

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)

Б. Описание на инсталацията

Деятности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:
Име на инсталацията:
Уникален идентификатор на инсталацията:

"ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ" АД
"ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ" АД
BG-existing-BG-046-33

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:

29.03.2021 г.

Дата

Снежана Георгиева

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**

Забелжка: 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 (РЕПГ)	BG	РЕПГ №100/2009 г., актуализирано с Решение № 100-НО-А4 / 2017 г.
(d) Данни за оператора:		
<i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията 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	"ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ" АД	
ii. Улица, номер:	бул. Патриарх Евтимий №112	
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:	"ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ" АД	
ii. Наименование на обекта:	"ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ" АД	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-existing-BG-046-33	
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:		
i. Адрес, ред 1:	Западна индустриална зона	
ii. Адрес, ред 2:		
iii. Град:	Свищов	
iv. Област:	Велико Търново	
v. Пощенски код:	5253	
vi. Държава:	България	
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	43.641945N, 25.304722E	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):		
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE	
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	4000017	
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 ЕРИПЗ:		
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	в /2017	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE	
(g) Коментари:		
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, 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 прилежащите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>		
<i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по какъвто и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>		



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Соня
iii. Фамилно име:	Георгиева
iv. Длъжност:	Изпълнителен Директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	sgeorgieva@tpp-svilozha.bg
vii. Телефон:	+359887465320
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
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:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

Наличието на посочената информация за регистрирането 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 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 Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Номинална входна топлинна мощност (за дейности, които ползват пароводни котли) на Европейската схема за търговия с емисии, която се изразява в мегаватти топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificosity на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали поведат и обхват на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък с данни е достъпен като падащо меню в табличния по-долу, на мястото 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 и падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до

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 именоването или идентичността на операторе, именоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разпоредбата, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околната 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	1A1a - Енергия - Производство на електроенергия и топлина за публичния сектор		330	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят 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 примените към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

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

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел **ОТ ЗНАЧЕНИЕ**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“)

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

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

Типът на потока, водещ до отделение 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 отделение 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 отделение на емисии“.

Тяжките видове водещи до отделение 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 отделение на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“.

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

- Въведете именоването на водещия до отделение на емисии поток, ако е уместно

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

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

Данни за иден	Тип на потока, водещ до отделение на емисии	Категория на водещия до отделение на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделение на емисии	грешка
F1	Горене - Твърди горива	Твърди - Антрацитни въглища	Антрацитни въглища	
F2	Горене - Стандартни търговски горива	Течни - Тежки мазут	Мазут	
F3				
F4				
F5				

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

Премахнете към следващите точки по-долу **БЕЗ ЗНАЧЕНИЕ**

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 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 осигуряване на последователност въвеждате точките на измерване и същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (DD):	"Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm ³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като Ако данните за дейността се 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 i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай
В началото	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
В края	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Прието	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено	Изнесеното от инсталцията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (prelit) EF:	"Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дъла на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Долна топлина на изгаряне (NCV):	"Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане	Коефициент на превръщане
Стойност на Въглеродно съдържание	Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса —	"Фракция на биомаса" означава дълта на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС (non-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дълта на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

- Тип I** Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, гарантирани от доставчик или с извършени в миналото анализи, но които продължават да са валидни.
- Тип II** Възприети стойности от тип II, в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива. Това включва също така данната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както за изчисляване на стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители 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 плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- данната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съществена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това в приложимо само по отношение на намещаци се в търговско разпространение горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

Тип I — био (bio) Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дълта на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако е установена.

Тип II — био (bio) Дълта на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в негов метод за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости 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. Твърди — Антрацитни въглища; Антрацитни въглища	Горене	осилен CO ₂ :	0,0	t CO ₂ e
	Горене: Твърди горива		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 (д) ли са DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE
ii.	AD (d)	В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>
iii.	AD (DD):	Алгоритъм: 4 ± 1,5% Описание на алгоритъма: Единица мярка: t Стойност: 0,000 грешка: <input type="checkbox"/>
iv.	(Предварителен) емисионен ф	3 Лабораторни анализи tCO ₂ /TJ 0,000
v.	Долна топлина на изгаряне (NCV)	3 Лабораторни анализи GJ/t 0,000
vi.	Коефициент на окисление — C	2 Тип II -
vii.	Коефициент на превръщане — C	<input type="checkbox"/>
viii.	Стойност на въглеродното съдържание — BF	<input type="checkbox"/>
ix.	Въглерод от биомаса — BioC	не са приложимы
x.	Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не са приложимы

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

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

Коментари:



2	F2. Течни – Тежък мазут; Мазут	Горене	Фосилен CO2:	0,0	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия МЗСУТ са дадени в горната част на УЗМ ЛНТ																																																											
i. AD (Д-и ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/>																																																											
ii. AD (Д) В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>																																																											
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; font-size: x-small;"> <thead> <tr> <th style="width: 10%;"></th> <th style="width: 15%;">Алгоритъм</th> <th style="width: 25%;">Описание на алгоритъма</th> <th style="width: 15%;">Единица мярка</th> <th style="width: 15%;">Стойност</th> <th style="width: 20%;">грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td style="text-align: center;">4</td> <td>± 1,5%</td> <td style="text-align: center;">t</td> <td style="text-align: center;">0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) емисионен ф</td> <td style="text-align: center;">2a</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align: center;">tCO2/TJ</td> <td style="text-align: center;">77,40</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на изгаряне (N</td> <td style="text-align: center;">2a</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align: center;">GJ/t</td> <td style="text-align: center;">40,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окисление — C</td> <td style="text-align: center;">2</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане — C</td> <td style="text-align: center;">2</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание — C</td> <td style="text-align: center;">2</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC: не се прилага</td> <td style="text-align: center;">2</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоC (non-sust. BioC): не се прилага</td> <td style="text-align: center;">2</td> <td>Тип II</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	0,00		iv. (Предварителен) емисионен ф	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,40		v. Долна топлина на изгаряне (N	2a	Тип II	GJ/t	40,00		vi. Коэффициент на окисление — C	2	Тип II	-	100,00%		vii. Коэффициент на превръщане — C	2	Тип II	-	-		viii. Стойност на въглеродното съдържание — C	2	Тип II	-	-		ix. Въглерод от биомаса — BioC: не се прилага	2	Тип II	-	-		x. Неуст. биоC (non-sust. BioC): не се прилага	2	Тип II	-	-	
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	0,00																																																							
iv. (Предварителен) емисионен ф	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,40																																																							
v. Долна топлина на изгаряне (N	2a	Тип II	GJ/t	40,00																																																							
vi. Коэффициент на окисление — C	2	Тип II	-	100,00%																																																							
vii. Коэффициент на превръщане — C	2	Тип II	-	-																																																							
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C	2	Тип II	-	-																																																							
ix. Въглерод от биомаса — BioC: не се прилага	2	Тип II	-	-																																																							
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC): не се прилага	2	Тип II	-	-																																																							
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>																																																											
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="checkbox"/>																																																											
Коментари: <input type="text"/>																																																											



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 непрек. подход“), за идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, 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 базирания на измервания подход) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрек. 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 настъпващите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „Допълнителна информация“ („Additional Information“).

Колкото е плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместителните данни (proxy data), за него се озова подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат присвоявани към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове трябва да ВКЛЮЧАВАТ

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. тежкородни емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („Sources/Steals“) EF ще бъде средната претоварена способност 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 заместителни данни).

	Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделяне на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите
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 на емисии	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**14 Данни за производството**

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Произведена ел енергия		KWh	0,00
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:

2020

Наименование на оператора:	"ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ" АД
Име на инсталацията:	"ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-046-33

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Емисии парникови газове
A1 Изгаряне на горива	330	MW(th)	CO ₂
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
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 CO₂eИнформативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO₂eИнформативни данни: пренос на CO₂Количеството 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



