

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

a_Contents (Съдържание)

b_Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът
 Информация за оператора
 Информация за инсталацията
 Данни за контакт
 Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пролуски 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:

BMB-METAL-EOOD-ИХТИМАН
BMB-METAL-EOOD-ИХТИМАН
BG-existing-BG-65-274

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:



Управлятел, инж. Емил Шаранков

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Дата

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

Забележка: в зависимост от административните практики в 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 ECTE.

Доплащането на такса за промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат потвърдени 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 изпълнителните агенции по околна среда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ВМВ-МЕТАЛ-ЕООД-ИХТИМАН
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 174-НП-ИО-АО/2014
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правотворителни функции на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора	ВМВ-МЕТАЛ-ЕООД
ii. Улица, номер	ул. Индустриален път №35-4Б
iii. Пощенски код	2050
iv. Град	Ихтиман
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	ВМВ-МЕТАЛ-ЕООД
ii. Наименование на обекта	Лейрна за черни метали
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-existing-BG-65-274
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. Индустриален път №35-4Б
ii. Адрес, ред 2:	Промислена зона
iii. Град	Ихтиман
iv. Област	Софийска
v. Пощенски код	2050
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(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	12000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	2 г. Лейрни за черни метали
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	9
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	
<small>Ако в името имава изменения във функционирането на дадена инсталация, или ако изменения в емисиите, в същия и изменения в одобрен от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонение от този план, направени по време на периода на докладване, значително евентуално или постоянни промени в издаваните алармни моли, обществени и/или частни приключения за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small>	
<small>Да се отбележи, че поименните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</small>	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже 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	МАГИСТЪР
ii. Собствено име	ЦАНКА
iii. Фамилно име	КЮЧУКОВА
iv. Длъжност	РЪКОВОДИТЕЛ ОБЗ И Е
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi. Адрес на електронна поща	kjuchukova@abv.bg
vii. Телефон	0879014562
viii. Факс	072481061



(b) Альтернативно лице за връзка:

- i. Звание, степен
- ii. Собствено име
- iii. Фамилно име
- iv. Длъжност
- v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната)
- 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
- ii. Улица, номер
- iii. Град
- iv. Пощенски код
- v. Държава

EUROSERT S. A.
ХЛОИС 89 и ЛИКОВРЕСИОС, Метаморфоси
Атина
Гърция

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде одобрен верификатор по издръжките свързани с ECSTE

- i. Име
- ii. Е-таил адрес
- iii. Телефонен номер
- iv. Факс

М. Богданова
eurocert1@gmail.com
0878733717

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Може да имате предвид, че в съответствие с член 54 параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), всяка държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация. В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“ и „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от претърсването на административната държава-членка за акредитация на проверяващи органи.

- i. Акредитираща държава-членка
- ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация

ESYD - Гърция
875-3



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всеки от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се изпълняват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какви и какъв обем от Вашата инсталация за всеки от дейностите по Приложение I, които се изпълняват в нея.

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

- Повишената входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, която са над 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWth) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по капацитета на
- Производствения капацитет за тези по-малките в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя данни за обхвата на

Можете уверени 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 Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите за следния линк: http://ec.europa.eu/eurocertification/faq/faq_en.pdf

Въведените тук списъци в допълнен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на отговорите на инсталацията.

Може да имате предвид, че в зависимост от въведените данни и раздел 7, точка 6) може в изключително падащото меню да има на разположение списък с видове потоци.

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 както емисиите, свързани с изгарянето на горива и материалите с цел производството на енергия (категория 1), така и процесните емисии (кат. емисии от разглеждани от

За превантивни, извършвани с намяноваността или идентичността на оператора, намяноваността на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква обхващане уведомяване до националните агенции по всяко време

Реп. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделни парникови газове
A01						
A02						
A1	Производство на чугун или стомана	IA2a - Енергия - Железо/чугун и		100	тонове желязо	CO2
A2	Изгаряне на горива			4	MWh/yr	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля помислете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помагат да откритите разликите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ако забележите усложнено формиране, което да ви насочва в решаване на документите. Важно е да се уверите, че след тях няма останали непотвърдени полета. Трябва да попълните всички подзаглавия, за които се счита, че са „приложими“, преди да превантите към следващите раздели от настоящата формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непрен подход за определени на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъ/лероди (PFCS)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	FALSE	

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

ПОПЪЛНЕТЕ ТОВА РАЗДЕЛ

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определени на „потоци, водещи до отделни на емисии“ вижте Разделен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъците на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделни на емисии.
 - Титлите на потока, водещ до отделни на емисии, трябва да се различава като набор от преноси, които следва да се използват съгласно РМД. Таки класификации в основата на различаване възможности, т.е. за използването, които следва да се прилагат.
 - Списъкът от падащото меню за избор 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 и в изключително даден видове потоци, водещи до отделни на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се станали „приложими“ и да се дадени в списъците на падащото меню „вид на поток, водещ до отделни на емисии“.
 - Такива видове водещи до отделни на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технически (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделни на емисии от списъците на падащото меню.
 - Категориите на съответен поток, водещ до отделни на емисии са: видове от вида му, които в избор: и материал: може да бъде — категория: „жестокост“ - „природен газ“, „ликви“ - „тепличен въздух“, „материал“ - „суровина сива“.
 - Важно! Моля имайте предвид, че в списъците за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „Гориво“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „Гориво“ е избрана, само ако действително има на разположение поддържащо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещи до отделни на емисии поток, ако е уместно.
 - В случай, че категорията на водещи до отделни на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материал, може допълнително да уточните: като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведените водещи до отделни на емисии потоци и същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

Данни за IDEN	Тип на потока, водещ до отделни на емисии	Категория на водещи до отделни на емисии потоци	Наименование на потока, водещ до отделни на емисии	Грешка
R01	Целиятео изгаряне: На база въвежданите в листта суровини (метод A)	Суровина за химическото производство		
R02	Горива: Други газообразни и течни горива	Магнетит		
R03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отделни газове от процеса	
R04	Чугун и стомана: Масов баланс	Метален скрап		
F1	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Загубен чугун	чугун леврови	
F2	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Желязо от скрап	скрап чугунен	
F3	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Стомана от скрап	скрап стоманен	
F4	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Пелараци компоненти	феросилцией 45	
F5	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Пелараци компоненти	феросилцией 65	
F6	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Пелараци компоненти	феросилцией	
F7	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	навършодител карбурит	
F8	Чугун и стомана: Масов баланс	Твърди – Антрацитни въглища	навършодител-въглища	
F9	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	стружки и изрезки от черни метали	
F10	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Горещ (течен) метал	отливки от сив чугун	
F11	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Горещ (течен) метал	отливки от сферографитен чугун	
F12	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Горещ (течен) метал	чугунени профили	
F13	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	стружки и изрезки от черни метали	
F14	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други шлаки	шлаки от вид лещ	
F15	Горива: Стандартни горивни горива	Газообразни – Горива	природен газ	
F16				
F17				
F18				



F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				
F44				
F45				
F46				
F47				
F48				
F49				
F50				
F51				
F52				
F53				
F54				
F55				
F56				
F57				
F58				
F59				
F60				
F61				
F62				
F63				
F64				
F65				
F66				
F67				
F68				
F69				
F70				
F71				
F72				
F73				
F74				
F75				

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

Опаште и избройте всяка точка на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато мониториране на емисиите (CEMS). Такива точки на измерване в промишлените 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 без измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониториране (същата

Обозначение на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Колон на електричен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

Важно! С цел 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): "Active 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 тераджакети (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормално кубичен метър обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен 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 установяващата количеството гориво или материал

(Предварителен) емисионен	„Предварителен“ емисионен фактор означава директен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото емисорно съдържание, включващ фракция на биомаса и фосфорна фракция, преди да бъде умножен по фосфорната фракция (делта на фосфорна)
Делта топлина на материал при стандартни условия	„Делта топлина на изгаряне“ означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (мислене) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на изгарелите се при горенето водни пари (т е, без енергията, нужна за изгаряне на
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглерод от	„Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса емисорно в общото емисорно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно. Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са излъчени следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЖИ - 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/energy/biomass/documentation_en.htm
Неуст. биос (поп-изст. Биос)	„Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса емисорно от общото емисорно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, на 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/energy/biomass/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 съдействие и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/biomass/documentation_en.htm

Тип I	Стойности по лабораторно 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 еквивалентни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б) 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 делтата топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклонението от специфицираната стойност на изгаряне не са надвишавали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същия алгоритъм, въпреки че изисква за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместители данни	Това са методи, базирани на емпирични корелативни зависимости, определени или във вид на стойности, определени или чрез лабораторен анализ. Тези стойности са използвани, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени стойности показвателно могат да се базират на: - измерване на влажността на конкретни видове дървета или газообразни горива, еквивалентно използваните в нефтохимическата промишленост или - делтата топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
По документи за покупка	Делтата топлина на изгаряне може да бъде установена и документация за покупка, 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 маркирани се в търговско разпространение горива)
Лабораторни анализи	В този случай изцяло са валидни изчисленията по членовете с номер от 32 до 35.
Тип I — био	Приложим е едн от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по лабораторно или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 36, параграф 2. - Използва се стойност, определена съгласно член 36, параграф 2, втора втора т е, приема се, че материалът е с изцяло фосфорен произход (делта на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган. - Прилагане на член 36, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биомас, например, т е, използва се схема на артериал за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО Директива за възобновяемите енергийни източници.)
Тип II — био	Делта на биомасата се определя съгласно член 36, параграф 1, т е, чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) съответните формулировки в негов метод за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:
 нитялно: Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените на данни на този ред в табличката, не е пропуснато.
 несъвместимо: Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да се свързват 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. Материал – Закупен чугун; чугун леярски	Масов баланс	Роснен CO2:	6,9 t CO2e
	Чугун и стомана, Масов баланс		Био CO2:	0,0 t CO2e
Подобрен инструмент за въвеждането на данни в настоящия модул се 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)? <input type="checkbox"/> TRUE				
ii. AD (Д): В началото 294,88 В края 267,94 Прието 24,70 Изнесено 0,00				
iii. AD (ДД):				
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
	1	± 7,5%	t	51,64
	грешка			
iv. (Предварителен) емисорен фактор				
v. Делта топлина на изгаряне				
vi. Коефициент на окисление				
vii. Коефициент на преобразуване				
viii. Стойност на въглерод от				
ix. Въглерод от биомаса				
x. Неуст. биос (поп-изст. Биос)				
Алгоритми, валидни от <input type="text"/> до <input type="text"/>				
Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>				
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>				
Коментари: <input type="text"/>				



2 **F2. Материал – Желязо от скрап; скрап чугунен** **Масов баланс** **Росилен CO2: 29,2 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (j) В началото: **194,78** В края: **0,00** Прието: **45,24** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	249,02	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0332	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-si)					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **191202**

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

Коментари:

3 **F3. Материал – Стомана от скрап; скрап стоманен** **Масов баланс** **Росилен CO2: 3,8 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (j) В началото: **997,82** В края: **157,86** Прието: **340,32** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	1.180,28	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0009	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-si)					

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **160117**

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

Коментари:

4 **F4. Материал – Легиращи компоненти; феросилиций 45** **Масов баланс** **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (j) В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0023	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-si)					

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

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

Коментари:

5 **F5. Материал – Легиращи компоненти; феросилиций 65** **Масов баланс** **Росилен CO2: 0,4 t CO2e**
 Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (j) В началото: **19,16** В края: **6,40** Прието: **26,78** Изнесено: **0,00**

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	39,54	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0026	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-si)					

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

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

Коментари:



6 **F6. Материал – Легиращи компоненти; фероманган** **Масов баланс** **Росилен CO2: 0,1 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	1,54	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	IC3	0,0132	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-vc)					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

7 **F7. Материал – Други материали; навъглеродител -карбурит** **Масов баланс** **Росилен CO2: 24,7 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	7,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	IC3	0,9648	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-vc)					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

8 **F8. Твърди – Антрацитни въглища; навъглеродител-въглища** **Масов баланс** **Росилен CO2: 269,1 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	88,20	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	IC3	0,8326	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-vc)					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:

9 **F9. Материал – Други материали; стружки и изрезки от черни метали** **Масов баланс** **Росилен CO2: 0,7 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	17,84	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окисление					
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	IC3	0,0107	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-vc)					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисионен поток, използван в плана за мониторинг:

Коментари:



10 **F10. Материал – Горещ (течен) метал; отливки от сив чугун** **Масов баланс** **Росилен CO2: -183,5 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Попълнете инструкциите за въвеждането на данни в настоящия модел с данни в горната част на този лист

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

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

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	-1,423,36	
iv. (Предварителен) емисионен коефициент					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0348	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-su)					

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

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

Коментари:

11 **F11. Материал – Горещ (течен) метал; отливки от сферографитен чугун** **Масов баланс** **Росилен CO2: -6,1 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Попълнете инструкциите за въвеждането на данни в настоящия модел с данни в горната част на този лист

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

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

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	-65,46	
iv. (Предварителен) емисионен коефициент					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0337	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-su)					

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

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

Коментари:

12 **F12. Материал – Горещ (течен) метал; чугунени профили** **Масов баланс** **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Попълнете инструкциите за въвеждането на данни в настоящия модел с данни в горната част на този лист

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

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

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен коефициент					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0000	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-su)					

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

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

Коментари:

13 **F13. Материал – Други материали, стружки и изрезки от черни метали** **Масов баланс** **Росилен CO2: -6,7 t CO2e**
Чугун и стомана: Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Попълнете инструкциите за въвеждането на данни в настоящия модел с данни в горната част на този лист

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

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

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 5,0%		t	-17,84	
iv. (Предварителен) емисионен коефициент					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0107	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-su)					

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

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

Коментари:



14 **F14. Материал – Други шлаки; шлака от инд.пещ** **Масов баланс** **Фосилен CO2: -2,1 t CO2e**
Чугун и стомана; Масов баланс **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

ii. AD (j) В началото **0,00** В края **0,00** Прието **0,00** Изнесено **11,88**

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	1	-11,88	
iv. (Предварителен) емисионен коефициент					
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	ICL	0,0491	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-verified bioC)					

Алгоритми, валидни от до Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо) **100903**

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

Коментари:

15 **F15. Газообразни – Пропан ; природен газ** **Горене** **Фосилен CO2: 213,1 t CO2e**
Горене; Стандартни търговски горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

ii. AD (j) В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	1000 Nm3	112,04	
iv. (Предварителен) емисионен коефициент	2a	Тип II	ICO2/TJ	55,54	
v. Долна топлина на изгаряне	2a	Тип II	GJ/T 000 Nm3	34,24	
vi. Коефициент на окисляване	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коефициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-verified 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:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация - Посочете водещия до отбеляне на емисии поток в отсрещна от лещищата меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат работен процес“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подобиен за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация - Посочете източника на емисии по отсрещна от лещищата меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат работен процес“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подобиен 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 настъпването на 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 Когато е плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван за определяне на заместителни данни (proxy 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 заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на лоток, водещ до отбеляне на емисии (напр. технологични емисии). Заместителят EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „Лотози/Орива/Материали“ („C_SourceStream“) 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 (разлика на данните) за всички листове данни + ЕЕ (разлика на базата на заместителни данни).

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



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

Годината, за която се отнася докладът: 2020

Наименование на оператора: BMB-METAL-EOOD
 Име на инсталацията: BMB-METAL-EOOD
 Уникален номер за идентификация на BG-existing-BG-65-274

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици и парникови газове	
		Мерни единици	Парникови газове
A1 Производство на чугун или стомана	180	Тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива	4	MW(th)	CO2
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	356	3,84	0	0,00	0
Горене	213	3,84	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс	142	0,00	0	0,00	0
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	356	3,84	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: 356 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



Получено, выдано, дата составления и внесения в эксплуатацию на основании на территории Республики Беларусь (РБС)

№ п/п	№ документа	Дата составления	Дата внесения в эксплуатацию
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			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			
50			
51			
52			
53			
54			
55			
56			
57			
58			
59			
60			
61			
62			
63			
64			
65			
66			
67			
68			
69			
70			
71			
72			
73			
74			
75			
76			
77			
78			
79			
80			
81			
82			
83			
84			
85			
86			
87			
88			
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			
99			
100			

Данные выданы по запросу на основании на РБС

№ п/п	№ документа	Дата составления	Дата внесения в эксплуатацию
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			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			
50			
51			
52			
53			
54			
55			
56			
57			
58			
59			
60			
61			
62			
63			
64			
65			
66			
67			
68			
69			
70			
71			
72			
73			
74			
75			
76			
77			
78			
79			
80			
81			
82			
83			
84			
85			
86			
87			
88			
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			
99			
100			

Данные выданы по запросу на основании на РБС

№ п/п	№ документа	Дата составления	Дата внесения в эксплуатацию
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			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			
50			
51			
52			
53			
54			
55			
56			
57			
58			
59			
60			
61			
62			
63			
64			
65			
66			
67			
68			
69			
70			
71			
72			
73			
74			
75			
76			
77			
78			
79			
80			
81			
82			
83			
84			
85			
86			
87			
88			
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			
99			
100			

Данные выданы по запросу на основании на РБС

№ п/п	№ документа	Дата составления	Дата внесения в эксплуатацию
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			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			
50			
51			
52			
53			
54			
55			
56			
57			
58			
59			
60			
61			
62			
63			
64			
65			
66			
67			
68			
69			
70			
71			
72			
73			
74			
75			
76			
77			
78			
79			
80			
81			
82			
83			
84			
85			
86			
87			
88			
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			
99			
100			

