

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

V. 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:

"Тракия Глас България" ЕАД
"Тракия Глас България" ЕАД
BG-existing-BG8-9-148

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:

24.03.2016г.

Дата

УС Тракия Глас България

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

2015

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

Докладването на текуща промена е настоящият лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени над-актуалните данни.

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 40-N1/ 2015r
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавашите икономически преобладаваща във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i Наименование на оператора:	"Тракия Глас България" ЕАД
ii Улица, номер:	Индустриална зона
iii Пощенски код:	7700
iv Град:	Търговище
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:	"Тракия Глас България" ЕАД
ii Наименование на обекта:	"Тракия Глас България" ЕАД
iii Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG8-9-148
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i Адрес, ред 1	кв "Въбел" Индустриална зона
ii Адрес, ред 2:	-
iii Град:	Търговище
iv Област:	Търговище
v Пощенски код	7700
vi Държава:	България
vii Географски (картографски) координати на главния вход	X=9527184.02 Y= 4690811.02
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii Идентификация по ЕРИПЗ	EPRTTR-15000013
iii Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.д) Инсталации за производство на стъкло, включително стъклоплавно
iv Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	15
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари:	
<p>Ако е имало каквито 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 прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</p> <p>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 действителните процедури.</p>	

Пояснителните бележки направени тук по каквито и да било промени не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, в които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i Звание, степен:	Еколог
ii Собствено име:	Калина
iii Фамилно име:	Савова
iv Длъжност:	Еколог
v Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	не е различна
vi Адрес на електронна поща:	k.savova@triseam.com
vii Телефон:	0885022801, 0601/ 47682
viii Факс:	0601/ 47797
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i Звание, степен:	



ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
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:	"Евлопи Георгиев"1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:
Посочената лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Павел Врациш
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	00420777603592
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 — „PAB“ съдена 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 този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитацията“ — „национален орган“
Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиките на административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Чешката Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/ 2014



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, която се изпълнява в инсталацията, броят следните технически данни. Погледете също така каква е значимостта на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се изпълняват в нея.

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

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над 20 MW), която се измерва в мегаватти топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможното количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото
- Производствена капацитет за тези по-горе в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за

Можете уверете се, че арендите на инсталацията са определени правилно, и съответствие с изчисленията 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 намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/eia/infocentre/faq_en.cfm?category=registration_en.pdf

Въведените тук списъци са достъпни като публични по-долу, на местата където се извършват посочените в вида дейности в рамките на описанието на инсталацията.

Можете да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в табелата меню да има не разпознавани списъци с видове потоци горива/материали, водещи до. Да се има предвид, че при предоставяне на данните по общия формат за предоставяне на националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение някои емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цял производствено енергия (категория 1), тава и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на явронати, категория 2)

За повече информация свържете с наименованията или идентификаторите на инсталацията или другите идентификатори, които имат отношение към разпознаването на процесите функциониращи в инсталацията до Изпълнителните агенции по околната среда

Ред. №	Дейности по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответните дейности	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Производство на стомано	1AZ1 - Енергия - Неметални минерали	2A3 - Процесни - Производство на стомано	1910	тонова дънина	CO2
A2	Изгаряне на горива	1AZ1 - Енергия - Неметални минерали	2A3 - Процесни - Производство на стомано	19	MWh(th)	CO2
A3	Производство на водород и синтетичен газ	1AZ1 - Енергия - Неметални минерали	2A3 - Процесни - Производство на стомано	2190000	Nm3/y	CO2
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Можете потвърдите кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви позволят да откриете разликите в данните, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно формализирани, които да ви насочат в рамките на формулата. Важно е да се уверите, че средния резултат от останалите изпълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

Можете имате предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

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

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

Препълнете 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 стандартни методи или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководния документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- 1 От списъка на табелата меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от табелата меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Можете имате предвид, че не всички въведените в раздел 6 дейности по прилагане I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са смятани „приложими“ и да са дадени в списъка на табелата меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Тези видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до възможни (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

- 2 Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на табелата 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 – течен мазут“, „материал – суровина смес“.

Важно! Можете имате предвид, че в списъка за горива или материали от табелата меню всички име на разпознаване позиция „други“. С цел осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разпознаване позоваване гориво или материал в списъка от табелата меню.

- 3 Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за Вашата. С цел осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Данни за избор	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	греша
F1	Горива: Стандартни търговски горива	газообразни – Природен газ	F1 Природен газ	
F2	Горива: Стандартни търговски горива	газообразни – Природен газ	F2 Природен газ	
F3	Водород и синтетичен газ: Гориво, независимо کیا технологичен процес	газообразни – Природен газ	F3 Природен газ	
F4	Горива: Стандартни търговски горива	течни – Дистилат горива	F4 Дистилат горива	
F5	Горива: Тяждни горива	ТМДж – Антрацит	F5 Вългъща (Антрацит)	
F6	Съгълно, стъклени и минерални вата: Карбонати (въздушно количество)	Материал – Варовик	F6 Сода	
F7	Съгълно, стъклени и минерални вата: Карбонати (въздушно количество)	Материал – Варовик	F7 Варовик	
F8	Съгълно, стъклени и минерални вата: Карбонати (въздушно количество)	Материал – Доломит	F8 Доломит	
F9	Горива: Стандартни търговски горива	газообразни – Пропан	F9 Пропанбутан	
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				

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

Без значение

Описаните и изброените 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 трибогрозни системи, използвани за пренос на CO2 в цел съхранение и въздушни обекти.

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

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

Обозначения на точките 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 (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да се изразят в тереджъки (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка 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 инсталациите количество гориво или материал

(Предварителен "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, и) емисионен въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния

Долна топлина "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на

Коефициент: Коефициент на окисление

Коефициент: Коефициент на преобразуване

Стойност на: Въглеродно съдържание

Въглерод от: "Фракция на биомаса" означава делът на полученя от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тези стойности трябва да се отнасят 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 линка по-долу)

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

Неуст. биос: "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на полученя от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (поп-визт. материал, изразен като дробно число.

Биос:

Тези стойности се отнасят 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 линка 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. Код 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 Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Международния комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности.

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган в разпитил за определянето им да се използва същия алгоритъм, където се използва за стандартните горива в търговско разпространение

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни косвени показатели могат да се базират на

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или

- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

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

Лабораторни В този случай изцяло са валидни изчисленията по членовете с номер от 32 до 35

анализи:

Тип I — био 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, втория етора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;

- Прилагано 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 б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници);

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

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените на данни на този ред в задължително, но е пропуснати

несъвместимо Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с / въведените данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни — Природен газ; F1 Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	228 418,3	t CO2e
	Горене: Стандартни Търговски горива			Био CO2:	0,0

i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE				
ii. AD // В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:		
iii. AD (ДД):	Алгоритъм: 4	Описание на алгоритъма: ± 1.5%	Единица мярка: 1000 Nm3	Стойност: 121 659	грешка:
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	CO2/TJ	55 3662	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t 000 Nm3	33 911	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	100%	
vii. Коефициент на преобразуване	2a	Тип II	-	-	
viii. Стойност на въглеродното съдържание	2a	Тип II	-	-	
ix. Въглерод от биомаса — БиоС	2a	Тип II	-	-	
x. Неуст. биос (поп-визт. Биос)	2a	Тип II	-	-	

Алгоритми, валидни от: 01.01.2015 до: 31.12.2015 Каталоген номер на отаждка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използваня в плана за мониторинг: F*

Коментари:



2	F2. Газообразни – Природен газ; F2 Природен газ		Горене	Росилен CO2:	1 080,7	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
I. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE																																																												
II. AD (I) В началото: <input checked="" type="checkbox"/> В края: <input checked="" type="checkbox"/> Прието: <input checked="" type="checkbox"/> Изнесено: <input checked="" type="checkbox"/>																																																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>1000 Nm3</td> <td>564,96</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>55,3662</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t 000 Nm3</td> <td>33,911</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис:</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на преобразяване:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродния поток:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		4	± 1,5%	1000 Nm3	564,96		iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,3662		v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t 000 Nm3	33,911		vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II		100,00%		vii. Коэффициент на преобразяване:						viii. Стойност на въглеродния поток:						ix. Въглерод от биомаса:						x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																							
	4	± 1,5%	1000 Nm3	564,96																																																								
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,3662																																																								
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t 000 Nm3	33,911																																																								
vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II		100,00%																																																								
vii. Коэффициент на преобразяване:																																																												
viii. Стойност на въглеродния поток:																																																												
ix. Въглерод от биомаса:																																																												
x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):																																																												
Алгоритми, валидни от: 01.01.2015 до: 31.12.2015 Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):																																																												
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F2																																																												
Коментари:																																																												

3	F3. Газообразни – Природен газ; F3 Природен газ		Горене	Росилен CO2:	1 804,5	t CO2e																																																						
	Водород и синтетичен газ; Гориво, използвано като технологична суровина			Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
I. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?																																																												
II. AD (I) В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>																																																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>t</td> <td>659,79</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем:</td> <td>2b</td> <td>Земстващи данни</td> <td>tCO2L</td> <td>2,735</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на преобразяване:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродния поток:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		4	± 1,5%	t	659,79		iv. (Предварителен) ем:	2b	Земстващи данни	tCO2L	2,735		v. Долна топлина на и:						vi. Коэффициент на окис:						vii. Коэффициент на преобразяване:						viii. Стойност на въглеродния поток:						ix. Въглерод от биомаса:						x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																							
	4	± 1,5%	t	659,79																																																								
iv. (Предварителен) ем:	2b	Земстващи данни	tCO2L	2,735																																																								
v. Долна топлина на и:																																																												
vi. Коэффициент на окис:																																																												
vii. Коэффициент на преобразяване:																																																												
viii. Стойност на въглеродния поток:																																																												
ix. Въглерод от биомаса:																																																												
x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):																																																												
Алгоритми, валидни от: 01.01.2015 до: 31.12.2015 Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):																																																												
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F3																																																												
Коментари:																																																												

4	F4. Течни – Дизелово гориво; F4 Дизелово гориво		Горене	Росилен CO2:	12,1	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива			Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
I. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE																																																												
II. AD (I) В началото: <input checked="" type="checkbox"/> В края: <input checked="" type="checkbox"/> Прието: <input checked="" type="checkbox"/> Изнесено: <input checked="" type="checkbox"/>																																																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>t</td> <td>3,85</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>74,10</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>42,30</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис:</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td>100%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на преобразяване:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродния поток:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		4	± 1,5%	t	3,85		iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,10		v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	42,30		vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II		100%		vii. Коэффициент на преобразяване:						viii. Стойност на въглеродния поток:						ix. Въглерод от биомаса:						x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																							
	4	± 1,5%	t	3,85																																																								
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,10																																																								
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	42,30																																																								
vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II		100%																																																								
vii. Коэффициент на преобразяване:																																																												
viii. Стойност на въглеродния поток:																																																												
ix. Въглерод от биомаса:																																																												
x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):																																																												
Алгоритми, валидни от: 01.01.2015 до: 31.12.2015 Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):																																																												
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F4																																																												
Коментари:																																																												

5	F5. Твърди – Антрацит; F5 Въглища (Антрацит)		Горене	Росилен CO2:	312,3	t CO2e																																																						
	Горене: Твърди горива			Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
I. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE																																																												
II. AD (I) В началото: <input checked="" type="checkbox"/> В края: <input checked="" type="checkbox"/> Прието: <input checked="" type="checkbox"/> Изнесено: <input checked="" type="checkbox"/>																																																												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>4</td> <td>± 1,5%</td> <td>t</td> <td>111,18</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>99,9368</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и:</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>29,307</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис:</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td>85,91%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на преобразяване:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродния поток:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		4	± 1,5%	t	111,18		iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	99,9368		v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	29,307		vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II		85,91%		vii. Коэффициент на преобразяване:						viii. Стойност на въглеродния поток:						ix. Въглерод от биомаса:						x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																							
	4	± 1,5%	t	111,18																																																								
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	tCO2/TJ	99,9368																																																								
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	29,307																																																								
vi. Коэффициент на окис:	2	Тип II		85,91%																																																								
vii. Коэффициент на преобразяване:																																																												
viii. Стойност на въглеродния поток:																																																												
ix. Въглерод от биомаса:																																																												
x. Неуст. биоС (поп-виш. БиоС):																																																												
Алгоритми, валидни от: 01.01.2015 до: 31.12.2015 Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):																																																												
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F5																																																												
Коментари:																																																												



6 **F6. Материал – Натриев карбонат ; F6 Сода** **Технологични емисии** Росилен CO2: **38 998,5** t CO2e
 Стъкло, стъклена и минерална вата; Карбонати (входящо количество) Био CO2: **0,0** t CO2e

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 1.5%		t	84 730,11	
iv. (Предварителен) ем.	2	Лабораторни анализи	CO2t	0,412	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окисляване					
vii. Коэффициент на пре	1	CO ₂ F=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (поп-суи					

Алгоритми, валидни от: **01.01.2015** до: **31.12.2015** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F6**

Коментари: _____

7 **F7. Материал – Варовик; F7 Варовик** **Технологични емисии** Росилен CO2: **12 368,7** t CO2e
 Стъкло, стъклена и минерална вата; Карбонати (входящо количество) Био CO2: **0,0** t CO2e

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 1.5%		t	29 173,85	
iv. (Предварителен) ем.	2	Лабораторни анализи	CO2t	0,424	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окисляване					
vii. Коэффициент на пре	1	CO ₂ F=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (поп-суи					

Алгоритми, валидни от: **01.01.2015** до: **31.12.2015** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F7**

Коментари: _____

8 **F8. Материал – Доломит ; F8 Доломит** **Технологични емисии** Росилен CO2: **32 297,1** t CO2e
 Стъкло, стъклена и минерална вата; Карбонати (входящо количество) Био CO2: **0,0** t CO2e

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 1.5%		t	69 141,58	
iv. (Предварителен) ем.	2	Лабораторни анализи	CO2t	0,487	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окисляване					
vii. Коэффициент на пре	1	CO ₂ F=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (поп-суи					

Алгоритми, валидни от: **01.01.2015** до: **31.12.2015** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F8**

Коментари: _____

9 **F9. Газообразни – Пропан ; F9 Пропанбутан** **Горене** Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене! Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II	CO2t	63,10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJt	48,00	
vi. Коэффициент на окисляване	2	Тип II		100%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (поп-суи					

Алгоритми, валидни от: **01.01.2015** до: **31.12.2015** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F9**

Коментари: **Резервно гориво**



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 водещи 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 непряка идентификация на водещи 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 непряка идентификация на източника на емисии“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Ковалто е плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (gapu data), за него се дава 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 заместващи данни (gapu 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 брузиите листове. Това означава, че въведените емисии в

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че „емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни)

	Наименование или друг вид идентификация на водещи:	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 източни	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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 инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталация с продуктов показател с риск от изтичане на въглерод	2311	тона/ година	415 275,33
2 Подинсталация с горивен показател с риск от изтичане на въглерод	не е приложимо	TJ/ година	1 538
3 Подинсталация с технологични емисии с риск от изтичане на въглерод	не е приложимо	tCO ₂ e/ година	18 559
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

Съкращения	Определения

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) име(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документите, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Приложение 1	Протоколи от изпитване на Вероник (калциев карбонат) за определене съдържанието на карбонати (Протокол № 197/21.04.2015, Протокол № 405/ 02.07.2015, Протокол № 843/ 12.10.2015, Протокол № 119/ 09.03.2018)
Приложение 2	Протоколи от изпитване на Доломит за определене съдържанието на карбонати (Протокол № 198/ 21.04.2015, Протокол № 406/ 02.07.2015, Протокол № 844/ 12.10.2015, Протокол № 120/ 09.03.2018)
Приложение 3	Информация за използваните суровини и горива през 2015г. по дейности съгласно Приложение I към Директивата за Европейската схема за
Приложение 4	Информация за определяне на емисионният фактор на природния газ при производството на водород.
Приложение 5	Декларация за верността, точността и пълнотата на предоставената информация

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:

2015

Наименование на оператора:	"Тракия Глас България" ЕАД
Име на инсталацията:	"Тракия Глас България" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG8-9-148

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Тени парникови газове	
A1 Производство на стъкло	1910	тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива	19,2538	MW(th)	CO2
A3 Производство на водород и синтетичен газ	2190000	Nm ³ /y	CO2
A4			
A5			

	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
Потоци горива/материали, водещи	315 270	4 148,17	0	0,00	0
Горене	231 608	4 148,17	0	0,00	0
Технологични емисии	83 662	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	315 270	4 148,17	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

315 270 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

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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



