленост или черната металургия, или
- допълната топлина на изаряне на конкретни видове възлероди.

Документация за покупка (ниво 26): Допълната топлина на изаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни анализи (ниво 1): В този случай изискванието на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и когато несъпособеността на емпиричната корелационна зависимост не надвиши 1/3 от стойността на несъпособеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността

Задачата химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното възлеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, когато в противен случай би изисквал анализ, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неоправдан разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.

Фракция на биомасата — тип I: Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- (ниво 1):
- Използвайте стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или
 - Когато алтернативата операторът винаги може да приеме използва фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на ниво, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 %.
 - Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на мярки за природен газ, в които се подава и бигаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.

Фракция на биомасата — тип II: Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора външна, представен на компетентния орган (ниво 2):

- за горивата или материала при произвежданите от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване еходици потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на възлерода от биомасата и изкопаемия възлерод, които постепенно и непрекъснато процес.
- насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ № 3>.

Анализирайте фракцията на биомасата (ниво 3): В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа външна и членове 32—35

Съобщения за грешки:

Непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред в завържително, но е пропуснато.

Несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използванието на единици, с въвведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отвръщане на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.



1	F1. Твърди – Антрацит ; Въглища				Горене	Фосилен CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e
				Био CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e		
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i. AD (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> FALSE						
ii. AD (✓) В началото: <input type="text"/> В края: <input type="text"/> Прието: <input type="text"/> Изнесено: <input type="text"/>						
iii. AD (ДД): Алгоритъм <input type="text"/> Описание на алгоритъма <input type="text"/> Единица мярка <input type="text"/> Стойност <input type="text"/> грешка <input type="text"/>						
iv. (Предварителен) емисионен фактор <input type="text"/> 3 Лабораторни анализи: <input type="text"/> tCO ₂ /TJ <input type="text"/> 0,00						
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): <input type="text"/> 3 Лабораторни анализи: <input type="text"/> GJ/t <input type="text"/> 0,00						
vi. Коффициент на окисление — OxF: <input type="text"/> 2 Възприети стойности от тип I <input type="text"/> - <input type="text"/> 100,00%						
vii. Коффициент на превръщане — ConPyF:						
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:						
ix. Въглерод от биомаса — BioC:						
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):						
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>						
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>						
Коментари: През 2021г. няма доставки на антрацитни въглища, което води до невъзможност за изчисляване и вписване на ЕФ и ДТИ.						
2	F2. Течни – Тежък мазут; Мазут				Горене	Фосилен CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e
				Био CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e		
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i. AD (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii. AD (✓) В началото: <input type="text"/> 12,63 В края: <input type="text"/> 12,63 Прието: <input type="text"/> 0,00 Изнесено: <input type="text"/> 0,00						
iii. AD (ДД): Алгоритъм <input type="text"/> Описание на алгоритъма <input type="text"/> Единица мярка <input type="text"/> Стойност <input type="text"/> грешка <input type="text"/>						
iv. (Предварителен) емисионен фактор <input type="text"/> 2a Възприети стойности от тип I <input type="text"/> tCO ₂ /TJ <input type="text"/> 77,40						
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): <input type="text"/> 2a Възприети стойности от тип I <input type="text"/> GJ/t <input type="text"/> 40,00						
vi. Коффициент на окисление — OxF: <input type="text"/> 2 Възприети стойности от тип I <input type="text"/> - <input type="text"/> 100,00%						
vii. Коффициент на превръщане — ConPyF:						
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:						
ix. Въглерод от биомаса — BioC: <input type="text"/> не се прилага						
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): <input type="text"/> не се прилага						
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>						
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>						
Коментари:						
3	F3. Течни – Газъол ; Газъол				Горене	Фосилен CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e
				Био CO ₂ : 0,0 t CO ₂ e		
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i. AD (✓) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii. AD (✓) В началото: <input type="text"/> 0,00 В края: <input type="text"/> 0,00 Прието: <input type="text"/> 0,00 Изнесено: <input type="text"/> 0,00						
iii. AD (ДД): Алгоритъм <input type="text"/> Описание на алгоритъма <input type="text"/> Единица мярка <input type="text"/> Стойност <input type="text"/> грешка <input type="text"/>						
iv. (Предварителен) емисионен фактор <input type="text"/> 2a Възприети стойности от тип I <input type="text"/> tCO ₂ /TJ <input type="text"/> 74,10						
v. Долна топлина на изгаряне (NCV): <input type="text"/> 2a Възприети стойности от тип I <input type="text"/> GJ/t <input type="text"/> 41,998						
vi. Коффициент на окисление — OxF: <input type="text"/> 2 Възприети стойности от тип I <input type="text"/> - <input type="text"/> 100,00%						
vii. Коффициент на превръщане — ConPyF:						
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:						
ix. Въглерод от биомаса — BioC: <input type="text"/> не се прилага						
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): <input type="text"/> не се прилага						
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>						
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>						
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 отдеяне на емисии поток Постоието водещия до отдеяне на емисии поток в списъка от ладящото меню или въвеждането друг вид идентификация (напр. „пропуски, сървани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Постоието източника на емисии по списъка от ладящото меню (напр. за базираните на измерения подходи) или въвеждането друг вид идентификация (напр. „пропуски, сървани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

от/до Постоието 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 68, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въвеждате допълнителна информация за причините и описание в подобри обяснения, включително доказателство, че методът не води до недоброценяване на емисията за съответния период от време.

Когато в план за мониторинг все още не е била включена методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недоброценяване на емисията за съответния период от време.

Оценка 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 никма да бъдат прибивени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отдеяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „B_ПотоциГориваМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претъгленна 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 заместващи данни).

Оценка на емисиите (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на водещия	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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				

Оценка на емисиите (t CO₂e)

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



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

14 Данни за производството

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

6

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Топлоенергия		TJ	0,00
2 Електроенергия		MWh	0,00
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 Word, 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/EО

Годината, за която се отнася докладът:

2021

Наименование на оператора:	ТЕЦ към "Видахим" АД
Име на инсталацията:	ТЕЦ към "Видахим" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-003-14
Версия на настоящия доклад:	2021 - 1

Действие по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
			CO2
A1 Изгаряне на горива	157	MW(th)	
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	Информативни данни:				
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи					
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума					

Общо емисии от инсталацията:

0 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

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от
Идентификационен номер на инсталацията Наименование 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 инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Първите водещи до отеляне на емисии (с изключение на смисилите на перфлуориди въглеводороди (PFC))

Номер	Наименование	Сроки и условия приемки		Кондиционер	Приемка	Нормативы	Стандартные	Сроки и условия	Сроки и условия
		Документ	Приемка на						
1	F1 Тайвань - Австралия - Великобритания	Документ	Приемка на	ЕИ - единица измерения	Измерение	Физический	Физический	Физический	Физический
2	Греция	0,00	1	0,00	0,00	100,00	%	0,00	%
3	Греция	0,00	1	40,00	40,00	100,00	%	0,00	%
4	F3 Тайвань - Гонконг - Германия	0,00	1	42,00	42,00	100,00	%	0,00	%

Потоци, водещи до отделяне на емисии на РFC

Източници на емисии (измервателни подходи)

Непряка Методика

