

## 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**

**E. 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:

"Булгартрансгаз" ЕАД

"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Лозенец"

BG-existing-BG-089-119

**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:**

23.03.2016г.

Дата

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 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.*

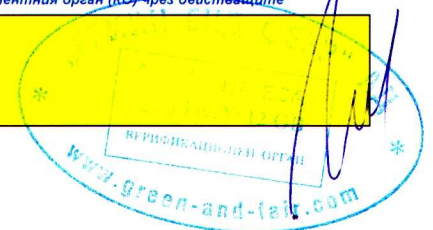
*За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда*

**2 Идентифициране на оператора**

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда /ИАОС/
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 82/2009 г.
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Булгартрансгаз" ЕАД
ii. Улица; номер:	бул."Панчо Владигеров" № 66, ж.к."Люлин 2"
iii. Пощенски код:	1336
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	info@bulgartransgaz.bg
viii. Телефон:	+359 2 939 6300
ix. Факс:	+359 2 925 0063

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

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Лозенец"
ii. Наименование на обекта:	Компресорна станция "Лозенец"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-089-119
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	община Стралджа, с.Лозенец, землище
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	с.Лозенец
iv. Област:	Ямбол
v. Пощенски код:	8688
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	26.731 E 42.649 N
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда /ИАОС/
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
<b>(g) Коментари:</b>	
<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 прилаганите 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 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</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:	инженер
ii. Собствено име:	Петя
iii. Фамилно име:	Богатинова
iv. Длъжност:	Ръководител сектор ООС
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	Petia.Bogatinova@bulgartransgaz.bg
vii. Телефон:	+359 2 939 6262
viii. Факс:	

**(b) Альтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Петя
iii. Фамилно име:	Бакърджиева
iv. Длъжност:	еколог- район Стара Загора
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	Petya.Bakardzhieva@bulgartransgaz.bg
vii. Телефон:	+359 4741 6498
viii. Факс:	

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

i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица; номер:	ул. "Проф. Георги Брэдистилев" 3 А, ет. 2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
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 ECTE*

i. Име:	Петър Петров
ii. E-mail адрес:	e.socolovski@green-and-fair.com; office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	+359 2 968 90 25
iv. Факс:	0 999 400088

**(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“, а „огранът по акредитация“ — „национален орган“.*

*Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.*

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	Сертификат № 12 ОВ





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

Моля уверете се, че границите 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 комisia относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf).

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали 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, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1А5а - Енергия - Изгаряне в стационарни инсталации		192,95	MW(th)	CO2
A2						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

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

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, 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	
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 горив	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

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

Всички 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

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

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

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е 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.

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-обобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за

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 - Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F3				

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и изберете тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел 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 въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		





**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 материал, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газове — 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** Изнесването от инсталацията количество гориво или материал

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

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

- Коефициент** Коефициент на окисление
- Коефициент** Коефициент на преобразуване
- Стойност на** Въглеродно съдържание
- Въглерод от** "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
  - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
  - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биоС** "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

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

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](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 Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или в), т.е. стойности.

**Тип II** Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисийни 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 емисийните 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 е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както то се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

**Установени заместители** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни 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 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 за покупка** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива)

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

**Тип I — био** Приложим е 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 (делът 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 в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива 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 съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

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

**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 се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	Горене	осилен CO2:	74 339,3	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0	t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

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

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm3	39 594,34	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,3662	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,911	
vi. Коефициент на окид	2	Тип II		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

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:









### 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:	"Булгартрансгаз" ЕАД
Име на инсталацията:	"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Лозенец"
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-089-119

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	192,95	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	74 339	1 342,68	0	0,00	0
Технологични емисии	74 339	1 342,68	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>74 339</b>	<b>1 342,68</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

**Общо емисии от инсталацията:**

**74 339 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

Информативни данни: пренос на CO2

**Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от**

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

**Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за**

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



