

STAROSTA PABIANICKI

OŚ.6226.1.2016

NT
21.08.2018
27

E. C. Sp. z o.o. PABIANICE	
Data wpływu	20.08.18
Skierowano do działu	TT
Kolejna liczba dziennika	884

Pabianice, dnia 20 sierpnia 2018 r.

TT
21.08.2018 Wójcik

DECYZJA Nr 500/2018

Na podstawie art. 55 ust. 1 pkt. 5 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2018 r., poz. 1201) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 z późniejszymi zmianami), po rozpatrzeniu wniosku Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach z dnia 18 czerwca 2018 r. (data wpływu: 19.06.2018 r.) w sprawie zmiany zezwolenia upoważniającego prowadzącego instalację do uczestnictwa we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji

orzekam

zmienić na wniosek strony decyzję Starosty Pabianickiego Nr 550/2016 z dnia 19.10.2016 r.,
znak: OŚ.6226.1.2016, zmienioną decyzją Starosty Pabianickiego Nr 146/2018 z dnia 14 marca 2018 r.
znak: OŚ.6226.1.2016, w następujący sposób:

- I. załącznik nr 1, tj. „Plan monitorowania wielkości emisji z Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA zlokalizowanej przy ul. Konstanytownskiej 62 w Pabianicach”, otrzymuje brzmienie określone w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji.
- II. załącznik nr 2, tj. „Plan poboru próbek z Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA zlokalizowanej przy ul. Konstanytownskiej 62 w Pabianicach”, otrzymuje brzmienie określone w załączniku nr 2 do niniejszej decyzji.

Plany monitorowania wielkości emisji oraz poboru próbek obowiązują od dnia 1 sierpnia 2018 r.

Uzasadnienie

Dnia 19 czerwca 2018 r. wpłynął do tut. Wydziału wniosek Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach w sprawie zmiany zezwoleń na emisję gazów cieplarnianych z instalacji należących do Spółki tj.: Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA przy ul. Konstanytownskiej 62 w Pabianicach (identyfikator instalacji: PL-000000000000240) oraz Kotłowni PIASKI przy ul. Cmentarnej 5 w Pabianicach (identyfikator instalacji PL-000000000000241).

Zgodnie z wnioskiem, zmiana zezwolenia wynika z wyboru nowego laboratorium akredytowanego, które będzie wykonywać analizy paliwa i odpadów paleniskowych oraz, w ramach udoskonaleń w technice monitorowania, będzie wyliczało współczynnik emisji i wskaźniki utlenienia niezbędne do wyliczenia wielkości emisji CO₂ z przedmiotowych instalacji. Zmianie uległy również procedury systemu EU ETS PrKP-5 i PrKP 10 o przepływie danych i procesach zleczanych na zewnątrz.

Do wniosku o zmianę zezwoleń załączono plan monitorowania wielkości emisji, o którym mowa w art. 12 rozporządzenia Komisji (UE0 Nr 601/2012), plan poboru próbek, o którym mowa w art. 33 ww. rozporządzenia oraz analizę ryzyka. Do planu monitorowania załączono także pisemne procedury odnoszące się do procedur zleczanych na zewnątrz (procedura PrKP-10) oraz do przepływu danych (procedura PrKP-5).

W dniu 27 czerwca 2018 r. tut. Wydział wystąpił do Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami o zaopiniowanie planu monitorowania wielkości emisji oraz planu poboru próbek dla ww. instalacji.

Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami pismem z dnia 11 lipca br. znak: KO.601.0373.159191.2018.IZA pozytywnie zaopiniował plan poboru próbek dla Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA przedłożony przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach i nie zgłosił do niego uwag.

Natomiast pismem z dnia 11 lipca br. (data wpływu 17.07.2018 r.), znak KO.601.0373.159192.2018.IZA, Krajowy Ośrodek negatywnie ocenił plan monitorowania wielkości emisji dla Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA. Negatywna opinia wydana została z uwagi na niespełnienie wymagań określonych w ustawie i rozporządzeniu i zawierała wykaz nieprawidłowości. W dniu 19 lipca 2018 r. tut. Wydział wezwał Wnioskodawcę do przesłania poprawionego planu monitorowania wielkości emisji. W dniu 1 sierpnia 2018 r. wpłynęło pismo Wnioskodawcy znak: L.dz. 826/TT/2018 (z dnia 31.07.2018 r.) z załączonym poprawionym planem monitorowania wielkości emisji.

Zgodnie z art. 54 ust. 2 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji

gazów cieplarnianych organ właściwy do wydania zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych, po zasięgnięciu opinii Krajowego Ośrodka, w zezwoleniu zatwierdza plan monitorowania wielkości emisji oraz plan poboru próbek, o którym mowa w art. 33 rozporządzenia Komisji (UE) nr 601/2012. Krajowy Ośrodek ma obowiązek i kompetencje do wydania opinii jedynie raz w toku danego postępowania. Przy zasięgnięciu opinii Krajowego Ośrodka w obu przypadkach nie stosuje się przepisu art. 106 Kpa. Istotą przedstawiania opinii jest wyrażenie przez współdziałający podmiot niewiążącego stanowiska dotyczącego przedmiotu postępowania prowadzonego przez inny organ. Opinia, w przeciwieństwie do uzgodnienia, nie pociąga za sobą wymogu zaakceptowania przez organ współdziałający ostatecznej treści rozstrzygnięcia i nie jest wiążąca dla organu właściwego dla rozstrzygnięcia sprawy. To organ właściwy do rozstrzygnięcia sprawy ma obowiązek dokonania oceny przedłożonego przez wnioskodawcę planu monitorowania wielkości emisji, planu poboru próbek lub raportu w zakresie udoskonaleń w metodyce monitorowania i wydania decyzji merytorycznej, po rozważeniu opinii Krajowego Ośrodka.

Przedłożone „Plan monitorowania wielkości emisji” oraz „Plan poboru próbek” dla Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA są zgodne z przepisami rozporządzenia Komisji (UE) nr 601/2012 z dnia 21 czerwca 2012 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie w zakresie emisji gazów cieplarnianych. Drobne uchybienia w postaci braków w tabelach w „planie monitorowania wielkości emisji” zostały poprawione zgodnie z pismem KOBIZE.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od powyższej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Starosty Pabianickiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
3. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania.
4. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



Otrzymują:

1. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. św. Rocha 8, 95-200 Pabianice
2. a/a

Do wiadomości:

1. Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, ul. Chmielna 132/134, 00-805 Warszawa
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska, ul. Lipowa 16, 90-743 Łódź
3. Urząd Marszałkowski w Łodzi, Al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r., poz. 1044 z późniejszymi zmianami) za wydanie powyższej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 41 zł (potwierdzenie przelewu w aktach sprawy)

Załącznik nr 1 do decyzji Starosty Pabianickiego Nr 500/2018

z dnia 20.08.2018 r., znak: OŚ.6226.1.2016

**Plan monitorowania wielkości emisji
dla Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA**

PLAN MONITOROWANIA WIELKOŚCI EMISJI

SPIS TREŚCI

Nazwy arkuszy podano czcionką pogrubioną, nazwy sekcji czcionką normalną.

- a Zawartość
- b Wytyczne i warunki
- A. Wersje planu monitorowania
 - 1 Wykaz wersji planu monitorowania
- B. Identyfikacja prowadzącego instalację i instalacji
 - 2 O prowadzącym instalację
 - 3 O instalacji
 - 4 Dane kontaktowe
- C. Opis instalacji
 - 5 O działaniach prowadzonych w instalacji
 - 6 O emisjach z instalacji
- D. Metodyka oparta na obliczeniach
 - 7 Obliczenia: szczegółowe informacje, które trzeba wprowadzić w następnym arkuszu
- E. Strumienie materiałów wsadowych
 - 8 Szczegółowe informacje o poziomach dokładności dotyczących działalności i współczynników obliczeniowych
- F. Metodyka oparta na pomiarach
 - 9 Pomiar emisji CO₂ i N₂O
 - 10 Szczegółowe informacje o punktach pomiarowych
 - 11 Zarządzanie i procedury na potrzeby metodyki opartej na pomiarach
- G. Metodyka rezerwowa
 - 12 Opis metodyki rezerwowej
- H. Emisje N₂O
 - 13 Zarządzanie i procedury monitorowania emisji N₂O
- I. Wyznaczanie wielkości emisji PFC z produkcji pierwotnego aluminium
 - 14 Wyznaczanie wielkości emisji PFC
 - 15 Szczegółowe informacje o monitorowaniu strumieni materiałów wsadowych, z których pochodzą emisje PFC
 - 16 Zarządzanie i procedury pisemne monitorowania PFC
- J. Wyznaczanie ilości CO₂ przenieszonego lub związanego w paliwie
 - 17 Wyznaczanie ilości CO₂ przenieszonego lub związanego w paliwie
 - 18 Informacje mające znaczenie dla systemów rurociągów wykorzystywanych w transporcie CO₂
 - 19 Informacje mające znaczenie dla instalacji służących do geologicznego składowania CO₂
- K. Zarządzanie i kontrola
 - 20 Zarządzanie
 - 21 Działania w zakresie przepływu danych
 - 22 Działania kontrolne
 - 23 Wykaz zastosowanych definicji i skrótów
 - 24 Dodatkowe informacje
 - 25 Zmiany w działalności
- L. Dalsze informacje dotyczące poszczególnych państw członkowskich
 - 26 Uwagi

Informacje o niniejszym pliku:

Plan monitorowania został przedłożony przez:
 Nazwa instalacji:
 Niepowtarzalny identyfikator instalacji:
 Numer wersji niniejszego planu monitorowania:

Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
Ciepłownia Miejska Konstantynowska
PL-000000000000240
7

Jeśli właściwy organ wymaga przedłożenia podpisanego papierowego egzemplarza planu monitorowania, podpis należy złożyć w wyznaczonym poniżej miejscu:

Data

Imię, nazwisko i podpis osoby odpowiedzialnej prawnie

Informacje o wersji formularza:

Formularz sporządzony przez:	Poland
Data publikacji:	26.10.2015
Wersja językowa:	Polish
Nazwa dokumentu referencyjnego:	MP_P3_Inst_PL_pl_261015.xls

WYTYCZNE I WARUNKI

- 1 Dyrektywa 2003/87/WE (zwana dalej: „dyrektywą EU ETS”) wymaga od prowadzących instalacje objęte unijnym systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (EU ETS) posiadania ważnego zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych wydanego przez właściwy organ oraz monitorowania i raportowania swoich emisji, a także poddawania raportów weryfikacji przez niezależnego i akredytowanego weryfikatora.
Dyrektywę można pobrać pod adresem:
<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:PL:PDF>

- 2 W rozporządzeniu w sprawie monitorowania i raportowania (rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 z dnia 21 czerwca 2012 r., zwane dalej „MRR”) określono dodatkowe wymogi w zakresie monitorowania i raportowania. MRR można pobrać pod adresem:
<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:PL:PDF>

W art. 12 MRR określono specjalne wymogi dotyczące treści i składania planu monitorowania oraz jego aktualizacji. W art. 12 określono znaczenie planu monitorowania w następujący sposób:

Plan monitorowania obejmuje szczegółową, pełną i przejrzystą dokumentację metodyki monitorowania konkretnej instalacji (lub operatora statku powietrznego) i zawiera co najmniej elementy określone w załączniku I.

Ponadto art. 74 ust. 1 stanowi, że:

Państwa członkowskie mogą wymagać od prowadzącego instalację i operatora statku powietrznego stosowania formularzy elektronicznych lub określonych formatów plików do celów przedkładania planów monitorowania i zmian w planach monitorowania, a także przedkładania rocznych raportów na temat wielkości emisji, raportów dotyczących tonokilometrów, sprawozdań z weryfikacji i sprawozdań dotyczących udoskonalień.

Takie formularze lub specyfikacje formatu plików określone przez państwa członkowskie zawierają co najmniej informacje wskazane w formularzach elektronicznych lub specyfikacjach formatu plików opublikowanych przez Komisję.

- 3 Niniejszy plik jest opracowanym przez służby Komisji wspomnianym formularzem do celów przedkładania planów monitorowania instalacji. Obejmuje wymogi określone w załączniku I, jak również dodatkowe wymogi, które pomagają prowadzącemu instalację w wykazaniu zgodności z MRR.

W określonych warunkach opisanych poniżej właściwy organ państwa członkowskiego może w niewielkim stopniu zmienić ten formularz.

Niniejszy formularz planu monitorowania odzwierciedla stanowisko służb Komisji w momencie publikacji.

Jest to ostateczna wersja formularza planu monitorowania dla prowadzących instalację, zatwierdzona podczas posiedzenia Komitetu ds. Zmian Klimatu w dniu 7 czerwca 2012 r.

- 4 Ponadto MRR (art. 13) pozwala państwom członkowskim opracowywać uproszczone i znormalizowane plany monitorowania na potrzeby „prostych” instalacji.
Państwa członkowskie mogą zezwolić prowadzącym instalację i operatorom statków powietrznych na stosowanie znormalizowanych lub uproszczonych planów monitorowania, bez uszczerbku dla art. 12 ust. 3.

W tym celu państwa członkowskie mogą publikować formularze planu monitorowania, w tym opis procedur przepływu danych i kontroli, o których mowa w art. 57 i 58, na podstawie formularzy i wytycznych publikowanych przez Komisję.

Zgodnie z wytycznymi Komisji nr 1 („Ogólne wytyczne dotyczące instalacji”) takie znormalizowane formularze należy przygotować, dodając w razie potrzeby znormalizowany tekst w niniejszym formularzu.

Jeśli dana instalacja kwalifikuje się do takiego uproszczonego lub znormalizowanego planu monitorowania zgodnie z wymogami określonymi w wytycznych nr 1, należy skontaktować się z właściwym organem lub sprawdzić na jego stronie internetowej, czy dane państwo członkowskie udostępni takie uproszczone formularze.

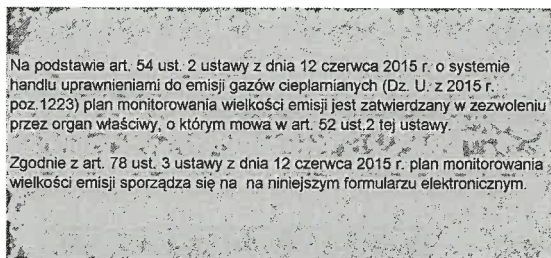
- 5 Wszystkie wytyczne Komisji dotyczące rozporządzenia w sprawie monitorowania i raportowania można znaleźć na stronie:

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

- 6 Przed wypełnieniem niniejszego dokumentu należy wykonać następujące czynności:

- (a) Należy uważnie przeczytać poniższe instrukcje wypełniania niniejszego formularza.
(b) Należy określić właściwy organ odpowiedzialny za daną instalację w państwie członkowskim, w którym instalacja ta się znajduje (w państwie członkowskim może być więcej niż jeden właściwy organ). Należy zwrócić uwagę, że „państwo członkowskie” oznacza tutaj wszystkie państwa, które uczestniczą w EU ETS, nie tylko państwa członkowskie UE.
(c) Należy sprawdzić na stronie internetowej właściwego organu lub bezpośrednio skontaktować się z nim w celu ustalenia, czy posiadana wersja formularza jest prawidłowa. Wersja formularza (w szczególności nazwa referencyjna pliku) jest wyraźnie podana na stronie tytułowej niniejszego dokumentu.
(d) Niektóre państwa członkowskie mogą wymagać stosowania innego systemu, np. formularza internetowego zamiast arkusza kalkulacyjnego. Proszę sprawdzić wymagania danego państwa członkowskiego. W tym przypadku dalszych informacji udzieli właściwy organ.

- 7 Niniejszy plan monitorowania należy przedłożyć właściwemu organowi pod adresem:



- 8 Aby zapewnić dokładność i wiarygodność monitorowania i raportowania rocznych emisji zgodnie z ogólnymi i szczegółowymi wymogami MRR, właściwy organ może skontaktować się z prowadzącym instalację w celu omówienia zmian w planie monitorowania. Z zastrzeżeniem art. 16 ust. 1 MRR po otrzymaniu powiadomienia o zatwierdzeniu przez właściwy organ należy stosować najnowszą zatwierdzoną wersję planu monitorowania jako podstawę metodologiczną do określania rocznych emisji oraz wdrażania działań związanych z pozyskiwaniem i obróbką danych, a także działań kontrolnych. Będzie ona służyć również jako dokument referencyjny do celów weryfikacji rocznego raportu dotyczącego wielkości emisji.

- 9 Wszelkie propozycje istotnych zmian w planie monitorowania trzeba bezzwłocznie zgłosić właściwemu organowi. Zgodnie z art. 14 i 15 MRR każda istotna zmiana metodyki monitorowania podlega zatwierdzeniu przez właściwy organ. Jeśli można w sposób uzasadniony założyć (zgodnie z art. 15), że niezbędne aktualizacje planu monitorowania nie są istotne, aktualizacje te można łącznie zgłaszać właściwemu organowi raz w roku w terminie określonym we wspomnianym artykule (pod warunkiem uzyskania zgody właściwego organu).

- 10 Wszelkie zmiany w planie monitorowania trzeba wprowadzać i rejestrować zgodnie z art. 16 MRR.

- 11 Jeśli potrzebna jest pomoc w wypełnieniu planu monitorowania, należy skontaktować się ze swoim właściwym organem. Niektóre państwa członkowskie opracowały wytyczne, które mogą okazać się przydatne.

- 12 Oświadczenie o poufności: informacje przedstawione w ramach niniejszego wniosku mogą podlegać wymogom w zakresie publicznego dostępu do informacji, w tym dyrektywie 2003/4/WE w sprawie publicznego dostępu do informacji dotyczących środowiska. Jeśli wnioskujący uważa, że jakiegokolwiek informacje podane w związku z wnioskiem powinny zostać uznane za stanowiące tajemnicę handlową, powinien powiadomić o tym właściwy organ. Należy mieć świadomość, że zgodnie z przepisami dyrektywy 2003/4/WE właściwy organ może być zobowiązany do ujawniania informacji nawet wówczas, gdy wnioskujący wnosi o zachowanie ich poufności.

- 13 Źródła informacji:

Strony internetowe UE:

Prawodawstwo UE: <http://eur-lex.europa.eu/pl/index.htm>

Ogólne informacje o http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm

Monitorowanie i raportowanie w ramach EU ETS:

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

Inne strony internetowe:

KOBIZE na swoich stronach internetowych publikować będzie informacje oraz materiały dotyczące monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji GHG w ramach EU ETS oraz tłumaczenia przewodników przygotowanych przez Komisję Europejską
<http://www.kobize.pl/mrv.html>

Dział pomocy technicznej:

Pomoc techniczną udziela Zespół Monitorowania i Weryfikacji Emisji KOBIZE:

Nr tel.: +48 22 56 96 525 do 529

Email: plany_monitorowania@kobize.pl

14 Sposób korzystania z formularza:

Niniejszy formularz opracowano w celu uwzględnienia minimalnej wersji planu monitorowania zgodnie z wymogami MRR. Przy wypełnianiu tego formularza prowadzący instalację powinni zatem odnosić się do MRR i dodatkowych wymogów państwa członkowskiego (jeśli istnieje).

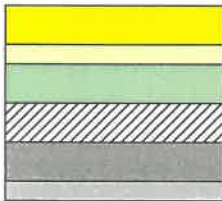
Zaleca się wypełnianie pliku od początku do końca. Istnieje kilka funkcji, które służą przeprowadzeniu przez formularz, opartych na wcześniej wprowadzonych danych, np. zmiana koloru komórek, jeśli dane nie są potrzebne (zob. kody kolorów poniżej).

W niektórych polach można wybierać spośród wstępnie zdefiniowanych danych. Aby wybrać dane z takiej rozwijanej listy, należy kliknąć lewym przyciskiem myszy strzałkę pojawiającą się na prawej krawędzi komórki lub po wybraniu komórki nacisnąć kombinację klawiszy „Alt+strzałka w dół”. Niektóre pola pozwalają na wprowadzenie własnego tekstu, nawet jeśli istnieje taka rozwijana lista. Jest to możliwe, jeżeli rozwijane listy zawierają puste pozycje.

Legenda kolorów i czcionki:

Czarny tekst pogrubiony:

Mniejszy tekst kursywą:



Jest to tekst podany w formularzu Komisji. Należy go zachować bez zmian.

Ten tekst zawiera dodatkowe wyjaśnienia. Państwa członkowskie mogą dodawać dodatkowe wyjaśnienia w wersjach formularza dotyczących poszczególnych państw.

Żółte pola oznaczają dane, które należy wprowadzić obowiązkowo. Jeśli jednak dane zagadnienie nie jest istotne dla instalacji, wprowadzenie danych nie jest wymagane.

Jasnożółte pola oznaczają, że wprowadzenie danych jest nieobowiązkowe.

W zielonych polach wyświetlane są automatycznie obliczone wyniki. Czerwony tekst oznacza komunikaty o błędach (brak danych itp.).

Zakreskowane pola wskazują na to, że wprowadzenie danych w innym polu sprawiło, że wprowadzenie danych w tych polach nie jest potrzebne

Szare pola powinny zostać wypełnione przez państwa członkowskie przed opublikowaniem wersji formularza dostosowanej do ich potrzeb.

Pola jasnoszare zawierają elementy nawigacyjne i hiperłącza.

15 Panele nawigacyjne u góry każdego arkusza zawierają hiperłącza umożliwiające szybkie przemieszczanie się do poszczególnych sekcji do wypełnienia. Pierwszy wiersz („Spis treści”, „Poprzedni arkusz”, „Następny arkusz”) oraz punkty „Góra arkusza” i „Koniec arkusza” są takie same dla wszystkich arkuszy. W zależności od arkusza dodawane są kolejne pozycje menu.

16 Z wyjątkiem żółtych pól niniejszy formularz został zabezpieczony przed wprowadzaniem danych. Ze względu na przejrzystość nie ustawiono jednak hasła. Pozwala to na oglądanie wszystkich formularzy. W przypadku korzystania z niniejszego pliku w celu wprowadzania danych zaleca się zachowanie zabezpieczeń. Arkusze powinny być niezabezpieczone wyłącznie przy sprawdzaniu poprawności formularza. Zaleca się wykonanie tej czynności w osobnym pliku.

17 Dla zabezpieczenia formularzy przed przypadkowymi zmianami, które zwykle prowadzą do błędnych i mylących wyników, ogromne znaczenie ma to, aby **NIE UŻYWAĆ** funkcji KOPIUJ I WKLEJ.

Aby przenieść dane, należy najpierw skopiować je i wkleić, a następnie usunąć niepotrzebne dane w poprzednim (nieprawidłowym) miejscu.

18 Pola danych nie zostały zoptymalizowane pod kątem określonych formatów liczbowych i innych. Ochrona arkusza została jednak ograniczona, tak aby umożliwić korzystanie z własnych formatów. W szczególności można określić liczbę wyświetlanych miejsc po przecinku. Liczba miejsc jest w zasadzie niezależna od precyzji obliczeń. Zasadniczo opcja „Dokładność jak wyświetlono” w programie MS Excel powinna być wyłączona. Więcej szczegółów na ten temat można znaleźć w funkcji „Pomoc” programu MS Excel

19 **ZRZECZENIE SIĘ ODPOWIEDZIALNOŚCI:** Wszystkie formuły opracowano starannie i dokładnie, jednak nie można całkowicie wykluczyć błędów. Jak wspomniano powyżej, dla celów sprawdzania poprawności obliczeń zapewniono pełną przejrzystość. Autorzy niniejszego pliku i Komisja Europejska nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne szkody wynikłe z nieprawidłowych lub mylących wyników użytych obliczeń. Pełną odpowiedzialność za przekazanie właściwemu organowi prawidłowych danych ponosi użytkownik niniejszego pliku (tj. prowadzący instalację w ramach EU ETS).

20 W wielu przypadkach w niniejszym formularzu trzeba wprowadzać opisy instalacji, jej funkcjonowania i konkretnych metod stosowanych dla celów monitorowania. W takich sytuacjach dane można wprowadzać w polach tekstowych, które mogą czasami nie wystarczać do wprowadzenia żądanych informacji.

21 W takich przypadkach należy załączyć informacje (tekst, formuły, dane referencyjne, wykresy i rysunki) jako oddzielne pliki przy wysyłaniu planu monitorowania właściwemu organowi. Następnie pojawi się prośba o podanie oznaczenia tego pliku. W takiej sytuacji należy podać nazwę pliku stanowiącego załącznik. Ponadto zaleca się dodanie do tego oznaczenia daty ostatniej zmiany dokumentu oraz wyraźne i czytelne podanie tej daty bezpośrednio w pliku (do wydruku).

22 Właściwy organ może wprowadzić ograniczenia co do dopuszczalnych formatów plików. Należy upewnić się, że stosowane są tylko standardowe typy plików biurowych, takie jak .doc, .xls, .pdf. W celu uzyskania informacji o dalszych dopuszczalnych typach plików należy skontaktować się z właściwym organem lub odwiedzić jego stronę internetową.

23 Niniejszy plik zawiera makra dla kilku funkcji (dodawanie elementów do list i pokazywanie/ukrywanie przykładów). Jeśli na komputerze danego użytkownika makra są wyłączone, nadal będzie mógł korzystać z formularza, ale bez wspomnianych funkcji. W celu zagwarantowania, że makra nie zawierają wirusów, zostały one elektronicznie podpisywane. Instrukcje dotyczące sprawdzania autentyczności pliku formularza można znaleźć na stronie internetowej Komisji lub właściwego organu.

24 Poniżej podano wytyczne dotyczące poszczególnych państw członkowskich:



B. Identyfikacja prowadzącego instalację i instalacji

2 O prowadzącym instalację

- | | |
|--|--|
| (a) Właściwy organ | Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. |
| (b) Państwo członkowskie | Polska |
| (c) Numer zezwolenia na handel uprawnieniami do emisji | PL-
decyzja nr 550/2016 z dnia 19.10.2016 rok, decyzja nr 146/2018 z dnia 14.03.2018 r. znak OŚ.6226.1.2016 |
| (d) Nazwa prowadzącego instalację | Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. |
| (e) Numer aktualnej wersji planu monitorowania | 7 |

Uwaga: Ten numer będzie również wyświetlany na stronie tytułowej niniejszego pliku.

3 O instalacji

- | | |
|---|----------------------------------|
| (a) Nazwa instalacji i miejsce jej położenia: | |
| i. Nazwa instalacji: | Ciepłownia Miejska Konstancyńska |
| ii. Nazwa miejsca: | Ciepłownia Miejska Konstancyńska |
| iii. Niepowtarzalny identyfikator instalacji (jak w KŚW – krajowych środkach wykonawczych): | PL-000000000000240 |
| iv. EPRTTR – Europejski Rejestr Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń (nieobowiązkowo): | 05E000408 |

Nazwa instalacji powinna być zgodna z nazwą używaną w korespondencji z urzędem zatwierdzającym plan monitorowania.

- (b) Adres / lokalizacja miejsca położenia instalacji:

- | | |
|---|------------------------------|
| i. Wiersz adresu 1: | ul. Konstancyńska 62 |
| ii. Wiersz adresu 2: | ul. Konstancyńska 62 |
| iii. Miasto: | Pabianice |
| iv. Województwo/okręg/region: | łódzkie |
| v. Kod pocztowy: | 95-200 |
| vi. Kraj: | Polska |
| vii. Współrzędne geograficzne środka instalacji | 51°40'21.513"N, 19°22'6.16"E |

Należy podać współrzędne geograficzne lokalizacji instalacji wyrażone we współrzędnych długości i szerokości geograficznej odniesione do geograficznego środka instalacji. Format zapisu stopnie, minuty i sekundy setne [dd°mm'ss.ss"]. Współrzędne geograficzne można określić za pomocą mapy dostępnej na stronach internetowych <http://maps.geoportal.gov.pl/webclient/> lub <http://maps.google.pl/>, <http://mapa.szukacz.pl/>, <http://www.targeo.pl/>.

4 Dane kontaktowe

Z kim można skontaktować się w sprawie planu monitorowania?

Wyznaczenie osoby, z którą można się bezpośrednio kontaktować w sprawie wszelkich pytań dotyczących niniejszego planu monitorowania, będzie znacznym ułatwieniem. Wskazana osoba powinna mieć upoważnienie do działania w imieniu prowadzącego instalację.

- | | | |
|--------------------------------|--|----------------------------------|
| (a) Główna osoba do kontaktów: | Tytuł: | mgr inż. |
| | Imię: | Katarzyna |
| | Nazwisko: | Ścibior |
| | Nazwa stanowiska: | Zastępca Kierownika |
| | Nazwa organizacji (jeżeli inna niż nazwa prowadzącego instalację): | n.d. |
| | Numer telefonu: | 422259011 |
| | E-mail: | kscibior@zecz.pabianice.pl |
| (b) Inna osoba do kontaktów: | Tytuł: | mgr inż. |
| | Imię: | Krzysztof |
| | Nazwisko: | Mondzielewski |
| | Nazwa stanowiska: | Kierownik |
| | Nazwa organizacji (jeżeli inna niż nazwa prowadzącego instalację): | n.d. |
| | Numer telefonu: | 422259010 |
| | E-mail: | kmondzielewski@zecz.pabianice.pl |

C. Opis instalacji

5 O działaniach prowadzonych w instalacji

Niniejszego arkusza należy użyć do opisu instalacji. Informacje tu wprowadzone służą przygotowaniu do wprowadzania niezbędnych szczegółowych danych w kolejnych arkuszach.

W szczególności strumienie materiałów wsadowych zostaną opisane bardziej szczegółowo w arkuszu E_Strumienie Materiałów Wsadowych, a punkty pomiarowe w arkuszu F_Metodyka Oparta na Pomiarach.

(a) Opis instalacji i prowadzonych w niej działań:

Należy podać tutaj krótki ogólny opis miejsca i instalacji, a także opisać lokalizację instalacji na miejscu. Opis powinien również zawierać nietechniczne podsumowanie działań prowadzonych w instalacji wraz z krótkim opisem każdego wykonywanego działania i jednostek technicznych używanych w ramach każdego działania. W szczególności w opisie należy również wymienić i objaśnić każdą część instalacji, której nie prowadzi wnioskodawca, lub części, które uweza się za niewchodzące w zakres EU ETS.

Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczenia wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 fil. a).

Ciepłownia Miejska „Konstantynowska” - Instalacja produkcji energii cieplnej w wyniku procesów spalania węgla kamiennego w 3 kotłach wodnych z rusztem mechanicznym typu WR-25-014M.

Kotły były kolejno wprowadzane do eksploatacji w latach 1981-1985. Ponadto w latach 1993-1998 przeprowadzona została ich gruntowna modernizacja na kotły w technologii ścian szczelnych.

Każdy z kotłów wyposażony jest w wentylator podmuchu, wentylator powietrza wtórnego, wentylator ciągu spalin oraz dwustopniowy system odpylania spalin. Spaliny po przejściu przez układ odpylania kierowane są do kolumna o wysokości 120 m i średnicy 3,0 m.

Źródłem ciepła w instalacji są:

Kocioł nr 1 – kocioł wodny typu WR-25-014M o mocy nominalnej 34,1 MW i sprawności 86,6%, wyposażony w dwustopniowy system odpylania spalin o sprawności ok. 93%, składający się z odpylacza wstępnego - czterech równoległych multicyklonów osiowych MOS-15 oraz odpylacza końcowego – dwóch baterii cyklonów typu MCS 16x7 t0.

Kocioł nr 3 – kocioł wodny typu WR-25-014M o mocy nominalnej 31,1 MW i sprawności 85,4%, wyposażony w dwustopniowy system odpylania spalin o sprawności ok. 93%, składający się z odpylacza wstępnego - czterech równoległych multicyklonów osiowych MOS-15 oraz odpylacza końcowego – dwóch baterii cyklonów typu MCS 16x7 t0.

Kocioł nr 4 – kocioł wodny typu WR-25-014M o mocy nominalnej 31,4 MW i sprawności 84,4%, wyposażony w dwustopniowy system odpylania spalin o sprawności ok. 93%, składający się z odpylacza wstępnego - czterech równoległych multicyklonów osiowych MOS-15 oraz odpylacza końcowego – dwóch baterii cyklonów typu MCS-16x7 t0.

Instalacja zasila miejską sieć ciepłowniczą w okresie całorocznym.

(b) Nazwa dokumentu/pliku zawierającego schemat strumieni materiałów wsadowych i odesłanie do niego:

schemat strumieni materiałów wsadowych Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA Plan monitorowania.doc

W opisie działań pomocne może być przedstawienie prostego schematu źródeł emisji, strumieni materiałów wsadowych, punktów pobierania próbek i urządzeń pomiarowych. Jeśli taki schemat jest dostępny, należy podać tutaj odesłanie do niego (nazwę pliku, datę) i załączyć kopię przy przedkładaniu niniejszego planu monitorowania właściwemu organowi.

Uwaga: w niektórych przypadkach właściwy organ może wyraźnie wymagać tego elementu jako obowiązkowego.

(c) Wykaz działań przeprowadzanych w instalacji zgodnie z załącznikiem I do dyrektywy EU ETS:

Należy podać następujące szczegóły techniczne w odniesieniu do każdego działania prowadzonego w instalacji zgodnie z załącznikiem I do dyrektywy EU ETS. Należy podać również zdolność produkcyjną każdego działania wymienionego w załączniku I, które jest istotne dla danej instalacji.

Należy zauważyć, że w tym kontekście „zdolność produkcyjna” oznacza:

- nominalną moc cieplną (w przypadku działań, których włączenie do EU ETS zależy od przekroczenia progu równego 20MW), która jest tempem, w jakim paliwo może być spalane z maksymalną mocą ciągłą w instalacji, pomnożonym przez wartość opałową paliwa i wyrażonym w megawatach termicznych.
- zdolność produkcyjną w odniesieniu do tych działań wymienionych w załączniku I, w przypadku których włączenie do EU ETS zależy od zdolności produkcyjnej.

Należy upewnić się, że granice instalacji są poprawne i zgodne z załącznikiem I do dyrektywy EU ETS. Więcej informacji można znaleźć w odpowiednich sekcjach wytycznych Komisji dotyczących interpretacji załącznika I oraz w przewodniku KOBIZE o dodatkowych działalnościach objętych EU ETS o 2012. Dokumenty te można znaleźć pod następującymi adresami:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf [http://www.kobize.pl/materiały/euets2012/Przewodnik dla nowych dzialalnosci.pdf](http://www.kobize.pl/materiały/euets2012/Przewodnik_dla_nowych_dzialalnosci.pdf)

Wprowadzony w tym miejscu wykaz będzie dostępny jako rozwijane lista w poniższych tabelach, gdzie dla celów opisu instalacji wymagane jest odesłanie do działania.

Aby pokazać przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenia działań (A1, A2...)	Działanie wymienione w załączniku I	Całkowita zdolność produkcyjna	Jednostki zdolności	Emitowane gazy cieplarniane
A1	Spalanie paliw	97	MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

(d) Szacowane roczne wielkości emisji:

Należy tu podać średnie roczne wielkości emisji z danej instalacji. Informacje te są potrzebne do kategoryzacji instalacji zgodnie z art. 19 MRR. Należy wykorzystać średnie zweryfikowane roczne wielkości emisji z poprzedniego okresu rozliczeniowego LUB, jeśli dane te są niedostępne lub niedokładne, zachowawczo oszacowanie średnich rocznych emisji, w tym przenieszonego CO2, ale z wyłączeniem CO2 pochodzącego z biomasy.

Powstała kategoria służy do określenia minimalnych wymogów dotyczących poziomów dokładności w sekcji 8 (Strumienie materiałów wsadowych).

Szacowane roczne wielkości emisji	73 946	t CO2e
Kategoria instalacji zgodnie z art. 19	B	

(e) Czy jest to instalacja o niskim poziomie emisji?

FAŁSZ

Podanie tu wartości „PRAWDA” oznacza, że instalacja spełnia kryteria Instalacji o niskim poziomie emisji określone w art. 47.

Zgodnie z tym artykułem prowadzący instalację może przedstawić uproszczony plan monitorowania w odniesieniu do instalacji, w których nie są prowadzone działania związane z emisją podłożenia azotu i jeżeli można wykazać, że:

- średnie zweryfikowane roczne wielkości emisji z instalacji w poprzednim okresie rozliczeniowym wynosiły mniej niż 25 000 t CO2(e) rocznie, lub
- z zachowawczego oszacowania wynika, że przez najbliższe 5 lat wielkości emisji będą mniejsze niż 25 000 t CO2 (e) rocznie, jeżeli zweryfikowane wielkości emisji są niedostępne lub niedokładne.

Uwaga: powyższe dane obejmują przenieszony CO2, ale nie obejmują CO2 pochodzącego z biomasy.

Jeśli dokonany w tym miejscu wybór jest sprzeczny z wartością szacowanych wielkości emisji określoną w fil. d) powyżej, wysłany zostanie komunikat zwracający uwagę na ten fakt. Ponadto jeśli dana instalacja jest instalacją o niskim poziomie emisji zgodnie z art. 47, do planu monitorowania stosuje się kilka uproszczeń.

(f) **Uzasadnienie wartości szacunkowej**

Jeśli wprowadzone dane dotyczące tego, że instalacja jest instalacją o niskim poziomie emisji, są sprzeczne z wartością wprowadzoną w lit. d) lub jeżeli dane te nie są oparte na zweryfikowanych wielkościach emisji, ale na zachowawczym oszacowaniu, poniżej należy podać krótkie uzasadnienia.



6 O emisjach z instalacji

(a) **Proponowana metodyka monitorowania:**

Należy potwierdzić, którą poniższą metodykę monitorowania proponuje się stosować:

Zgodnie z art. 21 wielkość emisji można określać za pomocą metodyki opartej na obliczeniach („obliczenia”) lub metodyki opartej na pomiarach („pomiar”), chyba że zastosowanie konkretnej metodyki jest obowiązkowe zgodnie z przepisami MRR.

Uwaga: pod warunkiem uzyskania zgody właściwego organu prowadzący instalację może łączyć pomiary i obliczenia w odniesieniu do różnych źródeł. Prowadzący instalację zobowiązany jest zagwarantować i wykazać, że nie występują luki w danych ani podwójne liczenie emisji objętych obowiązkiem sprawozdawczym.

Należy upewnić się, że pola te nie pozostają puste, ponieważ wprowadzone tu dane uruchomią formatowanie warunkowe, które prowadzi użytkownika przez dokument.

Metodyka oparta na obliczeniach wielkości emisji CO2:	PRAWDA	Odporiednie sekcje: 6 [z wyjątkiem lit. d)], 7, 8
Metodyka oparta na pomiarach wielkości emisji CO2:	FAŁSZ	
Metodyka rezerwowa (art. 22):	FAŁSZ	
Monitorowanie emisji N2O	FAŁSZ	
Monitorowanie emisji PFC:	FAŁSZ	
Monitorowanie przenieszonego/związane go w paliwie CO2 i CCS:	FAŁSZ	

Przed przejściem do arkusza „K_Zarządzanie i kontrola” (sekcja 20-25), który jest obowiązkowy dla wszystkich instalacji, należy upewnić się, że wypełniona jest pozostała część niniejszego arkusza, tj. odpowiednie sekcje dla każdej wybranej metodyki.

(b) **Źródła emisji:**

Załącznik I zawiera wymóg uwzględnienia w planie monitorowania opisu instalacji i prowadzonych w niej działań, które mają być monitorowane, w tym wykazu źródeł emisji i strumieni materiałów wsadowych. Informacje podane w niniejszym formularzu powinny odnosić się do działań wymienionych w załączniku I, które prowadzone są w danej instalacji, i powinny dotyczyć jednej instalacji. W tej sekcji trzeba ująć wszystkie działania prowadzone w instalacji i wykluczyć powiązane działania prowadzone przez innych prowadzących instalacje.

Oznaczenie działania w ostatniej kolumnie jest oznaczeniem działania w sekcji 5 lit. c) powyżej. Jeżeli źródło emisji związane jest z więcej niż jednym działaniem, należy w razie potrzeby wpisać „A1, A2” lub „A1 - A3” itp.

Wprowadzony w tym miejscu wykaz będzie dostępny jako rozwijana lista w kolejnych punktach poniżej (lit. c, d i e), gdzie potrzebne jest odesłanie do odpowiednich źródeł emisji.

Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenia źródeł emisji S1, S2,...	Źródło emisji (nazwa, opis)	Oznaczenie działania
S1	Kocioł opalany węglem KW 1, KW 3, KW 4 (spalanie paliw)	A1: Spalanie paliw
S2		
S3		
S4		
S5		
S6		
S7		
S8		
S9		
S10		



Kliknij „+”, aby dodać więcej źródeł emisji

(c) **Punkty emisji i emitowane gazy cieplarniane:**

Należy wymienić i krótko opisać wszystkie istotne punkty emisji (w tym rozproszone źródła emisji).

Z rozwijanej list (odnoszących się do danych wprowadzonych w sekcji 5 lit. c) powyżej) należy również wybrać działania wymienione w załączniku I, źródła emisji i emitowane gazy cieplarniane. Jeżeli trzeba zaznaczyć więcej niż jedno działanie lub źródło emisji, należy wpisać np. „A1, A2”.

Wprowadzony w tym miejscu wykaz będzie dostępny jako rozwijana lista w kolejnych punktach poniżej (lit. d i e)), gdzie potrzebne jest odesłanie do odpowiedniego punktu emisji.

Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenia punktów emisji EP1, EP2,...	Opis punktu emisji	Oznaczenie działania	Oznaczenie źródła emisji	Emitowane gazy cieplarniane
EP1	Komin 1 (kocioł opalany węglem)	A1: Spalanie paliw	S1: Kocioł opalany węglem KW 1, KW 3, KW 4 (spalanie paliw)	CO2
EP2				
EP3				
EP4				
EP5				
EP6				
EP7				
EP8				
EP9				
EP10				



Kliknij „+”, aby dodać więcej punktów emisji

(d) **Punkty pomiarowe, w których zainstalowane są systemy ciągłych pomiarów:**

nie dotyczy!

Należy przebiec do następnym punktów poniżej

Aby w niniejszym formularzu umożliwić automatyczne proponowanie kategorii źródeł emisji, konieczne jest określenie najpierw wszystkich źródeł emisji, w odniesieniu do których stosowane są metody oparte na pomiarach.

Należy tu wymienić i opisać wszystkie punkty pomiarowe, w których emisje gazów cieplarnianych są mierzone przez systemy ciągłego pomiaru emisji (ang. CEMS). Obejmuje to punkty pomiarowe w systemach rurociągów służących do transportu CO2 w celu jego geologicznego składowania.

Nie trzeba wprowadzać danych, jeżeli w sekcji 6 lit. a) powyżej określono, że metody oparte na pomiarach nie są stosowane.

W odniesieniu do każdego punktu pomiarowego należy również podać szacowane wielkości odpowiednich rocznych emisji. Informacje te są potrzebne do ustalania właściwego poziomu dokładności.

(g) Części instalacji i działania nieobjęte EU ETS(jeżeli dotyczy):

Należy podać szczegóły dotyczące wszystkich części instalacji lub działań, których nie obejmuje EU ETS, w przypadku gdy paliwo lub materiały stosowane w ramach tych działań są uwzględniane przez urządzenia pomiarowe, które obsługują również działania określone w załączniku I.

Dalsze wskazówki można znaleźć w lit. b), c) i e) powyżej.

Aby pokazać przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenie źródła emisji	Strumień materiałów wsadowych (paliwo/materiały)	Źródła emisji	Punkty emisji
nd.	nd.	nd.	nd.



Kliknij "+", aby dodać więcej działań wyłączonych z EU ETS

D. Metodyka oparta na obliczeniach

istotne

W niniejszej sekcji należy wprowadzić dane

7 Obliczenia: szczegółowe informacje, które trzeba wprowadzić w następnym arkuszu

Niniejszego arkusza należy użyć do przedstawienia informacji na potrzeby metodyki opartej na obliczeniach. Informacje tu wprowadzone są wykorzystywane przy wprowadzaniu szczegółowych danych w kolejnym arkuszu (E_Strumienie Materiałów Wsadowych). W szczególności wymagany jest wykaz przyrządów pomiarowych na potrzeby monitorowania danych dotyczących działalności, wykaz źródeł informacji na potrzeby wartości domyślnych dla współczynników obliczeniowych zgodnie z art. 31 oraz odesłanie do metod analitycznych, w przypadku gdy do współczynników obliczeniowych wymagane są analizy.

(a) Opis metodyki opartej na obliczeniach na potrzeby monitorowania emisji CO2 w danej instalacji - w stosownych przypadkach:

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na obliczeniach, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO2. Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczonym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, wykorzystując w tym celu nazwę pliku i datę. Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczenia wielkości emisji. Może być tak krótki, jak na podany przykładzie.

Stosowana w instalacji Ciepłownia Miejska KONSTANTYŃOWSKA metodyka oparta na obliczeniach zgodnie z art. 24 ust. 1 realizowana jest zgodnie z poziomem dokładności 4 w następującej

*Ilość zużytego paliwa określana na podstawie wskazań wagi tensometrycznej umieszczonej na taśmociągu dostarczającym paliwo do aktualnie pracujących kotłów

*Wartość opałowa paliwa obliczana jest przez zewnętrzne laboratorium akredytowane, na podstawie akredytowanej procedury badawczej

*Wskaźnik emisji wyliczany przez zewnętrzne laboratorium akredytowane

*Współczynnik utlenienia wyliczany przez zewnętrzne laboratorium akredytowane

*Wielkość emisji CO2 obliczana z w/w parametrów według wzoru:

$$\text{Emisja CO}_2 = \text{Ilość paliwa} * \text{wartość opałowa} * \text{wskaźnik emisji} * \text{współczynnik utlenienia}$$

(b) Specyfikacja i lokalizacja systemów pomiarowych służących do wyznaczenia wartości danych dotyczących działalności w odniesieniu do strumieni materiałów wsadowych:

Należy opisać specyfikację i lokalizację systemów pomiarowych stosowanych w odniesieniu do każdego strumienia materiałów wsadowych, w przypadku gdy wielkość analizy wyznacza się za pomocą obliczeń.

W polu „Lokalizacja” należy podać miejsce w instalacji, w którym znajduje się urządzenie pomiarowe oraz sposób jego oznaczenia na schemacie procesu. Dla każdego przyrządu pomiarowego należy podać określoną niepewność, w tym zakres, do którego odnosi się dana niepewność, zgodnie ze specyfikacją producenta. W niektórych przypadkach można określić niepewność dla dwóch różnych zakresów. W takim przypadku należy podać obie zakresy niepewności.

Typowy zakres stosowania odnosi się do zakresu, w jakim dany przyrząd pomiarowy jest zazwyczaj wykorzystywany w danej instalacji. W przypadku gdy wszystkie urządzenia pomiarowe, które mają znaczenie dla monitorowania emisji, w tym podliczników i liczników stosowanych do odliczania ilości, które są wykorzystywane poza granicami instalacji. Urządzenia pomiarowe stosowane do ciągłych pomiarów emisji (CEMS) należy wyszczególnić w arkuszu F_Metoda Oparta na Pomiarach, sekcja 9 lit. c).

„Typ przyrządu pomiarowego”: Należy wybrać odpowiedni typ z rozwijanej listy lub podać bardziej odpowiedni typ. Wprowadzony w tym miejscu wykaz przyrządów będzie dostępny jako rozwijana lista dla każdego strumienia materiałów wsadowych w arkuszu E_Strumienie Materiałów Wsadowych (lit. b), gdzie potrzebne jest odesłanie do odpowiednich używanych przyrządów pomiarowych.

W przypadku liczników przepływu gazu należy podać wartość w Nm³h, jeżeli przyrząd wyposażony jest w kompensację ciśnienia i temperatury, i podać wartość w m³ w stanie pracy, jeżeli kompensacja ciśnienia i temperatury przeprowadza się przy pomocy odrębnego przyrządu. W tym drugim przypadku należy również wymienić te odrębne przyrządy.

Wszystkie używane przyrządy muszą być możliwe do jednoznacznego zidentyfikowania przy pomocy niepowtarzalnych identyfikatorów (takich jak numer seryjny przyrządu). Wymiana przyrządów (np. konieczna wskutek uszkodzenia) nie będzie jednak stanowiła istotnej zmiany planu monitorowania w rozumieniu art. 15 ust. 3. Dlatego niepowtarzalny identyfikator powinien być udokumentowany oddzielnie od planu monitorowania. Należy upewnić się, że wprowadzona jest odpowiednia procedura pisemna w tym celu.

Aby połączyć/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenie	Typ przyrządu pomiarowego	Lokalizacja (identyfikator)	Zakres pomiarowy			Określona niepewność (+/-%)	Typowy zakres stosowania	
			jednostka	dolna granica	górną granicą		dolna granica	górną granicą
M11	Wagi taśmociągowe	X241-BS	kg/h	26 000	130 000	1	27 000	120 000
M12								
M13								
M14								
M15								
M16								
M17								
M18								
M19								
M110								



Kliknij „+”, aby dodać więcej przyrządów pomiarowych

(c) Tytuł i oznaczenie dokumentu dotyczącego oceny obliczeń niepewności:

Analiza niepewności Ciepłownia Miejska Konstancyńska Plan Monitorowania doc /świadcstwo legalizacji wagi tensometrycznej

Należy przedstawić dowody wykazujące zgodność z zastosowanymi poziomami dokładności zgodnie z art. 12. Wykaz odesłań do obliczeń lub schematów niepewności należy podać w polu powyżej.

Należy zauważyć, że zgodnie z art. 47 ust. 3 w przypadku instalacji o niskim poziomie emisji nie ma obowiązku przedkładania tego dokumentu właściwemu organowi.

(d) Wykaz źródeł informacji w odniesieniu do domyślnych wartości współczynników obliczeniowych:

Należy wymienić wszystkie odpowiednie źródła informacji, z których pochodzą domyślne wartości współczynników obliczeniowych zgodnie z art. 31.

Są to zwykle źródła statyczne, takie jak: wykaz krajowy, wytyczne IPCC, załącznik VI do MRR, Handbook of Chemistry and Physics.

Przewodzący instalację określa właściwe autorytatywne źródło danej wartości za pomocą źródła dynamicznego, takiego jak strona internetowa właściwego organu, wyłącznie w przypadku gdy wartości domyślne zmieniają się z roku na rok.

Wykaz ten będzie dostępny jako rozwijana lista w arkuszu E_Strumienie Materiałów Wsadowych (tablica 6), odnoszące źródła informacji do odpowiednich współczynników obliczeniowych dla każdego Aby połączyć/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenie źródła informacji	Opis źródła informacji
IS1	titl

IS2	
IS3	
IS4	
IS5	
IS6	
IS7	
IS8	
IS9	
IS10	
IS11	
IS12	
IS13	
IS14	
IS15	



Kliknij „+”, aby dodać więcej źródeł informacji

(e) Laboratoria i metody wykorzystane do analiz współczynników obliczeniowych:

Należy wymienić metody wykorzystywane do analizowania paliw i materiałów na potrzeby wyznaczania, w stosownych przypadkach, wszystkich współczynników obliczeniowych zgodnie z wybranym poziomem dokładności. Jeżeli dane laboratorium nie jest akredytowane zgodnie z normą EN ISO/IEC 17025, należy przedstawić dowody, że laboratorium posiada kompetencje techniczne zgodnie z art. 34. W tym celu należy podać oznaczenie załączonego doświadczenia.

W przypadku użycia do wyznaczania wielkości emisji chromatografów gazowych pracujących w trybie on-line lub analizatorów gazowych dokonujących pomiarów bez pobierania próbek, trzeba spełnić wymogi art. 32.

Wykaz ten będzie dostępny jako rozwijana lista w arkuszu E_Strumienia Materiałów Wsadowych (tabela g), odnosząca metody analityczne do odpowiednich współczynników obliczeniowych dla każdego strumienia materiałów wjadowych.

Aby połączyć przykłady, należy naciśnąć przycisk „Przykłady” w obszarze narzędziowym.

Oznaczenie laboratorium	Nazwa laboratorium	Parametr	Metoda analizy (w tym oznaczenie procedury i krótki opis metody)	Czy do celów tej analizy laboratorium jest akredytowane zgodnie z normą EN ISO/IEC 17025?	Jeżeli nie, należy podać odesłanie do przedstawionych dowodów
L1	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne	próbki paliwa: wilgoć całkowita, wilgoć w próbce analitycznej, popiół, ciepło spalania/wartość opałowa (obliczenia), węgiel C, siarka całkowita, próbka odpadów paleniskowych: węgiel C, obliczenia, wsk. emisji CO ₂ , wsk. utlenienia	PN-ISO 589:2008 zakres: 1,0-85,0% -- Węgiel kamienny -- Oznaczenie wilgoci całkowitej PN-G-04560:1998 zakres: 0,1-25 % - Paliwa stałe -- Oznaczenie zawartości wilgoci, części lotnych oraz popiołu analizatorem automatycznym PN-ISO 1171:2002 zakres: 1,0-80,0 % -- Paliwa stałe -- Oznaczenie popiołu PN-ISO 1928:2002 zakres: 4000-40000 kJ/kg- Oznaczenie ciepła spalania i obliczenie wartości opałowej PN-G-04564:2001 zakres: 0,1-5,0 % - Paliwa stałe -- Oznaczenie zawartości siarki całkowitej i popiołowej automatycznymi analizatorami PN-G-04571:1998 zakres: 30,0-95,0 % Paliwa stałe - Oznaczenie zawartości węgla, wodoru i azotu automatycznymi analizatorami - Metoda makro obliczenia metody zgodnie z wyliczonymi zawartymi w Rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 z dnia 21 czerwca 2012 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych oraz KOBIZE: L_TL_05_03-2010 z dnia 23.09.2010 metoda obliczeniowa dla wsk.emisji CO ₂ , L_TL_05_03-2010 z dnia 23.09.2010 metoda obliczeniowa dla wsk.utlenienia	PRAWDA	
L2					
L3					
L4					
L5					
L6					
L7					
L8					
L9					
L10					
L11					
L12					
L13					
L14					
L15					



Kliknij „+”, aby dodać więcej metod i laboratoriów

(f) Opis pisemnych procedur odnoszących się do analiz:

Należy podać szczegółową informację o pisemnych procedurach odnoszących się do analiz wymienionych powyżej w tabeli 7(e). Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wytorowane czynności.

Jeżeli do osiągnięcia podobnego celu używane są kilka procedur, ale w odniesieniu do różnych strumieni materiałów wjadowych lub różnych parametrów, należy podać szczegółowe informacje o każdej z procedur, które obejmują wspólne elementy i spełnienie jakości stosowanych metod.

Można w tym miejscu podać odesłania do poszczególnych „podprocedur” lub przedstawić szczegółowe informacje o każdej istotnej procedurze oddzielnie. W tym drugim przypadku należy użyć przycisku „dodaj procedurę”, który znajduje się na końcu niniejszego arkusza. Należy jednak doprecyzować, żeby w tabeli g w sekcji 8 można było podać wyrażne odesłanie do właściwej (pod)procedury.

Aby połączyć przykłady, należy naciśnąć przycisk „Przykłady” w obszarze narzędziowym.

Tytuł procedury	Paliwa stałe. Oznaczenie zawartości wilgoci, części lotnych oraz popiołu analizatorem automatycznym.
Oznaczenie procedury	PN-G-04560:1998- wilgoć w próbce analitycznej 0,1 % - 25,0 %
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Stosuje się metodę termogravimetryczną z wykorzystaniem analizatora TGA. Próbki analityczną wagę spala się całkowicie w atmosferze tlenu, a następnie popiół wypraża do stałej masy w temperaturze 105 stC.
Stanowisko lub departament, odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne - Kierownik
Miejsce przechowywania danych	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne – zgodnie z systemem zarządzania jakością PN-EN ISO 17025. Wersja papierowa dane zabezpieczone są w sekretariacie Centralnego Laboratorium, pod kluczem w pokoju z alarmem. Wersja elektroniczna- dysk sieciowy
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

(g) Opis procedury odnoszącej się do planów pobierania próbek do analiz:

Podane procedury powinny obejmować elementy planu pobierania próbek wymagane na mocy art. 33. Kopie procedury należy przedłożyć właściwemu organowi wraz z planem monitorowania.

Jeżeli do osiągnięcia podobnego celu używa się kilku procedur, ale w odniesieniu do różnych strumieni materiałów wstępnych lub różnych parametrów, należy podać szczegółowe informacje o nadzorczej procedurze, która obejmuje wspólne elementy i zapewnienie jakości stosowanych metod.

Można w tym miejscu podać odesłanie do poszczególnych „podprocedur” lub przedstawić szczegółowe informacje o każdej istotnej procedurze oddzielnie. W tym drugim przypadku należy użyć przycisku „dodaj procedurę”, który znajduje się na końcu niniejszego arkusza. Należy jednak dopilnować, żeby w tabeli g w sekcji 8 można było podać wyraźne odesłanie do właściwej (pod)procedury.

Tytuł procedury	Pobieranie próbek i postępowanie z obiektami do badań
Oznaczenie procedury	PrKK-1
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Instrukcja ma na celu określenie sposobu pobierania, przechowywania i postępowania z próbkami węgla kamiennego i próbkami odpadów paleniskowych - mieszanek popiołowo-zużowej, powstałej w wyniku spalania paliwa w instalacji Ciepłownia Miejska „Konstantynowska”. Zawiera ona opis metody: ręcznego pobierania węgla z przesypu z przenośnika taśmowego, ręcznego pobierania odpadu paleniskowego ze składowiska. Próbki węgla pobierane są każdego dnia, podczas podawania węgla do kotłów, z przenośnika taśmowego. Probki zbierane są przez okres 1 miesiąca. Po tym czasie przygotowujemy próbkę ogólną, a następnie laboratoryjną.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Laboratorium Chemiczne
Miejsce przechowywania danych	Dokumenty związane z pobieraniem próbek, przygotowaniem próbek do badań, przekazaniem do laboratorium podwykonawcy są przechowywane w Laboratorium Chemicznym
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	PN-G-04502 Węgiel kamienny i brunatny. Metody pobierania i przygotowywania próbek do badań laboratoryjnych.

(h) Opis procedury stosowanej do weryfikacji adekwatności planu pobierania próbek:

Tytuł procedury	Walidacja pobierania próbek
Oznaczenie procedury	PrKK-2
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Metoda polega na pobieraniu próbek z powtórzeniami i wyznaczeniu precyzji wyników. Po określeniu liczby próbek pierwotnych, pobierane są próbki równoległe, po połączeniu dające 6 podpróbek, w których jest oznaczany badany parametr.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Laboratorium Chemiczne
Miejsce przechowywania danych	Dokumenty związane z pobieraniem próbek, przygotowaniem próbek do badań, przekazaniem do laboratorium podwykonawcy są przechowywane w Laboratorium Chemicznym
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	PN-G-04502 Węgiel kamienny i brunatny. Metody pobierania i przygotowywania próbek do badań laboratoryjnych.

(i) Opis procedury stosowanej do oszacowania zapasów na początku/końcu roku sprawozdawczego (w stosownych przypadkach):

Należy opisać procedurę stosowaną do oszacowania zmian w zapasach dowolnych strumieni materiałów wstępnych, które są monitorowane przy użyciu pomiaru partii, np. w przypadku korzystania z faktur.

Tytuł procedury	n.d.
Oznaczenie procedury	n.d.
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	n.d.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	n.d.
Miejsce przechowywania danych	n.d.
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

(j) Opis procedury stosowanej do identyfikowania zainstalowanych w instalacji przyrządów służących do wyznaczania wartości danych dotyczących

Procedura ta jest istotna wyłącznie wówczas, gdy prowadzący instalację stosuje przyrządy pomiarowe kontrolowane przez siebie.

Tytuł procedury	Nadzór nad wyposażeniem pomiarowym
Oznaczenie procedury	PrKK-7
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Dla obiektu pomiarowego prowadzona jest: <ul style="list-style-type: none"> • Karta instalacji wyposażenia pomiarowego (załącznik nr 1) • Karta wyposażenia pomiarowego, gdzie umieszcza się informacje dotyczące konserwacji/napraw/modernizacji/sprawdzenia obiektu (załącznik nr 2) Kierownik Ciepłowni wyznacza opiekującego się danym obiektem oraz pracowników obsługujących wyposażenie pomiarowe, co zapisuje w wykazie pracowników. Nazwisko i podpis opiekującego się danym obiektem wyposażenia znajdują się w Karcie instalacji wyposażenia pomiarowego. 3. Pracownik opiekujący się danym obiektem wyposażenia posiada uprawnienia do: <ul style="list-style-type: none"> • prowadzenia zapisów w Kartach dotyczących wyposażenia pomiarowego • nadzorowania bieżącej konserwacji • nadzorowania terminów przeważań kontrolnych/ legalizacji/wzorcowania
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Dział Techniczny, Ciepłownia Miejska Konstantynowska
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny, Ciepłownia Miejska Konstantynowska
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

Kolejna procedura dodana przez prowadzącego instalację

Tytuł procedury	Procedura stanowiskowa. Oznaczenie zawartości węgla całkowitego, wodoru i azotu automatycznymi analizatorami - metoda mokra
Oznaczenie procedury	PN-G-04571-1998 zakres 30,0-95,0 %
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Stosuje się metodę wysokotemperaturowego spalania z detekcją IR. Próbkę odpadu paleniskowego spala się w temperaturze 950stC w atmosferze tlenu oraz analizuje się zawartość uzyskanego w procesie spalania CO2 za pomocą detektora podczarwieni.

Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne - Kierownik
Miejsce przechowywania danych	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne – zgodnie z systemem zarządzania jakością PN-EN ISO 17025. Wersja papierowa dane zabezpieczane są w sekretariacie Centralnego Laboratorium, pod kluczem w pokoju z alarmem. Wersja elektroniczna- dysk sieciowy
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	PN-G-04571:1998- Paliwa stałe- Oznaczenie zawartości węgla, wodoru i azotu automatycznymi analizatorami. Metoda makro.

Kolejna procedura dodana przez prowadzącego instalację

Tytuł procedury	Paliwa stałe- oznaczenie ciepła spalania metodą spalania w bombie kalorymetrycznej i obliczanie wartości opałowej
Oznaczenie procedury	PN-ISO 1928:2002 - Oznaczenie ciepła spalania w zakresie 4000 kJ/kg-40000 kJ/kg
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Stosuje się metodę spalania próbki węgla w bombie kalorymetrycznej z wykorzystaniem kalorymetru. Spalanie następuje w atmosferze tlenu, pod wysokim ciśnieniem. Ciepło spalania oblicza się ze skorygowanego wzrostu temperatury i efektywnej pojemności cieplnej kalorymetru z uwzględnieniem poprawek i termicznych efektów w reakcji ubocznych. W obliczeniach wartości opałowej uwzględnia się zawartość wilgoci, popiołu i siarki i wodoru w próbce.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne - Kierownik
Miejsce przechowywania danych	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne – zgodnie z systemem zarządzania jakością PN-EN ISO 17025. Wersja papierowa dane zabezpieczane są w sekretariacie Centralnego Laboratorium, pod kluczem w pokoju z alarmem. Wersja elektroniczna- dysk sieciowy
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

Kolejna procedura dodana przez prowadzącego instalację

Tytuł procedury	Paliwa stałe – Oznaczenie popiołu
Oznaczenie procedury	PN-ISO-1171:2002 oznaczenie popiołu w zakresie 1,0 % - 50,0 %
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Metoda spalania próbki w atmosferze powietrza. Próbkę spala się w temperaturze 815 st. C a następnie mierzy wagowo ubytek masy.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne - Kierownik
Miejsce przechowywania danych	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne – zgodnie z systemem zarządzania jakością PN-EN ISO 17025. Wersja papierowa dane zabezpieczane są w sekretariacie Centralnego Laboratorium, pod kluczem w pokoju z alarmem. Wersja elektroniczna- dysk sieciowy
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

Kolejna procedura dodana przez prowadzącego instalację

Tytuł procedury	Paliwa stałe – Oznaczenie popiołu
Oznaczenie procedury	PN-ISO-589:2006 oznaczenie wilgoci całkowitej w zakresie 1,0 % - 65,0 %
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Metoda 2-stopniowa suszenia próbki w atmosferze powietrza a następnie azotu do stałej masy. Próbkę suszy się w temperaturze otoczenia do stanu powietrzno-suchego, a następnie do stałej masy w temperaturze 105-110 st. C i mierzy wagowo ubytek masy.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne - Kierownik
Miejsce przechowywania danych	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne – zgodnie z systemem zarządzania jakością PN-EN ISO 17025. Wersja papierowa dane zabezpieczane są w sekretariacie Centralnego Laboratorium, pod kluczem w pokoju z alarmem. Wersja elektroniczna- dysk sieciowy
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

Kolejna procedura dodana przez prowadzącego instalację

Tytuł procedury	Paliwa stałe. Oznaczenie zawartości siarki całkowitej i popiołowej automatycznymi analizatorami.
Oznaczenie procedury	PN-G-04584:2001 Oznaczenie zawartości siarki całkowitej w zakresie 0,10 % - 5,00 %
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	Stosuje się metodę wysokotemperaturowego spalania z detekcją IR. Próbkę węgla w stanie analitycznym spala się w atmosferze tlenu w temp. 1350 O i oznacza zawarty w oczyszczonym gazie SO ₂ . Oznaczenie jest automatyczne
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne - Kierownik
Miejsce przechowywania danych	Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne – zgodnie z systemem zarządzania jakością PN-EN ISO 17025. Wersja papierowa dane zabezpieczane są w sekretariacie Centralnego Laboratorium, pod kluczem w pokoju z alarmem. Wersja elektroniczna- dysk sieciowy
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

E. Strumienie materiałów wsadowych

istotne

W niniejszej sekcji należy wprowadzić dane

8 Szczegółowe informacje o poziomach dokładności dotyczących działalności i współczynników obliczeniowych

Należy zauważyć, że tekst wskazówek wyświetla się tylko dla pierwszego strumienia materiałów wsadowych. Jeżeli prowadzący instalację chce wyświetlić dane dla kolejnych strumieni materiałów wsadowych, powinien kliknąć znaki „+” po lewej stronie (funkcja grupowania danych). Aby dodać kolejne strumienie materiałów wsadowych, należy przejść do sekcji 6 lit. e) w arkuszu **C_Opis Instalacji** i zastosować znajdujące się tam makro. Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym. Przykład jest zintegrowany z pierwszym strumieniem materiałów wsadowych.

F1 Strumień materiałów wsadowych 1:

Węgiel kamienny	Główny
Typ strumienia materiałów wsadowych:	Spalanie: Paliwa stałe
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	Metoda standardowa: Paliwo, art. 24 ust. 1
Parametr, którego dotyczy niepewność:	Ilość paliwa [t]

Nazwa strumienia materiałów wsadowych, typ strumienia materiałów wsadowych i kategoria zostaną wyświetlone automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w sekcji 6 lit. e) w arkuszu **C_Opis Instalacji**.

W przypadku nieprzypisania strumienia materiałów wsadowych do właściwej kategorii (główny, pomniejszy, de minimis), użyta zostanie kategoria automatycznie wyświetlona w tej sekcji. W takim przypadku formularz nie umożliwi poprawnego wskazania poniżej właściwych poziomów dokładności. Dlatego należy upewnić się, że w wyżej wymienionej sekcji poprawnie wybrano stosowaną kategorię.

Ponieważ typ strumienia materiałów wsadowych można wyraźnie przypisać do metody monitorowania mającej zastosowanie zgodnie z MRR (art. 24 i 25) i parametrów, których dotyczy niepewność danych dotyczących działalności (załącznik II), informacje te są podawane automatycznie na podstawie MRR.

Automatycznie wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Poniżej w lit. c) i f) wymagane poziomy dokładności danych dotyczących działalności i współczynniki obliczeniowe wyświetlone są w zielonych polach na podstawie danych wprowadzonych w sekcji 5 lit. d) i e) oraz w sekcji 6 lit. e) i f). Są to minimalne poziomy dokładności dla głównych strumieni materiałów wsadowych w instalacjach kategorii C. Dopuszczalne mogą być jednak niższe wymogi. Stosowne wytyczne są wyświetlane w zielonym polu tekstowym poniżej w zależności od następujących punktów:

- ograniczone wymogi stosują się do instalacji o niskim poziomie emisji zgodnie z art. 47 ust. 2;
- kategoria instalacji (A, B lub C) zgodnie z art. 19;
- ograniczone wymogi stosują się do strumieni materiałów wsadowych pomniejszych i de minimis sklasyfikowanych zgodnie z art. 19 ust. 3.

Niniejszy komunikat na temat właściwych poziomów dokładności odnosi się do danych dotyczących działalności i do współczynników obliczeniowych.

Art. 26 ust. 1: Stosowane są co najmniej poziomy dokładności wyświetlone poniżej. Użytkownik może jednak zastosować poziom dokładności niższy o maksymalnie dwa poziomy, przy czym musi zastosować co najmniej poziom dokładności 1, jeśli jest w stanie wykazać właściwemu organowi, że poziom dokładności wymagany zgodnie z akapitem pierwszym nie jest technicznie osiągalny lub doprowadzi do nieracjonalnych kosztów.

Dane dotyczące działalności:

(a) Metoda wyznaczania wartości danych dotyczących działalności:

i. Metoda wyznaczania wartości:

Ciągła

Zgodnie z art. 27 ust. 1 wartość danych dotyczących działalności w odniesieniu do strumienia danych wsadowych można wyznaczyć a) na podstawie ciągłych pomiarów odnoszących się do procesu powodującego emisję lub b) na podstawie zagregowanych wyników pomiarów osobno dostarczanych ilości, z uwzględnieniem odpowiednich zmian w zapasach (pomiar partii).

Odesłanie do procedury stosowanej do wyznaczania zapasów na koniec roku: [diagonal lines]

Miało to znaczenie tylko w przypadku wybrania opcji „Partia” jako metody wyznaczania wartości. Należy odnieść się do procedury opisanej w sekcji 7 lit. j).

W przypadku instalacji o niskim poziomie emisji (sekcja 5 lit. e)) nie jest wymagane wyznaczanie wartości zapasów w ramach oceny niepewności (art. 47 ust. 5).

ii. Przyrząd jest kontrolowany przez:

Prowadzący instalację

Należy wybrać opcję „prowadzący instalację”, jeżeli przyrząd pomiarowy jest kontrolowany przez prowadzącego, lub „kontrahent”, jeżeli przyrząd znajduje się poza kontrolą prowadzącego.

Jeżeli zastosowanie ma więcej niż jeden przyrząd, należy wybrać opcję „kontrahent”, jeżeli dotyczy ona co najmniej jednego z przyrządów wykorzystywanych w odniesieniu do danych strumienia materiałów wsadowych. W takim przypadku pole uwag w punkcie b) należy wykorzystać do określenia, które przyrządy znajdują się pod kontrolą prowadzącego instalację, a które są kontrolowane przez kontrahenta.

a. Należy potwierdzić, że spełnione są warunki określone w art. 29 ust. 1:

[diagonal lines]

Punkt ten ma znaczenie wyłącznie wówczas, gdy prowadzący instalację nie jest właścicielem przyrządu pomiarowego.

Zgodnie z art. 29 ust. 1 prowadzący instalację może opierać się wyłącznie na przyrządach, które nie są przez niego kontrolowane, jeżeli przyrządy te są zgodne z co najmniej tak samo wysokim poziomem dokładności jak jego własne przyrządy, zapewniają bardziej wiarygodne wyniki oraz są mniej podatne na ryzyko zawodności systemów kontroli wewnętrznej.

b. Czy prowadzący instalację wykorzystuje faktury do wyznaczenia ilości tego paliwa lub materiału?

[diagonal lines]

Punkt ten ma znaczenie wyłącznie wówczas, gdy prowadzący instalację nie jest właścicielem przyrządu pomiarowego.

c. Należy potwierdzić, że kontrahent i prowadzący instalację są niezależni:

[diagonal lines]

Punkt ten ma znaczenie wyłącznie wówczas, gdy użytkownik nie jest właścicielem przyrządu pomiarowego

Zgodnie z art. 29 ust. 1 lit. a) można opierać się na fakturach wyłącznie wówczas, gdy kontrahenci są niezależni.

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

M1: Wagi taśmociągowe					
-----------------------	--	--	--	--	--

Należy tu wybrać co najmniej jeden przyrząd spośród określonych w sekcji 7 lit. b).

Jeżeli w odniesieniu do danego strumienia materiałów wsadowych używa się więcej niż 5 przyrządów pomiarowych, np. jeżeli kompensację cząstek stałych przeprowadza się za pomocą odrębnych przyrządów, dalszy opis należy umieścić w polu uwag poniżej.

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

W stosownych przypadkach należy wyjaśnić, dlaczego liczba właściwych przyrządów jest większa niż jeden. Np. sytuacja taka może mieć miejsce, gdy jeden przyrząd jest potrzebny do odejmowania części paliwa nieobjętej ETS. Przyrządy ważące mogą być używane wymiennie, w celu potwierdzenia wyników itd.

n.d.

(c) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

4	Niepewność wynosi nie więcej niż $\pm 1,5\%$
---	--

(d) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

4	Niepewność wynosi nie więcej niż $\pm 1,5\%$
---	--

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

1,00%	Uwaga: Świadectwo legalizacji wagi
-------	--

W odniesieniu do wymaganego poziomu dokładności i do stosowanego poziomu dokładności należy w tym miejscu podać osiągniętą wartość niepewności użytkowej przez cały okres sprawozdawczy.

Zasadniczo wartość ta powinna być wynikiem oceny niepewności (zob. sekcja 7 lit. c). Artykuł 28 ust. 2 i 3 oraz art. 29 ust. 2 zezwalają jednak na stosowanie kilku uproszczeń:

- Można zastosować błąd graniczny dopuszczalny określony dla użytkowanego przyrządu pomiarowego lub, jeśli jest niższa, niepewność uzyskaną poprzez pomnożenie wyników kalibracji przez zachowawczy współczynnik korekty odzwierciedlający wpływ niepewności użytkowej, pod warunkiem zainstalowania przyrządów pomiarowych w środowisku odpowiadającym ich specyfikacjom użytkowym, lub
- Można zastosować błąd graniczny dopuszczalny w użytkowaniu jako osiągniętą wartość niepewności, pod warunkiem że przyrząd pomiarowy jest objęty krajową prawną kontrolą metrologiczną.

Opis sposobu wyznaczania osiągniętej wartości niepewności przez cały okres należy umieścić w polu uwag [lit. h) poniżej].

Dalsze wytyczne można znaleźć w art. 28 i 29 MRR oraz w sekcji 5.3 wytycznych nr 1.

Współczynniki obliczeniowe:

Zgodnie z art. 30 ust. 1 współczynniki obliczeniowe można wyznaczyć albo jako wartości domyślne, albo poprzez analizy laboratoryjne. To, która z tych opcji jest stosowana, zależy od właściwego poziomu dokładności.

Na potrzeby wytycznych stosuje się poniższe kategorie poziomów dokładności (zgodnie z wytycznymi nr 1):

Wartości Wartości domyślne typu I: Standardowe współczynniki wyszczególnione w załączniku VI (tj. zasadniczo wartości IPCC) lub inne stałe wartości zgodne z art. 31 ust. 1 lit. d) lub domyślne typu I e), tj. wartości gwarantowane przez dostawcę lub analizy przeprowadzone w przeszłości, ale nadal ważne.

Wartości Wartości domyślne typu II: Właściwe dla danego kraju współczynniki emisji zgodnie z art. 31 ust. 1 lit. b) i c), tj. wartości stosowane na potrzeby krajowego wykazu gazów domyślne typu II: ciepłarnianych, dodatkowe wartości publikowane przez właściwy organ w odniesieniu do bardziej zdezagregowanych typów paliwa lub inne wartości określone na podstawie literatury, uzgodnione z właściwym organem.

Ustalane Są to metody oparte na korelacjach empirycznych, ustalanych co najmniej raz w roku zgodnie z wymogami mającymi zastosowanie do analiz laboratoryjnych. Analizy te wartości przeprowadza się jednak tylko raz w roku, dlatego ten poziom dokładności uważa się za poziom niższy niż w przypadku pełnych analiz. Korelacje wartości przybliżonych mogą przybliżone: opierać się na:

- pomiarze gęstości określonych olejów lub gazów, w tym wspólnych dla rafinerii lub dla przemysłu stalowego, lub
- wartości opalowej poszczególnych typów węgla.

Rejestry Wartość opalową można określić na podstawie rejestrów zakupu dotyczących odpowiedniego paliwa przedstawionych przez dostawcę paliwa, pod warunkiem że określono ją zakupów: zgodnie z przyjętymi normami krajowymi lub międzynarodowymi. (Ma to zastosowanie tylko w przypadku paliw w obrocie handlowym).

Analizy laboratoryjne: W tym przypadku wymogi określone w art. 32-35 w odniesieniu do analiz mają pełne zastosowanie.

Frakcja biomasy Stosuje się jedną z następujących metod, które uważa się za równoważne: typu I

- Stosowanie wartości domyślnej lub metody szacowania opublikowanej przez Komisję zgodnie z art. 39 ust. 2;
- Stosowanie wartości wyznaczonej zgodnie z art. 39 ust. 2 akapit drugi, tj. założenie, że materiał jest w pełni kopalny (BF=0) lub stosowanie metody szacowania zatwierdzonej przez właściwy organ;
- Stosowanie przepisów art. 39 ust. 3 w przypadku sieci gazu ziemnego, do których wprowadzany jest biogaz, tj. stosowanie systemu gwarancji pochodzenia ustanowionego zgodnie z art. 2 lit. j) i art. 15 dyrektywy 2009/28/WE (dyrektywa w sprawie odnawialnych źródeł energii), w przypadku gdy taki system został ustanowiony.

Frakcja biomasy Frakcja biomasy wyznaczana jest zgodnie z art. 39 ust. 1, tj. poprzez analizy laboratoryjne. W takim przypadku stosowanie odpowiedniej normy oraz określonych w niej metod typu II analitycznych wymaga jednoznacznego zatwierdzenia przez właściwy organ.

Uwagi:

Wymagane poziomy dokładności w poniższej tabeli zawsze odnoszą się do głównych strumieni materiałów wsadowych. Aby sprawdzić, czy dopuszczalne są niższe wymogi, należy skorzystać z informacji w polu komunikatu w obszarze nagłówka danego strumienia materiałów wsadowych.

Zgodnie z art. 26 ust. 4 w przypadku współczynnika utleniania i współczynnika konwersji prowadzący instalację stosuje co najmniej najniższe poziomy dokładności zdefiniowane w załączniku II.

(f) Poziomy dokładności stosowane dla współczynników obliczeniowych:

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. Wartość opalowa (NCV)	3	3	Analizy laboratoryjne
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	3	3	Analizy laboratoryjne
iii. Współczynnik utleniania	1	3	Analizy laboratoryjne
iv. Współczynnik konwersji	nd.		
v. Zawartość węgla	nd.		
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)	2	nd.	

Uwaga: W przypadku stosowania poziomu dokładności 2 dla wskaźnika emisji i korzystania z referencyjnych wskaźników krajowych publikowanych corocznie przez organ właściwy na podstawie art. 31 ust. 1 lit. b lub c MRR w dokumencie "Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂(WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Upewnieniami do Emisji za rok X+3" należy pamiętać, że wymienione w dokumencie wskaźniki emisji zawierają już w sobie współczynnik utleniania zatem nie istnieje w tym przypadku możliwość stosowania innego poziomu dokładności dla współczynnika utleniania niż 1.

W zależności od wybranego poziomu dokładności (wartości domyślne lub analiza laboratoryjna) wymaga się wprowadzenia następujących informacji w odniesieniu do każdego współczynnika obliczeniowego :

W przypadku stosowania wartości domyślnej należy wprowadzić daną wartość, jednostkę i źródło literatury poprzez odesłanie do tabeli 7(d) w poprzednim arkuszu. Wartość ta powinna odzwierciedlać stałą wartość w chwili zgłoszenia planu monitorowania.

Uwaga: W przypadku stosowania poziomu dokładności 2 dla wartości opalowej i wskaźnika emisji i korzystania z referencyjnych wskaźników krajowych publikowanych corocznie przez organ właściwy na podstawie art. 31 ust. 1 lit. b lub c MRR w dokumencie "Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂(WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Upewnieniami do Emisji za rok X+3" w polu "wartość domyślna" można wpisać słowo "tabela WO i WE" aby uniknąć konieczności corocznej aktualizacji planu monitorowania.

W przypadku gdy wymagana jest analiza laboratoryjna, należy podać metodę analityczną/laboratoryjną poprzez odesłanie do tabeli 7(e) w poprzednim arkuszu, odesłanie do odpowiedniego planu pobierania próbek i podanie stosowanej częstotliwości analizowania próbek.

(g) Szczegółowe informacje o współczynnikach obliczeniowych:

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	oznaczenie pobierania próbek	częstotliwość analizy
i. Wartość opalowa (NCV)	3				L1: Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne	plan pobierania próbek	Miesięczna

ii. Współczynnik emisji (wstępny)	3				L1: Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne	plan pobierania próbek	Miesięczna
iii. Współczynnik utleniania	3				L1: Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne	plan pobierania próbek	Miesięczna
iv. Współczynnik konwersji							
v. Zawartość węgla							
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)							

Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi:

Poniżej należy umieścić wszelkie istotne uwagi. Wyjaśnienia mogą być potrzebne w szczególności w odniesieniu np. do metody szacowania biomasy, metody danych przybliżonych (korelacja) itd.

n.d.

(i) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

Jeżeli w odniesieniu do danych dotyczących działalności lub jakichkolwiek właściwych współczynników obliczeniowych nie są stosowane poziomy dokładności wymagane zgodnie z art. 26, należy w tym miejscu podać uzasadnienie.

Jeżeli wymagany jest plan udoskonaleń zgodnie z art. 26, należy przedłożyć go wraz z niniejszym planem monitorowania i podać jego oznaczenie poniżej. Jeżeli uzasadnienie opiera się na nieracjonalnych kosztach, zgodnie z art. 18 takie obliczenia należy przedłożyć poniżej wraz z niniejszym planem monitorowania i odnieść się do nich w poniższym uzasadnieniu.

n.d.

F2 Strumień materiałów wsadowych 2:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F3 Strumień materiałów wsadowych 3:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F4 Strumień materiałów wsadowych 4:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F5 Strumień materiałów wsadowych 5:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F6 Strumień materiałów wsadowych 6:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F7 Strumień materiałów wsadowych 7:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F8 Strumień materiałów wsadowych 8:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F9 Strumień materiałów wsadowych 9:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F10 Strumień materiałów wsadowych 10:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

F. Metodyka oparta na pomiarach

nie dotyczy!

<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

9 Pomiar emisji CO2 i N2O

Uwaga: Niniejszą sekcję należy wypełnić w przypadku ciągłych pomiarów emisji CO2 oraz emisji N2O. Ponadto w tym miejscu należy podać niektóre informacje wymagane do monitorowania przenoszonoego i związanego w paliwie CO2.

(a) Opis metodyki opartej na pomiarach

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metody pomiarów, która stosowana jest do wyznaczania rocznej wielkości emisji CO2 lub N2O. W przypadku pomiarów N2O należy podać metodę przeliczania tych emisji na dane dotyczące CO2(e).

W opisie należy uwzględnić typ stosowanych przyrządów, to, czy pomiary prowadzone są w warunkach mokrych, czy w suchych, oraz wzory do stosowania współczynników korygujących (p, T, O2 i H2O). W przypadku stosowania normy EN 14181 należy podać współczynniki kalibracji wymagane do procedur QAL2. W przypadku obliczania wielkości przepływu spalin należy pokrótce opisać metodę wyznaczania wielkości przepływu spalin.

Należy opisać sposób wyznaczania rocznej wielkości emisji na podstawie danych dotyczących stężenia i przepływu spalin, biorąc pod uwagę częstotliwość wyznaczania stężenia i przepływu spalin. Należy również opisać sposób zastępowania danych, w przypadku gdy nie można otrzymać prawidłowego zbioru danych z godziny.

W stosownych przypadkach należy opisać również metodykę wyznaczania wielkości emisji z biomasy (za pomocą metody obliczeniowej) w celu odliczenia jej od całkowitej wielkości emisji.

Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczania wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a).



(b) Schemat procesu, jeżeli jest wymagany przez właściwy organ:



Należy przedstawić schemat procesu zawierający wszystkie istotne punkty emisji podczas normalnego i „innego niż normalne” działania, tj. w fazie ograniczonego funkcjonowania i przejściowej, w tym w okresie awarii lub uruchomienia.

(c) Specyfikacja i lokalizacja systemów pomiarowych w odniesieniu do punktów pomiarowych:

Należy opisać specyfikację i lokalizację systemów pomiarowych stosowanych w odniesieniu do każdego źródła emisji, w przypadku gdy emisje wyznacza się poprzez pomiary, oraz do punktów pomiarowych przenoszonoego CO2.

Należy uwzględnić też przyrządy do pomiaru parametrów pomocniczych, takich jak np. zawartość O2 i wilgotność, a w przypadkach pomiarów pośrednich również przyrządy do pomiaru stężenia składników gazu innych niż CO2.

W polu „Lokalizacja” należy podać miejsce w instalacji, w którym znajduje się urządzenie pomiarowe oraz sposób jego oznaczenia na schemacie procesu.

Wszystkie używane przyrządy muszą być możliwe do jednoznacznego zidentyfikowania przy pomocy niepowtarzalnych identyfikatorów (takich jak numer seryjny przyrządu). Wymiana przyrządów (np. konieczna wskutek uszkodzenia) nie będzie jednak stanowić istotnej zmiany planu monitorowania w rozumieniu art. 15 ust. 3. Dlatego niepowtarzalny identyfikator powinien być udokumentowany oddzielnie od planu monitorowania. Należy upewnić się, że wprowadzona jest odpowiednia procedura pisemna w tym celu.

Dla każdego przyrządu pomiarowego należy podać określoną niepewność, w tym zakres, do którego odnosi się dana niepewność, zgodnie ze specyfikacją producenta. W niektórych przypadkach można określić niepewność dla dwóch różnych zakresów. W takim przypadku należy podać oba zakresy niepewności.

Typowy zakres stosowania odnosi się do zakresu, w jakim dany przyrząd pomiarowy jest zazwyczaj wykorzystywany w danej instalacji.

„Typ przyrządu pomiarowego”: Należy wybrać odpowiedni typ z rozwijanej listy lub podać bardziej odpowiedni typ.

Wprowadzony w tym miejscu wykaz przyrządów będzie dostępny jako rozwijana lista dla każdego źródła emisji w sekcji 10 poniżej, gdzie potrzebne jest odwołanie do odpowiednich używanych przyrządów pomiarowych.

W przypadku liczników przepływu gazu należy podać wartość w Nm³/h, jeżeli przyrząd wyposażony jest w kompensację ciśnienia i temperatury, i podać wartość w m³ w stanie pracy, jeżeli kompensację ciśnienia i temperatury przeprowadza się przy pomocy odrębnego przyrządu. W tym drugim przypadku należy również wymienić te odrębne przyrządy.

Częstotliwość pomiarów powinna wskazywać częstotliwość punktów danych wytworzonych przez przyrząd przed zagregowaniem danych, aby uzyskać średnie wartości godzinowe lub średnie dla krótszych okresów.

Oznaczenie	Typ przyrządu pomiarowego	Lokalizacja (identyfikator wewnętrzny)	Zakres pomiarowy			Określona niepewność (+/-%)	Typowy zakres stosowania		Częstotliwość pomiarów
			jednostka	dolna granica	górną granica		dolna granica	górną granica	
MM01	Stężenie CO2 (NDIR)	Komin 1 platforma A (schemat: St.1-	g CO2/m2	0	250	5,5	25	200	1 na sekundę
MM02	Pomiar przepływu (uśredniająca rurka Pitota)	Komin 1 platforma A (schemat: St.1-	m3/h	10	10 000	4,0	1 000	8 000	1 na sekundę
MM1									
MM2									
MM3									
MM4									
MM5									
MM6									
MM7									
MM8									
MM9									

MM10									
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--



Kliknij „+”, aby dodać więcej przyrządów pomiarowych

(d) Tytuł i oznaczenie dokumentu dotyczącego oceny obliczeń niepewności:

Należy przedstawić dowody wykazujące zgodność z zastosowanymi poziomami dokładności zgodnie z art. 12. Wykaz odesłań do obliczeń lub schematów niepewności należy podać w polu powyżej.

Należy zeznać, że zgodnie z art. 47 ust. 3 w przypadku instalacji o niskim poziomie emisji nie ma obowiązku przedkładania tego dokumentu właściwemu organowi.

(e) Laboratoria i metody użyte w celu stosowania metod ciągłych pomiarów:

Należy wymienić metody wykorzystywane do analizowania paliw i materiałów na potrzeby wyznaczenia, w stosownych przypadkach, wszystkich współczynników obliczeniowych zgodnie z wybranym poziomem dokładności. Jeżeli dane laboratorium nie jest akredytowane zgodnie z normą EN ISO/IEC 17025, należy przedstawić dowody, że laboratorium posiada kompetencje techniczne zgodnie z art. 34. W tym celu należy podać oznaczenie załączonego dokumentu.

Wykaz ten będzie dostępny jako rozwijana lista w sekcji 10 poniżej na potrzeby odniesienia metod analitycznych do odpowiednich punktów pomiarowych.

Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenie laboratorium	Nazwa laboratorium	Parametr	Metoda analizy (w tym oznaczenie procedury i krótki opis metody)	Czy do celów tej analizy laboratorium jest akredytowane zgodnie z normą EN ISO/IEC 17025?	Jeżeli nie, należy podać odesłanie do przedstawionych dowodów
LC01	Przykładowe laboratorium	Procedury QAL	EN 14181	PRAWDA	
LC02	Przykładowe laboratorium 2	Stężenie CO2	ISO 12039	FALSZ	Lab_kompetencje.pdf, 2/3/2012
LC1					
LC2					
LC3					
LC4					
LC5					
LC6					
LC7					
LC8					
LC9					
LC10					
LC11					
LC12					
LC13					
LC14					
LC15					



Kliknij „+”, aby dodać więcej metod i laboratoriów

10 Szczegółowe informacje o punktach pomiarowych

Należy zeznać, że tekst wskazówek wyświetla się tylko dla pierwszego punktu pomiarowego.

Jeżeli prowadzący instalację chce wyświetlić dane dla kolejnych punktów pomiarowych, powinien kliknąć znaki „+” po lewej stronie (funkcja grupowania danych).

Aby dodać kolejne punkty pomiarowe, należy przejść do sekcji 6 lit. d) w arkuszu C_Opis Instalacji i zastosować znajdujące się tam makro.

Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Przykład jest zintegrowany z pierwszym punktem pomiarowym.

M1 Punkt pomiarowy 1:

(a) Typ działania:

Przykładowe dane:

Komin kotła zasilanego węglem, platforma pomiarowa A	CO2
Działanie normalne i inne niż normalne	Główny

Proszę zaznaczyć w tym miejscu, czy dany punkt pomiarowy jest punktem emisji/pomiarowym podczas normalnego i innego niż normalne działania (w fazie ograniczonego funkcjonowania i przejściowej, w tym w okresie awarii lub uruchomienia).

Informacje w zielonych polach są wstawiane automatycznie z pkt 6 lit. d) arkusza C_Opis Instalacji.

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Poniżej wymagane poziomy dokładności dla metodyki opartej na pomiarach wyświetlone są w zielonych polach na podstawie danych wprowadzonych w sekcji 5 lit. d) oraz w sekcji 6 lit. d). Są to minimalne poziomy dokładności dla głównych źródeł emisji. Dopuszczalne mogą być jednak niższe wymogi. Stosowne wskazówki będą wyświetlane w zielonym polu tekstowym poniżej w zależności od następujących punktów:

- niższe wymogi stosują się do źródeł emisji, które emitują mniej niż 5 000 ton CO2(e) rocznie lub są odpowiedzialne za mniej niż 10% całkowitych rocznych emisji z instalacji, zaleźnie od tego, która z wartości jest wyższa, zgodnie z art. 41 ust. 1.

Artykuł 41: stosowany jest minimalny poziom dokładności wyświetlony poniżej. Kolejny niższy poziom dokładności można zastosować, przy czym musi to być co najmniej poziom 1, tylko wówczas, gdy użytkownik jest w stanie wykazać właściwemu organowi, że zastosowanie wymaganego poziomu dokładności nie jest wykonalne technicznie lub prowadzi do nieracjonalnych kosztów, tak samo jak zastosowanie metodyki opartej na obliczeniach z wykorzystaniem poziomów dokładności wymaganych na mocy art. 26.

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

MM1: CO2	MM2:			
----------	------	--	--	--

Należy tu wybrać co najmniej jeden przyrząd spośród określonych w sekcji 9 lit. c) powyżej.

Jeżeli w odniesieniu do danego punktu pomiarowego używa się więcej niż 5 przyrządów pomiarowych, dalsze wyjaśnienia należy umieścić w polu uwag poniżej.

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

(c) Wymagany poziom dokładności:

--	--

(d) Stosowany poziom dokładności:

--	--

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

	Uwaga:	
--	--------	--

Przykładowe dane:

(c) Wymagany poziom dokładności:

4	Niepewność wynosi nie więcej niż $\pm 2,5\%$
---	--

(d) Stosowany poziom dokładności:

3	Niepewność wynosi nie więcej niż $\pm 5,0\%$
---	--

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

3,60%	Uwaga:	
-------	--------	--

W odniesieniu do wymaganego poziomu dokładności i do stosowanego poziomu dokładności należy w tym miejscu podać całkowitą wartość niepewności osiągniętą dla całego okresu sprawozdawczego.

Zasadniczo wartość ta powinna być wynikiem oceny niepewności (zob. sekcja 7 lit. c)).

Opis sposobu wyznaczania osiągniętej wartości niepewności przez cały okres należy umieścić w polu uwag [lit. h) poniżej].

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

W stosownych przypadkach należy skorzystać z odesłań do tabeli 9(e) powyżej.

(g) Odesłania do procedur

W celu przedstawienia pełnego opisu stosowanych metod należy podać wymienione niżej informacje. Należy podać odesłania do odpowiednich procedur pisemnych. Procedury należy określić w sekcji 11 poniżej w niniejszym arkuszu.

- i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji
- ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45
- iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin
- iv. Wyznaczenie ilości CO₂ pochodzącego z biomasy i odjętego od zmierzonej wielkości emisji CO₂ w stosownych przypadkach
- v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach

Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi:

Poniżej należy przedstawić wszelkie istotne uwagi. Wyjaśnienia mogą być potrzebne w szczególności w odniesieniu np. do metody szacowania biomasy, dalszych pomiarów QA/QC itp.

(i) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

Jeżeli w odniesieniu do danego punktu pomiarowego nie stosuje się poziomu dokładności wymaganego zgodnie z art. 41, należy w tym miejscu podać uzasadnienie.

M2 Punkt pomiarowy 2:

--	--

(a) Typ działania:

--	--

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

--	--	--	--	--

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

(c) Wymagany poziom dokładności:

--	--

(d) Stosowany poziom dokładności:

--	--

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

	Uwaga:	
--	--------	--

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

- [Redacted]
- (g) Odesłania do procedur
- i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji
 - ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45
 - iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin
 - iv. Wyznaczenie ilości CO₂ pochodzącego z biomasy i odjętego od zmierzonej wielkości emisji CO₂ w stosownych przypadkach
 - v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach

Uwagi i wyjaśnienia:

- (h) Uwagi:
- [Redacted]
- (i) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:
- [Redacted]

M3 Punkt pomiarowy 3:

- (a) Typ działania:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Przyrządy i poziomy dokładności:

- (b) Używane przyrządy pomiarowe:
- Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:
- (c) Wymagany poziom dokładności:
- (d) Stosowany poziom dokładności:
- (e) Osiągnięta wartość niepewności: Uwaga:

Normy i procedury:

- (f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm
- (g) Odesłania do procedur
- i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji
 - ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45
 - iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin
 - iv. Wyznaczenie ilości CO₂ pochodzącego z biomasy i odjętego od zmierzonej wielkości emisji CO₂ w stosownych przypadkach
 - v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach

Uwagi i wyjaśnienia:

- (h) Uwagi:
- (i) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

M4 Punkt pomiarowy 4:

- (a) Typ działania:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

--	--	--	--	--	--

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

(c) Wymagany poziom dokładności:

--	--	--	--	--	--

(d) Stosowany poziom dokładności:

--	--	--	--	--	--

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

--	--	--	--	--	--

 Uwaga:

--	--	--	--	--	--

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

- (g) Odesłania do procedur
- i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji
 - ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45
 - iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin
 - iv. Wyznaczenie ilości CO2 pochodzącego z biomasy i odejtego od zmierzonej wielkości emisji CO2, w stosownych przypadkach
 - v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach

Uwagi i wyjaśnienia:

- (h) Uwagi:
- (i) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

M5 Punkt pomiarowy 5:

--	--	--	--	--	--

(a) Typ działania:

--	--	--	--	--	--

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

--	--	--	--	--	--

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

(c) Wymagany poziom dokładności:

--	--	--	--	--	--

(d) Stosowany poziom dokładności:

--	--	--	--	--	--

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

--	--	--	--	--	--

 Uwaga:

--	--	--	--	--	--

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

- (g) Odesłania do procedur
- i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji
 - ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45
 - iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin

iv. Wyznaczenie ilości CO₂ pochodzącego z biomasy i odejście od zmierzonej wielkości emisji CO₂, w stosownych przypadkach

v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach

Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi:

--

(i) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

--

11 Zarządzanie i procedury na potrzeby metodyki opartej na pomiarach

(a) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach, w których opisana jest metoda i wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji CO₂(e), w przypadku gdy stosowana jest metodyka oparta na pomiarach.

Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach zgodnie z art. 44 MRR.

Jeżeli do osiągnięcia podobnego celu używa się kilku procedur, ale w odniesieniu do różnych źródeł emisji lub punktów pomiarowych, należy podać szczegółowe informacje o nadrzędnej procedurze, która obejmuje wspólne elementy i zapewnienie jakości stosowanych metod.

Można w tym miejscu podać odesłania do poszczególnych „podprocedur” lub przedstawić szczegółowe informacje o każdej istotnej procedurze oddzielnie. W tym drugim przypadku należy użyć przyzniesku „dodaj procedurę”, który znajduje się na końcu niniejszego arkusza. Należy jednak dopilnować, żeby można było podać wyraźne odesłanie do właściwej (pod)procedury.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury. Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(b) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach, w których opisane są metody wyznaczania prawidłowego zbioru danych z godziny (lub krótszego okresu referencyjnego) dla każdego parametru, a także zastępowania brakujących danych.

Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach, w których opisane są metody ustalania, czy można podać prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru, a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45 MRR.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury. Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(c) Jeśli przepływ spalin wyznacza się za pomocą obliczeń, należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze odnoszącej się do takich obliczeń dla każdego źródła emisji zgodnie z art. 43 ust. 5 lit. a) MRR.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	

Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (d) Jeżeli w pomiarze emisji jest uwzględniony CO2 pochodzący z biomasy, w stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisana jest metoda wyznaczania ilości CO2 pochodzącego z biomasy i odejmowania go od zmierzonej wielkości emisji CO2 zgodnie z art. 43 ust. 4 MRR.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (e) W stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze odnoszącej się do przeprowadzania obliczeń potwierdzających zgodnie z art. 46 MRR.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

G. Metodyka rezerwowa

nie dotyczy!

<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

12 Opis metodyki rezerwowej

Artykuł 22 MRR stanowi, że w odniesieniu do wybranych strumieni materiałów wsadowych lub źródeł emisji prowadzący instalację może stosować metodykę, która nie jest oparta na poziomach dokładności, pod warunkiem spełnienia określonych warunków wymienionych w tym artykule. Niniejszą sekcję należy wypełnić, jeżeli proponuje się zastosowanie takiej metody rezerwowej w odniesieniu do jakiegokolwiek strumienia materiałów wsadowych lub źródła emisji. Właściwy organ może wystąpić o dodatkowe informacje uzasadniające tę metodę.

- (a) W przypadku stosowania rezerwowej metodyki monitorowania zgodnie z art. 22 MRR należy przedstawić szczegółowy opis metodyki monitorowania w odniesieniu do wszystkich strumieni materiałów wsadowych lub źródeł emisji, w przypadku których nie stosuje się metodyki wykorzystującej poziomy dokładności.

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na monitorowaniu, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO2 lub CO2(e).

Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczanym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, wykorzystując w tym celu nazwę pliku i datę.

Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczania wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a).

- (b) Należy przedstawić zwięzłe uzasadnienie stosowania metody rezerwowej do powyższych źródeł emisji zgodnie z przepisami art. 22.

Prowadzący instalację musi być w stanie wykazać, że całkowita niepewność w odniesieniu do rocznego poziomu emisji gazów cieplarnianych dla całej instalacji nie przekracza 7,5% dla instalacji kategorii A, 5,0% dla instalacji kategorii B i 2,5% dla instalacji kategorii C. Uwaga: Właściwy organ może zażądać od prowadzącego instalację szczegółowego uzasadnienia w celu wykazania, że stosowanie standardowej metody opartej na obliczeniach lub metody pomiarów nie jest wykonalne technicznie lub prowadziłoby do nieracjonalnych kosztów.

Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczanym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, wykorzystując w tym celu nazwę pliku i datę.

- (c) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach przeprowadzania rocznej analizy niepewności wymaganej na mocy art. 22 MRR.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury. Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	
Wskaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

H. Emisje N2O

nie dotyczy!

<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

13 Zarządzanie i procedury monitorowania emisji N2O

Uwaga: niniejszą sekcję należy wypełnić w przypadku wyznaczania wielkości emisji N2O pochodzących z określonych działań produkcyjnych w danej instalacji. Nie dotyczy to emisji N2O ze spalania paliw. Należy upewnić się, że w arkuszu F_Metodyka oparta na pomiarach wprowadzono odpowiednie informacje o systemie pomiarowym.

W niniejszym arkuszu należy podać wyłącznie te wymogi, które nie dotyczą monitorowania CO2.

- (a) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisane są metoda i parametry stosowane do wyznaczania ilości materiałów użytych w procesie produkcji oraz maksymalnej ilości materiałów używanych przy pełnej zdolności produkcyjnej.

<u>Tytuł procedury</u>	
<u>Oznaczenie procedury</u>	
<u>Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)</u>	
<u>Krótki opis procedury</u>	
<u>Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane</u>	
<u>Miejsce przechowywania danych</u>	
<u>Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).</u>	
<u>Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)</u>	

- (b) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisane są opisuje metoda i parametry stosowane do wyznaczania ilości produktu wytwarzanego na godzinę, wyrażonego jako kwas azotowy (100%), kwas adypinowy (100%), glioksal, kwas glioksalowy i kaprolaktam na godzinę.

<u>Tytuł procedury</u>	
<u>Oznaczenie procedury</u>	
<u>Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)</u>	
<u>Krótki opis procedury</u>	
<u>Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane</u>	
<u>Miejsce przechowywania danych</u>	
<u>Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).</u>	
<u>Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)</u>	

- (c) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisane są metoda i parametry stosowane do wyznaczania stężenia N2O w spalinach z każdego źródła emisji, jej zakres pomiarowy, niepewność oraz szczegółowe informacje dotyczące wszelkich metod alternatywnych stosowanych w przypadku wystąpienia stężenia przekraczającego zakres pomiarowy, jak również sytuacje, kiedy może to mieć miejsce.

<u>Tytuł procedury</u>	
<u>Oznaczenie procedury</u>	
<u>Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)</u>	
<u>Krótki opis procedury</u>	
<u>Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane</u>	
<u>Miejsce przechowywania danych</u>	
<u>Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).</u>	
<u>Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)</u>	

- (d) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisana jest metoda obliczeniowa stosowana do wyznaczenia wielkości emisji N2O z okresowych nieobniżonych źródeł w produkcji kwasu azotowego, kwasu adypinowego, kaprolaktamu, glioksalu i kwasu glioksalowego.

<u>Tytuł procedury</u>	
<u>Oznaczenie procedury</u>	
<u>Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)</u>	
<u>Krótki opis procedury</u>	

Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(e) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisany jest sposób stosowania zmiennych nakładów w instalacji oraz zakres, w jakim są one stosowane, a także sposób zarządzania operacyjnego.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(f) Należy podać informacje o warunkach procesu odbiegających od warunków normalnego działania.

Informacje te powinny obejmować warunki procesu, wskazanie potencjalnej częstotliwości występowania i czasu trwania takich warunków, a także wskazanie wielkości emisji N2O w warunkach odbiegających od normalnego działania, takich jak awaria urządzeń do obniżania emisji.

--	--



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

I. Wyznaczanie wielkości emisji PFC z produkcji pierwotnego aluminium

nie dotyczy!

<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

14 Wyznaczanie wielkości emisji PFC

Uwaga: niniejszą sekcję należy wypełnić w przypadku wyznaczenia wielkości emisji perfluorowęglowodorów pochodzących z produkcji lub przetwarzania pierwotnego aluminium w danej instalacji. Ze względu na stosowaną w tym przypadku „metodykę opartą na obliczeniach” należy upewnić się, że w sekcji 7 (arkusz D_Metodyka Oparta na Obliczeniach) podano wszystkie właściwe dane (z wyjątkiem szczegółowych informacji o strumieniu materiałów wsadowych i procedur, które należy przedstawić w niniejszym arkuszu).

(a) W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki, która stosowana jest do wyznaczenia wielkości emisji PFC i przeliczania jej na roczną wielkość emisji CO2(e).

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na monitorowaniu, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO2(e). Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczalnym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, wykorzystując w tym celu nazwę pliku i datę. Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczania wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a).

(b) Schemat procesu, jeżeli jest wymagany przez właściwy organ:

Należy przedstawić odesłanie do schematu procesu zawierającego wszystkie odnośne źródła i punkty emisji podczas normalnego i „innego niż normalne” działania, tj. w fazie ograniczonego funkcjonowania i przejściowej, w tym w okresie awarii lub uruchomienia.

(c) Wykaz strumieni materiałów wsadowych, które mają być monitorowane w odniesieniu do PFC:

W przypadku emisji PFC można stosować dwie metodyki (A: metoda nachylenia, B: metoda nadnapięciowa). W danej instalacji może istnieć kilka rodzajów wanien (np. z uwagi na różne technologie lub lata budowy), które mogą wykazywać różną charakterystykę emisji. Grupy wanien, które są monitorowane przy użyciu tej samej metodyki i które wykazują identyczną charakterystykę emisji (takie same współczynniki emisji), należy traktować jak „strumień materiałów wsadowych” (tj. jednostki, które trzeba objąć monitorowaniem) analogicznie do innych metod monitorowania opartych na obliczeniach. W tym miejscu należy podać w wykazie „strumieni materiałów wsadowych” w danej instalacji metodę monitorowania i odpowiedni typ wanien/anody. Wykaz ten jest automatycznie wstawiany z sekcji 6 lit. e) arkusza C_Opis Instalacji. W kolejnej sekcji wykaz ten będzie następnie wykorzystywany do określenia dalszych szczegółów każdego strumienia materiałów wsadowych.

Nazwa strumienia materiałów wsadowych	Typ strumienia materiałów wsadowych	Typ wanien

+ Kliknij „+”, aby dodać więcej strumieni materiałów wsadowych

15 Szczegółowe informacje o monitorowaniu strumieni materiałów wsadowych, z których pochodzą emisje PFC

Należy zauważyć, że tekst wskazówek wyświetla się tylko dla pierwszego strumienia materiałów wsadowych. Jeżeli prowadzący instalację chce wyświetlić dane dla kolejnych strumieni materiałów wsadowych, powinien kliknąć znaki „+” po lewej stronie (funkcja grupowania danych). Aby dodać kolejne strumienie materiałów wsadowych, należy przejść do sekcji 6 lit. e) w arkuszu C_Opis Instalacji i zastosować znajdujące się tam makro.

Strumień materiałów wsadowych 1:	
Typ strumienia materiałów wsadowych:	
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	
Parametr, którego dotyczy niepewność:	

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Poniżej wymagane poziomy dokładności danych dotyczących działalności i współczynniki obliczeniowe wyświetlone są w zielonych polach na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach 5 lit. d) i e) oraz 6 lit. e) i f). Są to minimalne poziomy dokładności dla głównych strumieni materiałów wsadowych w instalacjach kategorii C. Dopuszczalne mogą być jednak niższe wymogi. Stosowane wytyczne będą wyświetlane w zielonym polu tekstowym poniżej w zależności od następujących punktów:

- ograniczone wymogi stosują się do instalacji o niskim poziomie emisji zgodnie z art. 47 ust. 2;
- kategoria instalacji (A, B lub C) zgodnie z art. 19;
- ograniczone wymogi stosują się do strumieni materiałów wsadowych **poniższych** i do minimis sklasyfikowanych zgodnie z art. 19 ust. 3.

Niniejszy komunikat na temat właściwych poziomów dokładności odnosi się do danych dotyczących działalności i do współczynników obliczeniowych.

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(d) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobe

(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(g) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie

(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(j) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę

(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(m) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda B: wydajność prądowa

(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(p) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność						

Uwagi

(t) Uwagi:

Poniżej należy przedstawić wszelkie istotne uwagi. Wyjaśnienia mogą być potrzebne w szczególności w odniesieniu do sposobu wyznaczania współczynników obliczeniowych, przyrządów pomiarowych i sprzętu kontroli procesu, które są używane do wyznaczenia danych dotyczących działalności itd.

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

Jeżeli w odniesieniu do danych dotyczących działalności lub jakichkolwiek właściwych współczynników obliczeniowych nie są stosowane poziomy dokładności wymagane zgodnie z art. 26, należy w tym miejscu podać uzasadnienie.

Jeżeli wymagany jest plan udoskonaleń zgodnie z art. 26, należy przedłożyć go wraz z niniejszym planem monitorowania i podać jego oznaczenie poniżej. Jeżeli uzasadnienie opiera się na nieracjonalnych kosztach, zgodnie z art. 18 takie obliczenia należy przedłożyć poniżej wraz z niniejszym planem monitorowania i odnieść się do nich w poniższym uzasadnieniu.

Strumień materiałów wsadowych 2:

Typ strumienia materiałów wsadowych:
Właściwa metoda zgodnie z MRR:
Parametr, którego dotyczy niepewność:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:



Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(d) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	
Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobę			
(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(g) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	
Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie			
(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(j) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	
Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę			
(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(m) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	
Metoda B: wydajność prądowa			
(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(p) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność						

Uwagi

(t) Uwagi:

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

Strumień materiałów wsadowych 3:

Typ strumienia materiałów wsadowych:	
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	
Parametr, którego dotyczy niepewność:	

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(d) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	
Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobę			
(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(g) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	
Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie			
(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(j) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	
Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę			
(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(m) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	
Metoda B: wydajność prądowa			
(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(p) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność						

Uwagi

(t) Uwagi:

--

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

--

Strumień materiałów wsadowych 4:

Typ strumienia materiałów wsadowych:
Właściwa metoda zgodnie z MRR:
Parametr, którego dotyczy niepewność:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

--

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
--	--	--	--

(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(d) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobę

(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(g) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie

(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(j) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę

(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(m) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda B: wydajność prądowa

(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(p) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność						

Uwagi

(t) Uwagi:

--

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

--

Strumień materiałów wsadowych 5:

Typ strumienia materiałów wsadowych:	
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	
Parametr, którego dotyczy niepewność:	

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

--

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:			
(d) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:	

Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobę

(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:		
(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:		
(g) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:
Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie		
(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:		
(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:		
(j) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:
Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę		
(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:		
(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:		
(m) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:
Metoda B: wydajność prądowa		
(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:		
(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:		
(p) Osiągnięta wartość niepewności:		Uwaga:

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność						

Uwagi

(t) Uwagi:

--

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

--

16 Zarządzanie i procedury pisemne monitorowania PFC

(a) W przypadku stosowania współczynnika emisji poziomu dokładności 2 należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze służącej do ustalania harmonogramu powtórzeń pomiarów, które należy przeprowadzać zgodnie z sekcją 8 załącznika IV do MRR (współczynniki emisji i całkowita wydajność).

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(b) W przypadku stosowania współczynnika emisji poziomu dokładności 2 należy podać szczegółowe informacje o protokole opisującym pisemną procedurę wyznaczania współczynników emisji właściwych dla danej instalacji w odniesieniu do CF4 i C2F6.

Uwaga: procedura powinna wykazywać również, że pomiary były i będą wykonywane przez wystarczająco długi czas, aby mierzone wartości stały się zbliżone, ale co najmniej przez 72 godziny.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(c) W stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze opisującej metodykę wyznaczania całkowitej wydajności dla emisji niezorganizowanych.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

J. Wyznaczanie ilości CO2 przenoszonego lub związanego w paliwie

nie dotyczy!

<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

17 Wyznaczanie ilości CO2 przenoszonego lub związanego w paliwie

Uwaga: niniejszą sekcję należy wypełnić, jeśli dokonuje się przenoszenia związanego w paliwie CO2 jako części paliwa zgodnie z art. 48 MRR bądź przenoszenia CO2 zgodnie z art. 49 MRR.

Ponadto niniejszy arkusz ma zastosowanie do informacji, które należy podać w przypadku wychwytywania, transportu rurociągami i geologicznego składowania CO2, które to działania są objęte załącznikiem I do dyrektywy EU ETS.

Informacje dotyczące punktów pomiarowych i przyrządów pomiarowych należy podać w arkuszu F_Metodyka Oparta na Pomiarach.

(a) Należy przedstawić szczegółowy opis metodyki monitorowania stosowanej do wyznaczania związanego lub przenoszonego CO2.

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na monitorowaniu, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO2 lub CO2(e). Informacje te powinny obejmować w szczególności ilości CO2, które w stosownych przypadkach należy dodać ze względu na odbieranie przenoszonego CO2 lub odjąć z powodu przenoszenia CO2 z instalacji. Należy upewnić się, że wyliczenia te są zgodne z art. 48 i 49 MRR.

Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory lub do ułatwienia opisu potrzebny jest schemat, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczanym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, podając nazwę pliku i datę.

Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczania wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a).

(b) Należy podać szczegółowe informacje o instalacji przesyłającej i odbiorczej

W odniesieniu do każdej instalacji (lub innego podmiotu), z której odbiera się lub do której przesyła się związany lub przenoszony CO2, należy w tym miejscu podać następujące informacje:

Nazwa instalacji	Należy tu podać nazwę instalacji lub podmiotu nieobjętego EU ETS, z którego lub do którego CO2 jest przenoszony. W miarę możliwości należy stosować tę samą nazwę, jaka stosowana jest przez właściwy organ i w rejestrze.
Nazwa prowadzącego instalację	Nazwa prowadzącego daną instalację lub podmiot nieobjęty EU ETS.
Niepowtarzalny identyfikator	W przypadku instalacji objętych EU ETS należy podać niepowtarzalny identyfikator instalacji zgodny ze stosowanym w rejestrze. W przypadku wątpliwości należy skontaktować się z właściwym organem, aby uzyskać odpowiedni format identyfikatora.
Typ przenoszenia	Należy tu wybrać z rozwijanej listy, czy jest to przenoszenie z czy do instalacji lub podmiotu nieobjętego EU ETS oraz czy dotyczy związanego CO2 (art. 48), czy przenoszonego CO2 (art. 49), zgodnie z przepisami MRR.
Metoda pomiarów	Zgodnie z art. 48 ust. 3 można wyznaczać ilości przenoszonego lub związanego CO2 za pomocą własnych przyrządów lub za pomocą przyrządów innej instalacji albo można użyć obu sposobów i wyznaczyć wynik jako średnią pomiarów. Proszę w tym miejscu podać, która z tych metod jest stosowana.

Uwaga: szczegółowe informacje o metodzie ciągłych pomiarów, punktów pomiarowych i przyrządów pomiarowych należy podać w arkuszu F_Metodyka Oparta na Pomiarach.

Oznaczenie przenoszenia	Nazwa instalacji	Nazwa prowadzącego instalację	Niepowtarzalny identyfikator instalacji	Typ przenoszenia	Metoda pomiarów
TR1					
TR2					
TR3					
TR4					
TR5					



Kliknij „+”, aby dodać więcej instalacji

(c) W przypadku gdy część przenoszonego CO2 pochodzi z biomasy lub gdy dana instalacja jest tylko częściowo objęta dyrektywą EU ETS, należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze odejmowania ilości przenoszonego CO2, który nie pochodzi z węgla pierwiastkowego kopalnego używanego w rodzajach działań objętych dyrektywą EU ETS.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	

Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

18 Informacje mające znaczenie dla systemów rurociągów wykorzystywanych w transporcie CO2

- (a) **Należy wskazać metodę monitorowania wybraną dla danej sieci transportowej:**
Zgodnie z sekcją 22.B załącznika IV do MRR można wybrać jedną z dwóch metod. Metoda A wiąże się z opartym na pomiarach bilensem masowym wszystkich emisji CO2 wchodzących do sieci i z niej wychodzących, natomiast metoda B oparta jest na wyznaczeniu emisji nieorganizowanych i uwolnionych, jak również emisji z wycieków i emisji zależnych od instalacji.
- (b) **W stosownych przypadkach należy podać odesłanie do analizy niepewności:**
Jeżeli wybrano metodę B, trzeba przedstawić dowody wykazujące zgodność z wymogiem, że całkowita niepewność w odniesieniu do poziomu emisji z całej sieci transportowej operatora nie może przekraczać 7,5%, oraz wykazujące, że metoda B dostarczy bardziej wiarygodnych wyników. W stosownych przypadkach należy w tym miejscu podać oznaczenie załączonego dokumentu.
- (c) **W stosownych przypadkach należy opisać urządzenia stosowane do pomiaru temperatury i ciśnienia w sieci transportowej.**
Należy wymienić wszystkie urządzenia stosowane do pomiaru temperatury i ciśnienia w sieci transportowej na potrzeby wyznaczania emisji z wycieków zgodnie z sekcją 22 załącznika IV do MRR.

Oznaczenie	Lokalizacja	Typ urządzenia pomiarowego	Oznaczenie urządzenia
ND1			
ND2			
ND3			
ND4			
ND5			
ND6			
ND7			
ND8			
ND9			
ND10			



Kliknij „+”, aby dodać więcej urządzeń pomiarowych

- (d) **Odesłanie do bardziej szczegółowego opisu w stosownych przypadkach:**
W razie konieczności można przedstawić wykaz wymagany w lit. c) oraz bardziej szczegółowy opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczalnym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, podając nazwę pliku i datę.
- (e) **W stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze zapobiegania wyciekom oraz wykrywania i ilościowego określania wycieków z sieci transportowych.**

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (f) **W przypadku sieci transportowych należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze gwarantującej, że CO2 jest przesyłany wyłącznie do instalacji posiadających ważne zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych lub instalacji, w których wszystkie emisje CO2 są skutecznie monitorowane i odnotowywane zgodnie z art. 49.**

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (g) **Jeżeli metoda B jest stosowana w odniesieniu do systemów rurociągów, należy w tym miejscu podać opis procedury stosowanej do zatwierdzania wyniku metody B w stosunku do metody A co najmniej raz w roku:**

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	

Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(h) Jeżeli stosowana jest metoda B, należy w tym miejscu podać opis procedury stosowanej do wyznaczania emisji niezorganizowanych:

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(i) Jeżeli stosowana jest metoda B, należy w tym miejscu podać opis procedury stosowanej do wyznaczania emisji uwolnionych:

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

19 Informacje mające znaczenie dla instalacji służących do geologicznego składowania CO2

Uwaga: W przypadku geologicznego składowania CO2 emisje z kompleksu składowania oraz uwalnianie CO2 do słupa wody trzeba monitorować tylko wtedy, gdy zostanie wykryty wyciek. Jeżeli nie wykryto wycieku, plan monitorowania może nie obejmować żadnych szczególnych przepisów dotyczących monitorowania. Dlatego niezwykle ważne jest, aby istniała procedura umożliwiająca natychmiastową reakcję w przypadku wykrycia wycieku. W takim przypadku plan monitorowania musi być bezzwłocznie zaktualizowany. Należy podać szczegółowe informacje o stosowanej procedurze regularnej oceny adekwatności planu monitorowania. W tym celu należy wykorzystać pkt 19 lit. c) w arkuszu K_Zarządzanie i Kontrola.

(a) W stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze w celu opisanie metodyki ilościowego określania wielkości emisji lub ilości CO2 uwalnianego do słupa wody z potencjalnych wycieków, a także stosowanej i ewentualnie dostosowanej metodyki ilościowego określania faktycznych emisji lub ilości CO2 uwalnianego do słupa wody z wycieków zgodnie z sekcją 23 załącznika IV.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(b) W tym miejscu należy podać opis metodyki i procedur stosowanych w celu wyznaczania wszelkich niezorganizowanych lub uwolnionych emisji, w tym z miejsc, w których prowadzone są operacje intensyfikacji wydobycia węglowodorów. Jeśli nie są stosowane metody oparte na pomiarach zgodnie z art. 41-46, trzeba podać uzasadnienie dotyczące nieracjonalnych kosztów.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	

Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(c) W tym miejscu w stosownych przypadkach należy podać opis procedury stosowanej do wyznaczania niepewności emisji z wycieków w celu skorygowania wielkości emisji zgodnie z sekcją 23 ppkt B.3 załącznika IV do MRR.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

K. Zarządzanie i kontrola

Istotne

Ten arkusz dotyczy wszystkich typów instalacji

W niniejszej sekcji należy wprowadzić dane

20 Zarządzanie

- (a) **Należy określić obowiązki w zakresie monitorowania i raportowania emisji z instalacji zgodnie z art. 61 MRR.**
Należy podać odpowiednie nazwy stanowisk i zwięzły opis ich ról w zakresie monitorowania i raportowania. Ponizżej należy wymienić wyłącznie osoby, które mają najszerszy zakres odpowiedzialności oraz osoby pełniące inne ważne funkcje (tj. nie należy wymieniać osób pełniących obowiązki tymczasowo). Informacje te można przedstawić w postaci drzewka lub schematu organizacyjnego załączonego do planu monitorowania. Jeśli przepływ danych (i ścieżka audytu) są kompletne, w opisach procedur powinny znajdować się wszystkie obowiązki i nie trzeba podawać kolejnych osób.

Nazwa stanowiska	Obowiązki
Kierownik Działu Technicznego	wyliczenie wielkości emisji, przygotowanie raportu, zlecenie weryfikacji, organizacja spotkań i szkoleń wewnętrznych
Kierownik Laboratorium Chemicznego	przygotowanie próby do analizy, nadzór nad pobieraniem prób do analizy, szkolenie personelu odpowiedzialnego za pobór prób
Kierownik Ciepłowni Konstancyńska	określenie ilości paliwa, pobór prób, kontrola instalacji i urządzeń pomiarowych

- (b) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanej procedurze zarządzania przydzielaniem obowiązków w zakresie monitorowania i raportowania w odniesieniu do instalacji, a także zarządzania kompetencjami odpowiedzialnych pracowników zgodnie z art. 58 ust. 3 lit. c) MRR.**

procedura ta powinna określać sposób przydzielania obowiązków w zakresie monitorowania i raportowania osobom zajmującym stanowiska określone powyżej, a także sposób przeprowadzania szkoleń i przeglądów oraz takiego rozdzielania obowiązków, żeby wszystkie istotne dane potwierdziła osoba nieuczestnicząca w rejestrowaniu i gromadzeniu danych.

Tytuł procedury	Podział obowiązków i zarządzanie kompetencjami
Oznaczenie procedury	PKK-3
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	<p>A. Zakres obowiązków - Procedura reguluje odpowiedzialności personelu oraz częstotliwość wykonywania działań, w zakresie:</p> <ul style="list-style-type: none"> określenia ilości spalonego paliwa na podstawie odczytu z wagi tensometrycznej zainstalowanej na łasmociąg nawigacyjny pobór prób paliwa i odpadu paleniskowego przygotowanie próby reprezentatywnej średniowazonej paliwa i odpadu paleniskowego przesyłanej do laboratorium akredytowanego w celu wyznaczenia parametrów przeprowadzania bieżącej kontroli urządzeń pomiarowych przed każdym przeważaniem paliwa przeprowadzania okresowych przeglądów urządzeń wchodzących w skład instalacji produkcji ciepła (kocioł, instalacja odpylania spalin, itd.) oraz urządzeń pomiarowych – waga tensometryczna zlecenie wykonania wzorowania (lub legalizacji) wagi oraz przeważek kontrolnych wyznaczenie wielkości emisji w oparciu o otrzymane dane zlecenie weryfikacji raportu rocznego i przekazania zweryfikowanego raportu do KOBIZE przygotowanie raportu wielkości emisji, przedstawiającego roczną wielkość emisji w okresie sprawozdawczym organizacja spotkań z pracownikami zaangażowanymi w obsługę systemu EU ETS w celu określenia potrzeb szkoleniowych i zmian doskonalących system organizacji szkoleń wewnętrznych i zewnętrznych w zależności od zidentyfikowanych potrzeb kontroli poprawności działań przez osobę postronną <p>B. Przydzielanie obowiązków i szkolenia pracowników Obowiązki pracownikom nadawane są bezpośrednio przez osoby odpowiedzialne. Pracownicy przed przystąpieniem do działań, zapoznają się z procedurami i instrukcjami systemu EU ETS obowiązującymi na danym stanowisku z zakresu systemu.</p> <p>Osoby odpowiedzialne na bieżąco śledzą zmiany prawne z zakresu monitoringu systemu EUETS i informacje publikowane na stronie internetowej KOBIZE.</p> <p>C. Przegląd danych Osoby odpowiedzialne na bieżąco analizują docierające w ciągu roku dane z zakresu monitorowania wielkości emisji. Sprawdzają czy dane pierwotne i przetworzone są kompletne, porównują je z danymi z lat ubiegłych, bądź z tymi samymi danymi z różnych systemów gromadzenia.</p>
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie danych	Dział Techniczny
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

- (c) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanej procedurze regularnej oceny adekwatności planu monitorowania, obejmujące w szczególności wszelkie potencjalne środki doskonalące metodykę monitorowania.**

Procedura opisana poniżej powinna obejmować następujące elementy:

- sprawdzenie wykazu źródeł emisji i strumieni materiałów wsadowych, zagwarantowanie kompletności danych dotyczących źródeł emisji i strumieni materiałów wsadowych oraz zapewnienie uwzględnienia w planie monitorowania wszystkich istotnych zmian w charakterze i funkcjonowaniu instalacji;
- ocenę zgodności z programami niepewności odnoszącymi się do danych dotyczących działalności oraz innych parametrów (w stosownych przypadkach) dla poziomów dokładności zastosowanych w przypadku każdego ze strumieni materiałów wsadowych i źródeł emisji; oraz
- ocenę potencjalnych środków doskonalących stosowaną metodykę monitorowania.

Tytuł procedury	Doskonalenie metodyki monitorowania
Oznaczenie procedury	PKK-4
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	<ul style="list-style-type: none"> Przeglądy systemu planowany jest przez pracownika Działu Technicznego. Przeglądy systemu organizowane są zrytmie 2 raz w roku najczęściej w I i IV kwartale. W przeglądach biera udział kierownik Ciepłowni Miejskiej Konstancyńska, kierownik Laboratorium Spółki oraz pracownik Działu Technicznego. W trakcie spotkań zgłaszane są między innymi: <ul style="list-style-type: none"> zmiany w charakterze i funkcjonowaniu instalacji; zmiany dotyczące źródeł emisji; zmiany w pracy urządzeń pomiarowych – wagi tensometrycznej na łasmociąg nawigacyjny; zmiany strumieni materiałów wsadowych; uwagi dotyczące funkcjonowania systemu (zbierania danych, zapisów, procedur oraz instrukcji); Podczas przeglądów przeprowadzana jest ocena spójności między działaniami kontrolnymi (wzorowanie, legalizacja), a obowiązującą wartością niepewności i stosowanym poziomem dokładności danych dotyczących działalności przyjętym dla instalacji. W przeglądach brane są pod uwagę zalecenia weryfikatora. W trakcie przeglądu zgłaszane są oraz analizowane działania dążące do poprawy i doskonalenia systemu monitorowania emisji CO2 w instalacji Ciepłowni Miejskiej Konstancyńska
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie danych	Dział Techniczny
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

21 Działania w zakresie przepływu danych

- (a) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zarządzania działaniami w zakresie przepływu danych zgodnie z art. 57 MRR.**
W przypadku gdy stosuje się kilka procedur, należy podać szczegółowe informacje o nadrzędnej procedurze, obejmującej główne etapy działań w zakresie przepływu danych oraz schemat przedstawiający powiązania między procedurami zarządzania danymi (poniżej należy podać oznaczenia tego schematu i załączyć go przy składaniu planu monitorowania). Ewentualnie należy podać w odrębnym arkuszu szczegółowe informacje o dodatkowych istotnych procedurach.

W ramach „Opisu odpowiednich etapów przetwarzania” należy określić każdy etap przepływu danych, od danych pierwotnych po dane dotyczące rocznej wielkości emisji, w sposób odzwierciedlający kolejność działań w zakresie przepływu danych oraz interakcję między nimi, a także podać wzory i dane wykorzystane w celu wyznaczenia wielkości emisji na podstawie danych pierwotnych. Należy podać szczegółowe informacje o wszelkich odpowiednich stosowanych elektronicznych systemach przetwarzania i przechowywania danych oraz innych drogach pozyskiwania danych (w tym o ręcznym wprowadzaniu danych), a także określić sposoby rejestracji wyników działań w zakresie przepływu danych.

Tytuł procedury	Przepływ danych
Oznaczenie procedury	PKK-5
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Schemat przepływu danych SCHEMAT KK-2
Krótki opis procedury	<p>Procedura określa</p> <ul style="list-style-type: none"> etapy przepływu danych, od danych pierwotnych po dane dotyczące rocznej wielkości emisji;

	<ul style="list-style-type: none"> * kolejność działań w zakresie przepływu danych oraz interakcje między nimi; przepływu danych i ich wprowadzania; * sposoby rejestracji wyników działań w przypadku danych; * etapy przetwarzania danych; 	* sposoby
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane		
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny, Laboratorium Chemiczne, Ciepłownia Miejska Konstanytnowska	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.	
Wykaz źródeł danych pierwotnych	Ciepłownia Miejska Konstanytnowska, Zewnętrzne Laboratorium Akredytowane	
Opis odpowiednich etapów, przetwarzania odnoszących się do każdego określonego działania w zakresie przepływu danych.	<p>1. Dane dotyczące wielkości emisji:</p> <ul style="list-style-type: none"> * Dane dotyczące głównego strumienia paliwa - zużycia węgla kamiennego ilość zużytego paliwa określana jest na podstawie wskazań wagi tensometrycznej umieszczonej na taśmociągu dostarczającym paliwo do aktualnie pracujących kotłowni. bieżąca wskazania, odczytywane po zakończeniu procesu nawęglania kotłowni i zapisywane ręcznie w „Raportie dobowym pracy Ciepłowni Miejskiej Konstanytnowska”. Wskazania wagi rejestrowane są za pomocą licznika elektronicznego i archiwizowane w systemie komputerowym wagi. Na podstawie danych z w/w dokumentu na koniec miesiąca powstaje „Bilans energetyczny miesięczny Ciepłowni Miejskiej Konstanytnowska” zawierający ilość zużytego paliwa Roczne zużycie paliwa (jako różnica wskazań wagi tensometrycznej ostatniego dnia roku aktualnego i go poprzedzającego) przekazywane jest do Działu Technicznego. * Parametry głównego strumienia paliwa Wartość opałowa, zawartość popiołu, ciepło spalania, węgiel całkowity wyznaczane są przez zewnętrzne laboratorium akredytowane dla każdej z próbek węgla przygotowanych zgodnie z procedurą PRKK – 1 Pobieranie próbek paliwa i odpadów paleniskowych. Wyniki analiz z laboratorium zewnętrzne przesyłane są pocztą do Spółki i następnie przekazywane do Działu Technicznego. * Parametry odpadów paleniskowych Węgiel całkowity wyznaczany jest przez zewnętrzne laboratorium akredytowane są każdej z próbek węgla przygotowanych zgodnie z procedurą PRKK – 1 Pobieranie próbek paliwa i odpadów paleniskowych. Wyniki analiz z akredytowanego laboratorium zewnętrzne przesyłane są pocztą do Spółki i następnie przekazywane do Działu Technicznego gdzie użyte są do obliczeń. * Wskaźnik emisji Obliczenia wykonane przez zew. laboratorium akredytowane, wyznaczone zgodnie z akredytowaną normą * Współczynnik utlenienia Obliczenia wykonane przez zew. laboratorium akredytowane, wyznaczone zgodnie z akredytowaną normą <p>2. Dane dotyczące urządzeń pomiarowych:</p> <p>Aktualne świadectwa wzorcowania i legalizacji wagi tensometrycznej przekazywane są z Ciepłowni Miejskiej Konstanytnowska do Działu Technicznego.</p>	

22 Działania kontrolne

(a) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach oceny ryzyka nieodłącznego i ryzyka zawodności systemów kontroli wewnętrznej zgodnie z art. 58 MRR.

W krótkim opisie należy określić sposób przeprowadzania oceny ryzyka nieodłącznego i ryzyka zawodności systemów kontroli wewnętrznej przy tworzeniu skutecznego systemu kontroli.

Tytuł procedury	Ocena ryzyka nieodłącznego i ryzyka zawodności systemów kontroli wewnętrznej
Oznaczenie procedury	PRK-G
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	<ul style="list-style-type: none"> * przeprowadzenie oceny ryzyka dokonanie analizy każdego punktu przepływu danych dla każdego możliwego zdarzenia zaistniałego w systemie. * analizę poddaje się: <ul style="list-style-type: none"> - rodzaj zdarzenia; - prawdopodobieństwo jego zaistnienia - ; - wpływ zdarzenia na system - skutek; - ryzyko wynikające z prawdopodobieństwa i wpływu; - stosowane działania kontrolne minimalizujące lub eliminujące ryzyko; - ryzyko końcowe po uwzględnieniu działań kontrolnych; * stworzenie maczyzy ryzyka przedstawiającej poziomy wpływ (w CO₂e) i prawdopodobieństwo wystąpienia w przeliczeniu jednego roku i wynikające ryzyko (prawdopodobieństwo x wpływ). Wprowadzono zróżnicowanie między niskim (zielonym), średnim (żółtym), i wysokim (czerwony) ryzykiem
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Dział Techniczny
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy)	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

(b) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zapewniania jakości urządzeń pomiarowych zgodnie z art. 58 i 59 MRR.

W krótkim opisie należy, w stosownych przypadkach, określić sposób przeprowadzania regularnej kalibracji i kontroli wszystkich odpowiednich urządzeń pomiarowych oraz sposób postępowania w przypadku braku zgodności z wymogami pod względem wydajności.

Tytuł procedury	Nadzór nad wyposażeniem pomiarowym
Oznaczenie procedury	PRK-Z
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	n.d.
Krótki opis procedury	<ul style="list-style-type: none"> * Włączenie wyposażenia do eksploatacji: Kierownik Ciepłowni wyznacza opiekującego się danym obiektem oraz pracowników obsługujących wyposażenie pomiarowe, co zapisuje w wykazie pracowników. Nazwisko i podpis opiekującego się danym obiektem wyposażenia znajduje się w Karcie Instalacji wyposażenia pomiarowego. 3. Pracownik opiekujący się danym obiektem wyposażenia posiada uprawnienia do: <ul style="list-style-type: none"> * prowadzenia zapisów w kartach dotyczących wyposażenia pomiarowego * nadzorowania bieżącej konserwacji * nadzorowania terminów przeważań kontrolnych i legalizacji/wzorcowania -wg załącznik 4. Pracownik obsługujący dany obiekt wyposażenia jest uprawniony do: <ul style="list-style-type: none"> * bieżącego sprawdzania stanu obiektu * postępowania zgodnie z instrukcją eksploatacji urządzenia 5. Przed włączeniem do eksploatacji obiekt pomiarowy jest sprawdzany przez obsługę zgodnie z Instrukcją eksploatacji urządzenia – „Instrukcja wagi”. W przypadku wagi następuje tarowanie poleautomatycznie * Legalizacja/wzorcowanie/przeważania kontrolne wyposażenia pomiarowego 1. Sprawdzanie wyposażenia pomiarowego polega na dokonywaniu okresowo przeważania masy materiału w próbie materiałowej przez uprawnioną instytucję. Co dwa lata powyższe czynności prowadzi do uzyskania certyfikatu legalizacji, gdzie niepewność pomiaru zawiera się w klasie urządzenia, a raz na 4 lata przeprowadzane jest wzorcowanie urządzeń. 2. Wskazania postępowania z danym obiektem wyposażenia w zakresie legalizacji/wzorcowania/przeważań kontrolnych zawarte są w przepisach dotyczących kontroli metrologicznej, obowiązujących na terenie RP. 3. Zapisy dotyczące legalizacji/wzorcowania/przeważań kontrolnych prowadzone są w karcie wyposażenia pomiarowego * Wyposażenie pomiarowe niezgodne: <ul style="list-style-type: none"> 1. Każdy obiekt wyposażenia pomiarowego, który jest podejrzaný lub o którym wiadomo że: <ul style="list-style-type: none"> * został uszkodzony lub przeciążony * daje niepoprawne wyniki pomiarów * przekroczył przypisany mu odstęp czasu między sprawdzaniem jest niezwłocznie wycofany z eksploatacji. 2. Po stwierdzeniu, że wyposażenie jest niezgodne, personel ja obsługujący zgłasza ten fakt opiekującemu się danym obiektem wyposażenia. 3. Opiekujący się danym obiektem wyposażenia wpisuje datę i rodzaj wykrytej wady lub przekroczenie wyspecyfikowanych granic do karty wyposażenia pomiarowego. 4. W zależności od wykrytej wady lub przekroczenia wyspecyfikowanych granic dany obiekt wyposażenia jest naprawiany przez pracowników Ciepłowni lub serwis techniczny spoza Ciepłowni, lub jest poddany sprawdzaniu/legalizacji/wzorcowaniu. 5. Wykonana naprawa lub sprawdzanie/legalizacja/wzorcowanie obiektu wyposażenia pomiarowego niezgodnego jest odnotowywana w karcie wyposażenia pomiarowego. 6. Po wykonaniu naprawy, jeśli to właściwe, obiekt wyposażenia jest odpowiednio legalizowany/wzorcowany
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Dział Techniczny, Ciepłownia Miejska Konstanytnowska
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny, Ciepłownia Miejska Konstanytnowska

Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

- (c) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zapewniania jakości technologii informacyjnych wykorzystywanych w działaniach w zakresie przepływu danych zgodnie z art. 58 i 60 MRR.**
W krótkim opisie należy określić sposób badania i kontrolowania technologii informacyjnych, w tym sposób kontroli dostępu, sporządzania kopii zapasowych, odzyskiwania danych i zabezpieczenia.

Tytuł procedury	Technologie informatyczne
Oznaczenie procedury	PRK-13
Oznaczenie schematu w stosownych przypadkach	n.d.
Krótki opis procedury	kontrola dostępu do systemów, kopii zapasowych, odzyskiwania, planowania ciągłości i bezpieczeństwa Dostęp do danych, które znajdują się na dysku komputerów chroniony jest hasłem. Na serwerze ZEC tworzona jest automatycznie kopia zapasowa wszystkich danych. W przypadku utraty danych z komputerów dostępne są kopie zapasowe na serwerze ZEC, ponadto w przypadku awarii serwera dostępna jest jego kopia.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	n.d.
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	Dział Techniczny
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

- (d) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zapewniania regularnych wewnętrznych przeglądów i walidacji danych zgodnie z art. 58 i 62 MRR.**
W krótkim opisie należy potwierdzić, że proces przeglądu i walidacji obejmuje sprawdzenie, czy dane są kompletna, porównanie danych z poprzednich lat, porównanie zużycia paliwa podanego w rejestrach zakupów paliwa i współczynnika otrzymanego od dostawców paliwa z międzynarodowymi referencyjnymi współczynnikami, jeżeli mają zastosowanie, oraz kryteria odrzucania danych.

Tytuł procedury	Przeglądy wewnętrzne i walidacja danych
Oznaczenie procedury	PRK-8
Oznaczenie schematu w stosownych przypadkach	n.d.
Krótki opis procedury	Procedura ustala zasady przeprowadzania przeglądów wewnętrznych w jednostkach biorących udział w systemie monitorowania w celu zapewnienia kompletności danych, ich poprawności. Dane planowo i przetworzone są sprawdzane czy są kompletna, porównywane z danymi z lat ubiegłych, bądź z tymi samymi danymi z różnych systemów gromadzenia Określenie kryteriów odrzucenia danych niezgodnych Zasady walidacji danych: - sprawdzanie czy dane pierwotne i przetworzone są kompletna, - porównywanie z danymi z lat ubiegłych, bądź z tymi samymi danymi z różnych systemów gromadzenia
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Dział Techniczny
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

- (e) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach przeprowadzania korekt i działań naprawczych zgodnie z art. 58 i 63 MRR.**
W krótkim opisie należy określić właściwe działania podejmowane w przypadku stwierdzenia, że działania w zakresie przepływu danych lub działania kontrolne nie są skuteczne. Procedura ta powinna zawierać opis sposobu oceniania prawidłowości wyników oraz proces ustalania przyczyny błędów i eliminowania go.

Tytuł procedury	Korekty i działania naprawcze
Oznaczenie procedury	PRK-9
Oznaczenie schematu w stosownych przypadkach	n.d.
Krótki opis procedury	Procedura ustala zasady: * postępowania w momencie gdy następują błędy w przepływie danych, bądź działania kontrolne są nie skuteczne. * ustalenia przyczyn zaistnienia niezgodności * podejmowania działań naprawczych Procedura obejmuje: - analizę niezgodności (zakres, waga, znaczenie, skutek); - ustalenie przyczyn; - przyjęcie odpowiedniego sposobu postępowania, działań doraźnych, jeżeli to konieczne; - wdrożenie działań korygujących; - ocena skuteczności i ewentualnie korekta działań; - sporządzenie zapisów z prowadzonych działań.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Dział Techniczny
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

- (f) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach kontrolowania procesów zleczanych na zewnątrz zgodnie z art. 59 i 64 MRR.**
W krótkim opisie należy określić sposób sprawdzania działań w zakresie przepływu danych i działań kontrolnych w ramach procesów zleczanych na zewnątrz oraz sposób sprawdzania jakości uzyskanych danych.

Tytuł procedury	Proces zleczany na zewnątrz
Oznaczenie procedury	PRK-10
Oznaczenie schematu w stosownych przypadkach	n.d.
Krótki opis procedury	Procedura ustala zasady postępowania w związku ze zleceniem zewnętrznemu laboratorium analiz parametrów paliwa i odpadów paleniskowych, w szczególności zasady: * kontroli uprawnień do wykonywania analiz jako laboratorium akredytowane - kontrola zakresu akredytacji * przepływu danych * kontroli nad poprawnością wyników analiz Zakres działań: nawiązanie współpracy pomiędzy ZEC Sp. z o.o. i zewnętrznym laboratorium akredytowanym - Laboratorium Spółki po utworzeniu proty przekazuje ją do laboratorium zewnętrznego; - kontrola uprawnień laboratorium zewnętrznego; - Laboratorium zewnętrzne przekazuje wyniki analiz i obliczenia do ZEC Sp. z o.o. (oryginał otrzymuje Dział Techniczny, a kopię Laboratorium Spółki) - analiza wyników poprzez porównanie z analizami wykonywanymi w poprzednich terminach.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Laboratorium Chemiczne, Dział Techniczny
Miejsce przechowywania danych	Dział Techniczny
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	n.d.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	n.d.

- (g) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zarządzania zapisami i dokumentacją zgodnie z art. 58 i 66 MRR.**

W krótkim opisie należy określić proces archiwizacji dokumentów, zwłaszcza w odniesieniu do danych i informacji przewidzianych w załączniku DK do MRR, oraz sposób takiego przechowywania danych, aby informacje były łatwo dostępne na żądanie właściwego organu lub weryfikatora.

Tytuł procedury	Zarządzanie zapisami i dokumentacją
Oznaczenie procedury	PRK-11
Oznaczenie schematu w stosownych przypadkach	n.d.

L. Dalsze informacje dotyczące poszczególnych państw członkowskich

26 Uwagi

Miejsce na dalsze uwagi:

Zgodnie z Art. 62 ust.1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych organ właściwy do wydania zezwolenia przesyła jego kopię wraz z zatwierdzonym planem monitorowania do KOBIZE.
Dokumenty należy przekazywać:

w formie papierowej na adres:

Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami
ul. Chmielna 132/134
00-805 Warszawa

oraz w formie elektronicznej (w postaci wypełnionego formularza planu monitorowania w formacie Excel) na adres email:
plany_monitorowania@kobize.pl

Załącznik nr 2 do decyzji Starosty Pabianickiego Nr 500/2018

z dnia 20.08.2018 r., znak: OŚ.6226.1.2016

**Plan poboru próbek
dla Ciepłowni Miejskiej KONSTANTYNOWSKA**

PLAN POBORU PRÓBEK WĘGLA I ODPADU PALENISKOWEGO DLA INSTALACJI CIEPŁOWNIA MIEJSKA KONSTANTYNOWSKA

1. Informacje ogólne

Nazwa prowadzącego instalację:
Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
Niepowtarzalny identyfikator instalacji: <i>Proszę podać niepowtarzalny identyfikator instalacji zgodny z identyfikatorem stosowanym przez właściwy organ.</i>
PL-00000000000240
Tytuł planu poboru próbek:
Plan pobierania próbek dla instalacji Ciepłownia Miejska Konstantynowska
Numer planu poboru próbek i data jego opracowania:
01/2018 - opracowany dnia 18 maja 2018 roku
Odniesienie do procedury: <i>Identyfikowalne i weryfikowalne odniesienie umożliwiające identyfikację procedury.</i>
PN-G-04502 Węgiel kamienny i brunatny. Pobieranie i przygotowanie próbek do badań laboratoryjnych. Metody podstawowe.

2. Odpowiedzialne strony

Plan poboru próbek sporządzony przez: <i>Proszę wpisać imię i nazwisko autora planu poboru próbek.</i>
Joanna Piotrowska
Stanowisko lub wydział odpowiedzialny za pobór próbek: <i>Proszę wpisać nazwę stanowiska lub wydziału odpowiedzialnego za właściwe pobranie próbek.</i>
Laboratorium Chemiczne
Stanowisko lub wydział odpowiedzialny za dane dotyczące poboru próbek: <i>Proszę wpisać nazwę stanowiska lub wydziału odpowiedzialnego za zbieranie danych dotyczących poboru próbek.</i>
Laboratorium Chemiczne
Laboratorium odpowiedzialne za analizę: <i>Proszę wpisać nazwę laboratorium, które odpowiada za analizę próbek.</i>
Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne
Inne strony: <i>Jeżeli dotyczy, należy podać nazwy innych stron zaangażowanych w pobór próbek i opisać ich rolę.</i>
-

3. Cel poboru próbek

Cel poboru próbek: <i>Proszę przedstawić cel (cele) poboru próbek, np. określenie wartości opałowej, współczynnika emisji, wskaźnika utleniania</i>
Pobieranie próbek w celu wykonania analiz niezbędnych do określenia wartości opałowej, obliczenia wartości wskaźnika emisji oraz współczynnika utleniania

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM
Florian Wlazłyk
PREZES ZARZĄDU

*Strony
od 1 do 6*

Wymagana analiza:

Proszę opisać, w jakim celu laboratorium przeprowadza badania, np. identyfikacja składu.

Węgiel kamienny: zawartość wilgoci całkowitej, zawartość wilgoci analitycznej, ciepło spalania w stanie analitycznym, wartość opałowa w stanie roboczym, zawartość popiołu w stanie roboczym, zawartość siarki w stanie roboczym, zawartość węgla w stanie roboczym.

Żużel: zawartość węgla całkowitego.

4. Specyfikacja strumieni materiałów wsadowych lub strumieni masowych**Nazwa paliwa lub materiału:**

Proszę podać nazwę strumienia materiałów wsadowych lub strumienia masowego, zgodnie z tym co zostało podane w planie monitorowania.

Węgiel kamienny - miał węglowy,

Odpad paleniskowy – mieszanka popiołowo - żużlowa

Charakterystyka strumienia materiałów wsadowych lub strumienia masowego:

Opis istotnych cech, takich jak stan skupienia (gazowy, stały lub ciekły), w stosownych przypadkach - przeciętna i maksymalna wielkość cząstki paliwa lub materiału, gęstość, lepkość, temperatura, itd., jeśli te właściwości są istotne dla procedury poboru próbek.

Węgiel kamienny – paliwo podstawowe do produkcji ciepła, dostarczane w postaci miału węglowego, spalane w 3 kotłach WR-25

Sposób dostarczania i pochodzenie materiału lub paliwa:

Opis sposobu dostarczania oraz źródła pochodzenia strumienia materiałów wsadowych lub strumienia masowego, np. czy strumień materiałów wsadowych jest dostarczany w sposób ciągły czy w partiach, produkowany na miejscu, itd.

Paliwo dostarczane jest do spalania w trakcie procesu nawęglania, w zależności od potrzeb 1 lub 2 razy dziennie, w ograniczonej ilości, w zależności od potrzeb energetycznych.. Może zaistnieć sytuacja, że w danym dniu proces nawęglania nie zachodzi.

W trakcie nawęglania paliwo jest dostarczane do lejka zasypowego skąd w sposób ciągły jest zabierane przez taśmociąg i podawane do odpowiedniego kotła.

Korzystamy z paliwa zgromadzonego na placu węglowym, gdzie zostało składowane w wyniku planowanych dostaw.

Niejednorodność materiału lub paliwa i przyczyny zmienności (w przestrzeni i czasie):

Opis niejednorodności materiału lub paliwa, zarówno w przestrzeni jak i czasie, wraz z uzasadnieniem(np. pochodzenie strumienia materiałów wsadowych, stabilność procesu produkcyjnego).

Korzystamy z węgla kamiennego, którego parametry są ściśle określone w warunkach zamówienia. Parametry są niezmiennie i jednakowe w trakcie realizacji kontraktu, a jakość jest potwierdzana przez Laboratorium Chemiczne odbiorcy.

Paliwo jest kupowane bezpośrednio od producenta.

5. Metodyka poboru próbek**Częstotliwość poboru próbek:**

Opis częstotliwości poboru (np. "w każdy poniedziałek rano", "co 3 godziny", "raz na ładunek samochodu ciężarowego", "co każde 200 ton", ...)

Węgiel kamienny - co 30 minut (styczeń-maj, wrzesień-grudzień)

- co 15 minut (czerwiec-sierpień)

każdego dnia w trakcie procesu nawęglania

Odpad paleniskowy – 1 raz na dobę

<p>Odpowiednie normy: <i>Proszę opisać odpowiednie normy stosowane w zakresie metodyki poboru próbek.</i></p>
<p>PN-G-04502 Węgiel kamienny i brunatny. Pobieranie i przygotowanie próbek do badań laboratoryjnych. Metody podstawowe. PN-ISO 18283 Węgiel kamienny i koks. Ręczne pobieranie próbek</p>
<p>Określenie miejsca i momentu poboru próbek: <i>Proszę określić miejsce (np. hałda) i moment poboru próbek (np. po dostawie lub po uzupełnieniu materiału). Proszę zauważyć, że próbka powinna być na tyle reprezentatywna, na ile jest to możliwe.</i></p>
<p>Punkt poboru próbek węgla : przesyp z taśmociągu, w trakcie procesu nawęglania, dobowo Punkt poboru prób żużla: przesypy odżuźlacza, z pryzmy następnego dnia po wypaleniu dobowej partii paliwa</p>
<p>Urządzenia używane do poboru próbek: <i>Opis oprzyrządowania używanego do poboru próbek.</i></p>
<p>Szufla, łopata, odbieralnik (próbnik), worki foliowe, kruszarka</p>
<p>Metoda poboru próbek: <i>Proszę wskazać metodę poboru próbek, np. metoda losowa lub krytyczny osąd.</i></p>
<p>Pobieranie próbek w odstępach czasu zgodnie z normą PN-ISO 18283 p. 5.2</p>
<p>Struktura poboru próbek: <i>Proszę opisać sposób pobierania próbek, tj. sposób realizacji metody losowej (np. sposób postępowania z niedostępnymi częściami populacji) lub sposób podejmowania decyzji w przypadku metody krytycznego osądu.</i></p>
<p>Punkt poboru próbek węgla : przesyp z taśmociągu</p> <p>Próbki pierwotne o wadze ok. 2 kg pobierane są z przesypu taśmociągu, w trakcie podawania węgla do leja zasypowego kotła. Następuje wtedy opuszczenie zgarniaka obejmującego całą szerokość taśmociągu i kierowanie strugi węgla do leja zasypowego.</p> <p>W odpowiednich odstępach czasu pod spadającą strugę podstawiany jest odbieralnik o objętości odpowiadającej próbce węgla ważącej ok. 2 kg. Próbka umieszczana jest w szczelnie zamykanym worku foliowym i składowana w zamykanym, oznakowanym pojemniku.</p> <p>Każde pobranie próbek odnotowuje się w „Karcie pobierania próbek”.</p> <p>Próbka laboratoryjna powstaje z próbek pierwotnych z okresu 1 miesiąca.</p> <p>Po pobraniu wszystkich próbek pierwotnych węgla w danym miesiącu, pracownik przygotowuje z nich próbkę ogólną. W tym celu należy wszystkie próbki pierwotne, zgromadzone w pojemniku, zsypać w suchym, czystym miejscu i wymieszać poprzez sypanie stożków. Sypanie stożka należy przeprowadzić tak, aby ziarna zsypywały się równomiernie po jego zboczach, i aby wierzchołek stożka nie przesunął się na boki. Ziarna, które podczas zsypywania oddzieliły się od stożka należy przesunąć do jego podstawy.</p> <p>Otrzymany stożek należy rozpląszczyć do postaci stożka ściętego o wysokości około 10 – 12 cm, poprzez stopniowe zagłębianie w jego wierzchołku krawędzi łopaty i obracanie dookoła jego osi. Następnie, pobierając materiał wokół podstawy spłaszczonego stożka, należy usypać drugi stożek, spłaszczyć go i usypać w ten sam sposób trzeci stożek, który po rozpląszczeniu należy podzielić na cztery równe części przy użyciu krzyżaka.</p> <p>Materiał z dwóch przeciwległych ćwiartek odrzucić, a pozostałe dwie ćwiartki ponownie wymieszać przez usypanie trzech stożków, jak opisano wyżej. Czynności te powtarzać, aż do otrzymania dwóch próbek o masie nie mniejszej niż 10 kg.</p> <p>Przygotowanie próbki laboratoryjnej odnotowane jest w „Protokole przygotowania próbki do badań”.</p> <p>Otrzymane próbki laboratoryjne pakowane są w podwójny worek foliowy i opisane.</p> <p>Jedna próbka trafia do laboratorium zewnętrznego, co jest odnotowane w „Karcie próbek przekazanych podwykonawcy”.</p> <p>Druga próbka trafia do laboratorium zakładowego jako archiwalna.</p>

Punkt poboru prób zużła: przesypy odżuźlacza

Próbki pierwotne pobierane są z pryzmy mieszanki popiołowo-żuźłowej gromadzącej się na przesypie z taśmociągu odżuźlacza na placu szlakowym. Pobór odbywa się rano, po spaleniu porcji paliwa z poprzedniego dnia, przed wprowadzeniem świeżej porcji paliwa do kotłów. Próbki pobierane z podstawy i 1/2, przesypywane do szczelnie zamykanych worków foliowych i składowane w zamykanym, oznaczonym pojemniku.

Próbka laboratoryjna powstaje z próbek pierwotnych z okresu 1 miesiąca.

Sposób postępowania przy powstawaniu próbki ogólnej, a następnie laboratoryjnej jest taki sam jak dla próbek węgla kamiennego.

Przygotowanie próbki laboratoryjnej odnotowane jest w „Protokole przygotowania próbki do badań”.

Otrzymane próbki laboratoryjne pakowane są w podwójny worek foliowy i opisane.

Jedna próbka trafia do laboratorium zewnętrznego, co jest odnotowane w „Karcie próbek przekazanych podwykonawcy”.

Druga próbka trafia do laboratorium zakładowego jako archiwalna.

Skład próbki:

Proszę opisać, czy każdą próbkę pierwotną (ilość materiału uzyskaną przy jednym pobraniu próbki) analizuje się indywidualnie, czy też łączy się z innymi próbkami pierwotnymi w celu utworzenia próbki ogólnej.

Najmniejsza masa próbek pierwotnych (m) w kilogramach jest wyliczana ze wzoru: $m=0,06xD$, gdzie D jest wielkością największego ziarna.

Przygotowanie i uśrednianie próbek zgodnie z normą PN-G-04502

Liczba zbieranych próbek pierwotnych:

Określenie liczby próbek pierwotnych, z których składa się próbka.

W zależności od ilości dostarczanego dobowo paliwa pobierane są 1- 4 próbki pierwotne dziennie.

Próbka ogólna składa się z dobowych próbek pierwotnych z 1 miesiąca.

Minimalna ilość próbek pierwotnych w miesiącu wynosi:

- dla miesięcznej partii dostarczonego paliwa do 1000 Mg – $n=32$

- dla miesięcznej partii dostarczonego paliwa powyżej 1000 Mg – $n_1=32 \sqrt{M/1000}$ gdzie M-masa badanej partii paliwa

Liczba próbek pierwotnych zgodnie z normą PN-G-04502

Wielkość próbek pierwotnych i wielkość próbki:

Proszę podać wielkość jednej próbki pierwotnej (ilość materiału uzyskiwaną przy jednym pobraniu próbki). Wielkość próbki pierwotnej należy ustalić tak, aby ująć w niej wszystkie występujące w materiale lub paliwie wielkości cząstek. Proszę podać minimalną wielkość próbki. W celu zapewnienia reprezentatywności próbki jej minimalną wielkość należy określić z uwzględnieniem poziomu niejednorodności indywidualnych cząstek.

$m=0,06 \times 31,5 = 1,89 \text{ kg} \approx 2 \text{ kg}$

Zmniejszanie próbek lub pobór podpróbek (jeśli dotyczy):

Jeśli całościowa próbka jest zbyt duża, aby przetransportować ją do laboratorium, należy przygotować podpróbę w taki sposób, aby zabezpieczyć integralność próbki. W stosownym przypadku proszę opisać tę procedurę i uzasadnić reprezentatywność próbki końcowej.

n.d.

Uzasadnienie reprezentatywności:

Proszę uzasadnić, że wybrana metoda prowadzi do uzyskania reprezentatywnej próbki. Należy wziąć pod uwagę informacje dotyczące strumienia materiałów wsadowych lub strumienia masowego oraz informacje o właściwościach populacji (tj. o ilości paliwa lub materiału reprezentowanego przez próbkę).

Zgodnie z normą PN-G-04502 p.10

Próbki pobierane są przez przeszkolony personel

Dostęp, higiena i bezpieczeństwo:

Proszę zidentyfikować problemy lub ograniczenia w dostępie mogące wpływać na plan poboru próbek. Proszę określić środki ostrożności w zakresie zdrowia i bezpieczeństwa.

Zasady BHP podczas poboru prób są przestrzegane

6. Procedury pakowania, konserwacji, przechowywania i transportu

Pakowanie:

Proszę zwięźle opisać rozmiar, kształt i materiał, z którego są wykonane pojemniki, uwzględniając ryzyko adsorpcji/absorpcji/reakcji.

Worki foliowe 50x70mm, z folii wzmocnionej. Do pakowania próbek stosuje się worki podwójne

Metodyka kodowania próbek:

Proszę opisać w jaki sposób próbki są kodowane. Wszystkie pojemniki na próbki powinny być oznaczone niepowtarzalnym identyfikatorem, który jest rozpoznawalny przez pobierającego próbkę i przez laboratorium.

Próbka zaopatrzona jest w etykietę identyfikującą próbkę

Miejsce pobrania próbki na terenie ZEC Sp. z o.o.	
Rodzaj próbki	
Data pobrania próbki	
Dział pobierający próbkę	
Dział przygotowujący próbkę do badań	

Próbkę pobrano zgodnie z normą PN-G-04502. Węgiel kamienny i brunatny. Pobieranie i przygotowanie próbek do badań laboratoryjnych. Metody podstawowe.

Zabezpieczanie:

Proszę wykazać, że próbki są pakowane i transportowane w taki sposób, że warunki istniejące w momencie poboru próbek zostały zachowane.

Próbka laboratoryjna jest sporządzana bezpośrednio po ukończeniu nawęglania w danym miesiącu czyli w ostatnim dniu miesiąca bądź dnia następnego, przed nawęglaniem.

Do laboratorium zewnętrznego próbka jest przewożona transportem własnym, niezwłocznie.

Przechowywanie:

Opis sposobu przechowywania próbki na miejscu oraz w laboratorium.

Próbki laboratoryjne znajdują się w szczelnie zamykanych plastikowych workach, opisanych etykietą .

Miejsce przechowywania jest wyznaczone, bez dostępu osób niepowołanych

Transport:

Opis warunków mających znaczenie w trakcie magazynowania i przewozu próbek; proszę opisać lub odnieść się do formularza łańcucha kontrolnego, który powinien być wypełniony i wysłany z każdą próbką.

Transport własny, w obecności pracownika laboratorium.

Próbka jest przekazywana umówionemu pracownikowi laboratorium zewnętrznego

System przechowywania danych:

Krótki opis lokalizacji i funkcjonowania systemu przechowywania danych oraz opis zawartych w nim informacji, takich jak data próbki, kod próbki, numer referencyjny miejsca przechowywania, typ produktu, określona lokalizacja, rozmiar, itp.


Laboratorium chemiczne, dane zgromadzone w formie papierowej, zgodnie z procedurami systemu monitorowania.

7. Laboratorium analityczne

Przedsiębiorstwo: <i>Proszę podać nazwę laboratorium odpowiedzialnego za wykonanie analizy próbki.</i>
Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne
Akredytacja zgodna z normą EN ISO/IEC 17025: <i>Proszę uzasadnić, w jakim stopniu zakres akredytacji laboratorium obejmuje analizy próbek opisane w planie poboru próbek. Jeżeli laboratorium nie jest akredytowane, proszę odnieść się do przedstawionych dowodów, że spełnia odpowiednie kryteria określone w art. 34 ust. 3. Rozporządzenia KE nr 601/2012</i>
Zakres akredytacji określony jest przez Polskie Centrum Akredytacji – akredytacja nr AB 550 i jest on spójny z zakresem wykonywanych analiz
Dane kontaktowe: <i>Proszę podać dane kontaktowe laboratorium analitycznego.</i>
Zakłady Pomiarowo-Badawcze „Energopomiar” Sp. z o.o. Laboratorium Centralne 44-100 Gliwice, ul gen. J. Sowińskiego 3 Tel. 32 237 64 70, e-mail: laboratorium@energopomiar.com.pl
Przeprowadzane analizy: <i>Opis parametrów/ właściwości, które mają być analizowane (np. wartość opałowa, współczynnik emisji, współczynnik utleniania, zawartość węgla pierwiastkowego).</i>
Węgiel kamienny: zawartość wilgoci całkowitej, zawartość wilgoci analitycznej, ciepło spalania w stanie analitycznym, wartość opałowa w stanie roboczym, zawartość popiołu w stanie roboczym, zawartość siarki w stanie roboczym, zawartość węgla w stanie roboczym. Żużel: zawartość węgla całkowitego. Wskaźnik emisji CO ₂ , współczynnik utleniania
Stosowane normy: <i>Proszę opisać normy/ standardy stosowane dla każdego analizowanego parametru.</i>
PN-ISO 589:2006 – Węgiel kamienny - Oznaczanie wilgoci całkowitej PN-G-04560:1998 – Paliwa stałe – Oznaczanie zawartości wilgoci, części lotnych oraz popiołu analizatorem automatycznym PN-ISO 1171:2002 – Paliwa stałe – Oznaczanie popiołu PN-ISO 1928:2002 – Paliwa stałe – Oznaczanie ciepła spalania metodą spalania w bombie kalorymetrycznej i obliczanie wartości opałowej PN- G- 04571:1998 – Paliwa stałe – Oznaczanie zawartość węgla, wodoru i azotu automatycznymi analizatorami – Metoda makro PN- G-04584:2001 – Paliwa stałe – Oznaczanie zawartości siarki całkowitej i popiołowej automatycznymi analizatorami PN-EN-15936:2013 – Osady ściekowe, uzdatnione bioodpady, gleba oraz odpady – Oznaczanie całkowitej zawartości węgla organicznego (TOC) po suchym spalaniu I TL 05 03 z dnia 23.09.2010 – Obliczanie wskaźnika emisji CO ₂ I TL 05 03 z dnia 23.09.2010 – Obliczenie współczynnika utleniania

8. Podpisy

Prowadzący instalację i laboratorium uzgodnili zawartość niniejszego planu poboru próbek; jeżeli stwierdzona heterogeniczność strumienia materiałów wsadowych lub strumienia masowego będzie się znacząco różnić od informacji przedstawionych powyżej, plan poboru próbek zostanie zaktualizowany i zgłoszony właściwemu organowi.

	Imię i nazwisko	Podpis	Data
Prowadzący instalację	FLORIAN WLAŻŁAK		21.05.2018
Laboratorium analityczne	Katarzyna Wojnar	inż. Florian Wlazlak KIEROWNIK Centralnego Laboratorium	4.06.2018