



**Krajowy Ośrodek Bilansowania  
i Zarządzania Emisjami**

Instytut Ochrony Środowiska  
Państwowy Instytut Badawczy

**Kotły i inne stacjonarne urządzenia  
techniczne, w których następuje proces  
spalania paliw (w celu wytworzenia ciepła  
lub energii elektrycznej), w raportach do  
Krajowej bazy za lata 2018-2019**

**Warszawa, grudzień 2023**

Opracowanie: **Zespół Zarządzania Krajową Bazą KOBiZE**

W przypadku wątpliwości co do zawartości materiału wszelkie uwagi i pytania należy kierować na adres poczty elektronicznej [pomoc.kb@kobize.pl](mailto:pomoc.kb@kobize.pl).



**NARODOWY FUNDUSZ  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
i GOSPODARKI WODNEJ**

**Działalność KOBiZE jest finansowana ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej**

**Niniejszy dokument może być wykorzystywany, kopiowany i rozpowszechniany - w całości lub w części – ze wskazaniem źródła pochodzenia**

## SPIS TREŚCI

<b>1. Wstęp .....</b>	<b>4</b>
<b>2. Sporządzanie raportu dla podmiotu .....</b>	<b>5</b>
<b>3. Sprawozdanie dla miejsca korzystania ze środowiska, w którym eksploatowana jest instalacja do spalania paliw .....</b>	<b>6</b>
3.1 Struktura technologiczna.....	8
3.1.1 Charakterystyka instalacji do spalania paliw .....	8
3.1.2 Charakterystyka źródła wchodzącego w skład instalacji do spalania paliw .....	14
3.1.3 Turbozespoły .....	16
3.1.4 Dane dotyczące emitorów.....	16
3.1.5 Dane dotyczące środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji ...	19
3.2 Paliwa .....	19
3.3 Produkcja i przetwarzanie .....	22
3.4 Emisja gazów cieplarnianych i innych substancji .....	22
3.4.1 Emisja z instalacji .....	23
3.5 Decyzje – pozwolenia, zezwolenia dla instalacji.....	28
3.6 Zgłoszenia .....	29
3.7 Błędy .....	29
<b>4. Zatwierdzenie sprawozdania dla MKzŚ i wysyłanie raportu dla podmiotu .....</b>	<b>30</b>

# 1. WSTĘP

Niniejszy materiał powstał w celu umożliwienia użytkownikom prawidłowego wypełnienia raportu do Krajowej bazy w przypadku eksploataowania przez podmiot korzystający ze środowiska:

- 1) kotłów lub innych urządzeń stacjonarnych wytwarzających ciepło na potrzeby własne zakładu (na przykład ogrzewanie budynków biurowych, hal produkcyjnych, ciepłej wody użytkowej),
- 2) kotłów lub innych urządzeń stacjonarnych wytwarzających ciepło lub energię elektryczną na potrzeby technologiczne zakładu,
- 3) kotłów lub innych urządzeń stacjonarnych wytwarzających ciepło lub energię elektryczną dla odbiorców zewnętrznych,
- 4) biogazowni spalających gaz składowiskowy, wytwarzających energię elektryczną lub ciepło na potrzeby własne zakładu lub dla odbiorców zewnętrznych.

Wszystkie wyżej wymienione stacjonarne urządzenia techniczne to instalacje, które w raporcie do Krajowej bazy należy przedstawić jako **instalacje do spalania paliw w sektorze energetycznym**.

W celu sporządzenia i wysłania raportu do Krajowej bazy dla podmiotu, który eksploatuje **instalację do spalania paliw** należy:

- 1) Zalogować się na [stronie internetowej Krajowej bazy \(https://krajowabaza.kobize.pl/\)](https://krajowabaza.kobize.pl/);
- 2) Po zalogowaniu się wybrać właściwy podmiot;
- 3) W zakładce „**Dane podmiotu**” – uzupełnić odpowiednie dane dotyczące podmiotu;
- 4) W zakładce „**Miejsca korzystania ze środowiska (np. zakład)**” – wprowadzić informacje o miejscach, w których w wyniku działalności podmiotu (eksploatacja instalacji lub procesy prowadzone bez użycia instalacji lub urządzeń) wystąpiła emisja zanieczyszczeń. W zakładce tej istnieje możliwość edycji i dodawania miejsc korzystania ze środowiska (MKzŚ), które dzielą się na:
  - **MKzŚ z eksploatacją instalacji** (na przykład zakłady), czyli miejsca, w których podmiot eksploatuje instalacje (**na przykład kotły centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej**, stanowiska spawalnicze, klimatyzacje ścienne),
  - MKzŚ bez eksploatacji instalacji (na przykład ręczne malowanie);
- 5) Kliknąć w zakładkę „**Raporty**”, następnie na liście okresów raportowania wybrać właściwy rok i dodać raport dla podmiotu;
- 6) W utworzonym raporcie sporządzić Sprawozdanie dla MKzŚ;

- 7) W utworzonym sprawozdaniu dla MKzŚ wypełnić odpowiednie części (patrz rozdział 3 poniżej);
- 8) Zatwierdzić sprawozdanie dla MKzŚ;
- 9) Sporządzić i zatwierdzić ewentualne sprawozdania dla pozostałych MKzŚ;
- 10) Uzupełnić Sprawozdanie z eksploatacji urządzeń i Sprawozdanie z przedsięwzięć inwestycyjnych;
- 11) Wysłać raport dla podmiotu.

Jeżeli na terenie zakładu zlokalizowane są również **instalacje innego rodzaju**, których eksploatacja powoduje emisję gazów cieplarnianych i innych substancji do powietrza, to również należy je uwzględnić w raporcie (sprawozdaniu dla MKzŚ). Analogicznie należy wprowadzić informacje o procesach prowadzonych na terenie zakładu poza instalacjami, które skutkują emisją (na przykład malowanie). Dane dotyczące emisji powstałej poza instalacjami na terenie zakładu wprowadza się po wyborze w menu po lewej stronie pozycji „Emisje”, a następnie – pozycji „Emisje z procesów prowadzonych poza instalacją”.

## 2. SPORZĄDZANIE RAPORTU DLA PODMIOTU

Raport dla podmiotu składa się z trzech, wyróżnionych kolorami, części przedstawionych na poniższym rysunku, czyli ze sprawozdań dla MKzŚ, sprawozdania z eksploatacji urządzeń i sprawozdania z przedsięwzięć inwestycyjnych:

Rysunek 1. Części raportu dla podmiotu.

**Sprawozdania dla MKzŚ** – widoczne są na liście sprawozdań dla utworzonych wcześniej miejsc korzystania ze środowiska – należy dodać, wypełnić i zatwierdzić sprawozdanie albo zaznaczyć informację o braku działalności powodującej emisję (w przypadku tych MKzŚ, w których nie była w danym roku sprawozdawczym prowadzona działalność powodująca emisję).

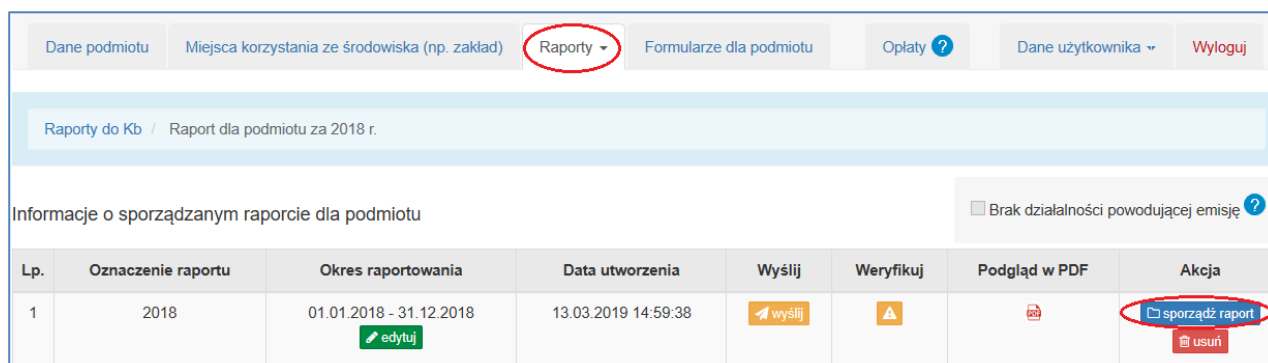
**Sprawozdanie z eksploatacji urządzeń** – część raportu, w której należy wykazać eksploatowane urządzenia (urządzenia niestacjonarne, w tym środki transportu) albo zaznaczyć informację „Urządzenia (w tym środki transportu) nie były przez podmiot eksploatowane”.

**Sprawozdanie z przedsięwzięć inwestycyjnych** – część raportu, w której należy wykazać planowane lub realizowane w roku sprawozdawczym przedsięwzięcia inwestycyjne skutkujące zmianą emisji albo zaznaczyć informację „Podmiot nie planował/realizował przedsięwzięć inwestycyjnych”.

### 3. SPRAWOZDANIE DLA MIEJSC KORZYSTANIA ZE ŚRODOWISKA, W KTÓRYM EKSPLOATOWANA JEST INSTALACJA DO SPALANIA PALIW

W celu sporządzenia sprawozdania dla MKzŚ należy:

- 1) wejść w zakładkę „**Raporty**” i kliknąć w kolumnie „Akcja” w przycisk „**sporządź raport**” – jak na poniższym rysunku:



Dane podmiotu	Miejsca korzystania ze środowiska (np. zakład)	<b>Raporty</b>	Formularze dla podmiotu	Oplaty ?	Dane użytkownika	Wyloguj
---------------	--	----------------	-------------------------	----------	------------------	---------

Raporty do Kb / Raport dla podmiotu za 2018 r.

Informacje o sporządzanym raporcie dla podmiotu ☐ Brak działalności powodującej emisję ?

Lp.	Oznaczenie raportu	Okres raportowania	Data utworzenia	Wyślij	Weryfikuj	Podgląd w PDF	Akcja
1	2018	01.01.2018 - 31.12.2018 <a href="#">edytuj</a>	13.03.2019 14:59:38	<a href="#">wyslij</a>			<a href="#">sporządź raport</a> <a href="#">usuń</a>

Rysunek 2. Lokalizacja zakładki „Raporty” i przycisku „sporządź raport”

- 2) wybrać z listy sprawozdań dla miejsc korzystania ze środowiska właściwe miejsce korzystania ze środowiska (MKzŚ) – klikając przy nim w przycisk „**zarządzaj**” znajdujący się w kolumnie „Opcje”;
- 3) dodać za pomocą przycisku „**Dodaj sprawozdanie**” sprawozdanie dla miejsca korzystania ze środowiska;
- 4) edytować sprawozdanie za pomocą przycisku „**Edytuj sprawozdanie**” znajdującego się w kolumnie „Akcja” – jak na poniższym rysunku:

Struktura raportu dla podmiotu:

Sprawozdania dla MKZŚ ▾

Sprawozdanie z eksploatacji urządzeń

Sprawozdanie z przedsięwzięć inwestycyjnych

Informacje o sporządzanym sprawozdaniu dla MKZŚ nr 068797

Lp.	Oznaczenie sprawozdania	Okres sprawozdawczy	Data utworzenia	Zatwierdź sprawozdanie	Podgląd w PDF	Zestawienia	Wyjaśnienia	Akcja
1.	2018 (korekta nr 1.)	01.01.2018 - 31.12.2018	13.03.2019 15:17:53			-	-	

Rysunek 3. Lokalizacja przycisku „Edytuj sprawozdanie”

Wówczas wyświetlone zostaną poszczególne części sprawozdania, w których należy poprawnie wprowadzić dane o eksploatowanej instalacji do spalania paliw i jej źródłach.

Wprowadzając do sprawozdania dla MKZŚ informacje o eksploatowanej **instalacji do spalania paliw** należy wypełnić następujące części:

1) **„Struktura technologiczna”**:

- zakładka **„Instalacje”** (w tej części charakteryzowane będą także **źródła** – stacjonarne urządzenia techniczne tworzące instalację, na przykład kotły oraz **turbozespoły** – tylko dla określonych przypadków),
- zakładka **„Emitory”** (charakterystyka komina),
- zakładka **„Reduktory”** (jeżeli są urządzenia redukujące zanieczyszczenia wprowadzane do powietrza z instalacji spalania paliw – na przykład odpylacz),

2) **„Obiekty LCP”** – dotyczy instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy cieplnej wszystkich źródeł nie mniejszej niż 50 MW, przy czym do sprawdzenia sumy nominalnej mocy cieplnej brane są pod uwagę tylko pojedyncze źródła o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 15 MW. Jeśli w miejscu korzystania ze środowiska nie ma obiektów LCP – należy zaznaczyć w niej pole wyboru **„Brak obiektów LCP”**,

3) **„Spalanie/współspalanie odpadów”** (dotyczy instalacji, w których prowadzony jest proces termicznego przekształcania odpadów),

4) **„Paliwa/odpady/surowce”** – zakładka **„Paliwa”** (paliwa spalane w instalacji lub jej źródłach),

5) **„Emisje”** – zakładka **„Emisje z instalacji”** – Emisje w warunkach normalnych, Emisje w warunkach odbiegających od normalnych, Emisje przypadkowe (należy wykazać zanieczyszczenia wprowadzane do powietrza z procesu spalania danego paliwa),

6) **„Decyzje”** (pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, pozwolenia zintegrowane, zezwolenia ETS),

- 7) **„Zgłoszenia”** (jeżeli instalacja spalania paliw wymaga zgłoszenia organowi ochrony środowiska na podstawie art. 152 ust. 1 ustawy – Prawo ochrony środowiska, z uwagi na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza i takie zgłoszenie zostało przez organ przyjęte).

Dodatkowo w menu po lewej stronie widoczne są pozycje **„Błędy”**, **„Zestawienia”** oraz **„Wyjaśnienia”**, w których przedstawiane są odpowiednio:

- błędy jakie system rozpoznał w sprawozdaniu,
- zestawienia tabelaryczne dotyczące wielkości emisji oraz wielkości produkcji dla poszczególnych instalacji oraz dla zakładu,
- zestawienia tabelaryczne dotyczące znaczących różnic w zaraportowanych w kolejnych latach wielkościach emisji (ponad 50 % różnice w wielkościach emisji odniesionych do czasu pracy instalacji).

### 3.1 Struktura technologiczna

Wprowadzanie danych należy rozpocząć od scharakteryzowania STRUKTURY TECHNOLOGICZNEJ – kolejno: instalacji, źródeł w instalacji, emitorów oraz urządzeń redukujących emisję (reduktor), jeżeli są stosowane na instalacji.

#### 3.1.1 Charakterystyka instalacji do spalania paliw

W celu wprowadzenia informacji o **Instalacji do spalania paliw** należy w menu bocznym wybrać pozycję **„Struktura technologiczna”**, następnie pozycję **„Instalacje”** i kliknąć w znajdujący się po prawej stronie przycisk **„Dodaj instalację”**.

Wyświetli się wówczas formularz wprowadzania danych o instalacji. Scharakteryzowanie instalacji wymaga wypełnienia w formularzu **„DANE INSTALACJI”** następujących pól:

- 1) **„Sektor”** – należy wybrać z listy rozwijalnej **Sektor energetyczny**;
- 2) **„Rodzaj instalacji”** – należy z listy rozwijalnej wybrać **Instalacja do spalania paliw**;
- 3) **„Podsektor”** – należy z listy rozwijalnej wybrać jeden z podsektorów, do którego można zakwalifikować daną instalację:
  - a) Elektrownia zawodowa,
  - b) Elektrociepłownia zawodowa,
  - c) Elektrociepłownia przemysłowa,



- d) Ciepłownia zawodowa,
- e) Tłocznia gazu,
- f) **Kotłownia zakładowa** – w przypadku, gdy w instalacji eksploatowane są kotły wytwarzające ciepło **wyłącznie na potrzeby własne zakładu** (na przykład ogrzewanie budynków biurowych, hal produkcyjnych, ciepła woda użytkowa, para technologiczna na potrzeby produkcyjne zakładu),
- g) **Agregat prądotwórczy/silnik energetyczny** – w przypadku, gdy w instalacji eksploatowane są wyłącznie agregaty prądotwórcze stanowiące odrębną instalację do spalania paliw.

Wybierając podsektor można posłkować się informacjami przedstawionymi w tabeli 1.

Tabela 1. Sposób scharakteryzowania w raporcie do Krajowej bazy instalacji do spalania paliw na podstawie danych o źródle i wytwarzanym produkcie

Opis stanu faktycznego instalacji		Wprowadzenie danych do raportu w Krajowej bazie			
		Dane dotyczące instalacji			Rodzaj źródła
Źródło/źródła	Produkt i sposób jego wykorzystania	Sektor	Rodzaj instalacji	Podsektor	Rodzaj źródła/źródeł
kocioł ciepłowniczy lub wytwornica pary do produkcji ciepła	Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu (ogrzewanie pomieszczeń lub procesy technologiczne)	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Kotłownia zakładowa	Kocioł ciepłowniczy

Jedno źródło: <b>Kocioł energetyczny albo wytwornica pary do produkcji energii elektrycznej</b> ALBO dwa lub więcej źródeł mieszanych, np.: <b>Kocioł energetyczny i Kocioł ciepłowniczy</b>	<b>Energia elektryczna lub Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu</b>	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Elektrociepłownia przemysłowa	Kocioł energetyczny ALBO Kocioł energetyczny (jedno źródło) i Kocioł ciepłowniczy (drugie źródło)
<b>Silnik kogeneracyjny (CHP)</b>	<b>Energia elektryczna i Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu</b>	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Elektrociepłownia przemysłowa	Silnik kogeneracyjny (CHP)
<b>Agregat prądotwórczy/silnik energetyczny</b>	<b>Energia elektryczna produkowana na potrzeby własne zakładu</b>	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Agregat prądotwórczy	Agregat prądotwórczy/silnik energetyczny
<b>Nagrzewnica</b> (z wyjątkiem nagrzewnic stanowiących źródło w innych rodzajach instalacji)	<b>Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu</b>	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Kotłownia zakładowa	Nagrzewnica
<b>Palnik</b> (z wyjątkiem palników stanowiących źródło w innych rodzajach instalacji)	<b>Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu</b>	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Kotłownia zakładowa	Palnik

<b>Promiennik</b> (z wyjątkiem promienników stanowiących źródło w innych rodzajach instalacji)	<b>Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu</b>	<b>Energetyczny</b>	Instalacja do spalania paliw	Kotłownia zakładowa	Promiennik
---	--	---------------------	------------------------------	---------------------	------------

**UWAGA: W przypadku, gdy produkowane ciepło lub energia elektryczna są sprzedawane (dostarczane do sieci ciepłowniczej lub energetycznej) należy wybrać najlepiej pasujący podsektor z grupy ELEKTROWNIA ZAWODOWA, ELEKTROCIEPŁOWNIA ZAWODOWA lub CIEPŁOWNIA ZAWODOWA.**

- 4) „Kod rodzaju działalności E-PRTR” – w przypadku kotłowni zakładowych, w skład których wchodzi wyłącznie kotły o małej nominalnej mocy cieplnej należy zaznaczyć „nie dotyczy”;
- 5) „Numer KPRU” – dotyczy tylko instalacji objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji, w których prowadzone są działania wymienione w załączniku nr 1 do ustawy z dnia 25 sierpnia 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. z 2023 r. poz. 589, z późn. zm.). W przypadku kotłowni zakładowych, w skład których wchodzi wyłącznie kotły o małej nominalnej mocy cieplnej należy zaznaczyć „nie dotyczy”;
- 6) „Oznaczenie” – przyjęte w zakładzie zwyczajowe (skrótowe, porządkowe) oznaczenie instalacji, w taki sposób aby wprowadzane do raportu instalacje nie miały identycznego oznaczenia (na przykład dla kotłowni zakładowych, w skład których wchodzi wyłącznie kotły lub inne urządzenia stacjonarne o małej nominalnej mocy cieplnej – można wpisać oznaczenie: Kotłownia zakładowa; dla podsektora agregat prądotwórczy – Agregat zakładowy);
- 7) „Kod PKD” – kod PKD właściwy dla działalności prowadzonej w tej instalacji, dlatego też dla INSTALACJI SPALANIA PALIW wybranej w sektorze ENERGETYCZNYM w polu „Kod PKD” można wybrać jedynie:
  - **35.11.Z** – dla podsektora AGREGAT PRĄDOTWÓRCZY, ELEKTROWNIA ZAWODOWA, ELEKTROCIEPŁOWNIA ZAWODOWA (jeżeli przeważa produkcja energii elektrycznej), ELEKTROCIEPŁOWNIA PRZEMYSŁOWA (jeżeli przeważa produkcja energii elektrycznej),
  - **35.30.Z** – dla podsektora KOTŁOWNIA ZAKŁADOWA, CIEPŁOWNIA ZAWODOWA, ELEKTROCIEPŁOWNIA ZAWODOWA (jeżeli przeważa produkcja ciepła), ELEKTROCIEPŁOWNIA PRZEMYSŁOWA (jeżeli przeważa produkcja ciepła),
  - **35.22.Z** albo **49.50.A** – dla podsektora TŁOCZNIA GAZU;

**8) „Data oddania do użytkowania”** – należy wpisać datę:

- uzyskania przez podmiot ostatecznej decyzji o pozwoleniu na użytkowanie, w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. z 2023 r. poz. 682, z późn. zm.) – jeżeli jest ona wymagana,
- przystąpienia do użytkowania określoną w ostatecznej decyzji o pozwoleniu na użytkowanie, w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane – jeżeli jest ona wymagana,
- zawiadomienia właściwego organu o zakończeniu budowy, jeżeli organ ten, w terminie 21 dni od dnia doręczenia zawiadomienia, nie zgłosi sprzeciwu w drodze decyzji,
- faktycznego przystąpienia do użytkowania – w przypadku, gdy pozwolenie na użytkowanie albo zawiadomienie o zakończeniu budowy nie było wymagane.

Jeżeli data oddania do użytkowania nie jest znana, a znany jest przybliżony rok uruchomienia instalacji, należy podać tylko rok – system w takiej sytuacji przyporządkowuje dzień 1 stycznia danego roku jako datę oddania do użytkowania. Jeżeli brak jest danych dotyczący terminów oddania do użytkowania instalacji należy zaznaczyć pole „**brak danych**”;

**9) „Data nabycia instalacji”** – data, która widnieje na dokumencie świadczącym o zmianie właściciela instalacji. W innym przypadku należy zaznaczyć pole „**nie dotyczy**”;

**10) „Zmiany dokonane w instalacji w okresie sprawozdawczym mające wpływ na wielkość emisji”** – zmiana sposobu funkcjonowania instalacji lub jej modernizacja, które wpływają na parametry pracy instalacji, a przede wszystkim na emisje do powietrza;

**11) „Czas pracy w okresie sprawozdawczym”** – należy podać w godzinach **jedynie** czas pracy ogółem, natomiast przy polach w warunkach normalnych i w warunkach odbiegających od normalnych należy zaznaczyć pole wyboru „**nie dotyczy**”;

**12) „Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym”** – pole wypełniane automatycznie jako różnica między całym rokiem a wartością wpisaną w pole „Czas pracy w okresie sprawozdawczym”;

**13) „Data zakończenia eksploatacji” i „Forma zakończenia eksploatacji”** – jeżeli zakończenie eksploatacji miało miejsce w okresie sprawozdawczym. W przeciwnym przypadku należy zaznaczyć pole „**nie dotyczy**”.

Przykład formularza wypełnionego dla instalacji do spalania paliw (sektor energetyczny, podsektor: kotłownia zakładowa), zgodnie z powyższymi wskazówkami przedstawia poniższy rysunek.

Struktura technologiczna

Instalacje

Emisory

Reduktory (środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji)

Obiekty LCP

Spalarnie/współspalarnie odpadów

Paliwa/odpady/surowce

Produkcje i przetwarzanie

Emisje

Wyniki pomiarów emisji

Decyzje

Zgłoszenia

Błędy

Zestawienia

Wyjaśnienia

Edycja instalacji: "1" / I-068796-0007/18

Dane instalacji

Lista źródeł

Lista turbozespoków

Numer rejestracyjny w Krajowej bazie

I-068796-0007/18

Sektor

Sektor energetyczny

Rodzaj instalacji

Instalacja do spalania paliw

Podsektor

Kotłownia zakładowa

Kod rodzaju działalności E-PRTR

1.(c)

nie dotyczy

Numer KPRU

PL 05

nie dotyczy

Oznaczenie

1

Kod PKD

35.30.Z

Nazwa działalności

Wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych

Data oddania do użytkowania

brak danych

Data nabycia instalacji

nie dotyczy

Zmiany dokonane w instalacji w okresie sprawozdawczym mające wpływ na wielkość emisji

Czas pracy w okresie sprawozdawczym

ogółem 3 000 [h]

w warunkach normalnych [h]

w warunkach odbiegających od normalnych [h]

nie dotyczy

Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym

5 760 [h]

Liczba przerw w pracy instalacji

Data zakończenia eksploatacji

nie dotyczy

Forma zakończenia eksploatacji

– wybierz –

- pola obowiązkowe

Zapisz zmiany

lub

Anuluj

Rysunek 4. Przykład formularza wypełnionego dla instalacji do spalania paliw

Po uzupełnieniu pól należy zapisać dane przy użyciu przycisku „Zapisz dane”.

### 3.1.2 Charakterystyka źródła wchodzącego w skład instalacji do spalania paliw

Po wprowadzeniu danych o instalacji system kieruje do zakładki „**Lista źródeł**”, gdzie należy wprowadzić dane o poszczególnych źródłach wchodzących w skład instalacji. Każde źródło (kocioł, agregat, i inne) należy wprowadzić odrębnie.

W celu **wprowadzenia danych o źródle** należy kliknąć w znajdujący się po prawej stronie przycisk „**Dodaj źródło**”.

Dla instalacji do spalania paliw można scharakteryzować następujące źródła:

- **kocioł energetyczny** – urządzenie przeznaczone do wytwarzania pary wykorzystywanej do napędu turbin parowych połączonych mechanicznie z generatorami wytwarzającymi energię elektryczną,
- **kocioł ciepłowniczy** – urządzenie służące wyłącznie do produkcji ciepła (w parze wodnej lub gorącej wodzie),
- **turbina gazowa** – turbina cieplna, w której czynnikiem roboczym jest gorące powietrze, spaliny, lub inne gorące gazy (na przykład hel),
- **silnik kogeneracyjny (CHP)**,
- **agregat prądotwórczy/silnik energetyczny**,
- **nagrzewnica** – urządzenie służące do ogrzewania powietrza, w którym czynnikiem cieplnym jest zwykle olej lub gaz,
- **promiennik**,
- **palnik**,

bądź wybrać z listy pozycją „**inne (należy podać jakie)**” i wówczas w polu „**Rodzaj (inny)**” podać rodzaj źródła eksploatowanego w scharakteryzowanej instalacji do spalania paliw.

Każdy kocioł (ciepłowniczy/energetyczny), turbina gazowa, silnik kogeneracyjny (CHP) oraz agregat prądotwórczy/silnik energetyczny powinny być scharakteryzowane jako **odrębne źródła** w instalacji do spalania paliw i nie powinny być agregowane z innymi źródłami tego typu.

Agregację można przeprowadzić wyłącznie w przypadku **nagrzewnic, palników** oraz **promienników** tej samej mocy (dotyczy źródeł tego samego rodzaju i tej samej mocy).

### 3.1.2.1 Kocioł ciepłowniczy, kocioł energetyczny

Scharakteryzowanie źródła wymaga wypełnienia poszczególnych pól w formularzu „NOWE ŹRÓDŁO”, przy czym bardzo ważne jest by podawać dokładne wartości dotyczące:

- **nominalnej mocy cieplnej** – ilość energii wprowadzanej w paliwie do źródła spalania paliw w jednostce czasu przy jego nominalnym obciążeniu (nominalna moc cieplna jest większa od mocy znamionowej w zależności od sprawności źródła),
- **mocy znamionowej** – maksymalna trwała moc źródła, na którą zostało ono zaprojektowane (podawaną przez producenta na tabliczce znamionowej).

Jeżeli użytkownik nie zna sprawności kotła, może w przypadku kotłów małej mocy (do 1MW, czyli 1000kW) podać nominalną moc cieplną równą mocy znamionowej.

### 3.1.2.2 Nagrzewnica, promiennik

Nagrzewnice o tym samym typie i tej samej nominalnej mocy cieplnej, eksploatowane w ramach instalacji do spalania paliw (analogicznie promienniki i palniki), można agregować, podając w polu „Liczba sztuk” liczbę takich samych nagrzewnic.

### 3.1.2.3 Agregat prądotwórczy/silnik energetyczny oraz silnik kogeneracyjny CHP

Ważne jest by podawać dokładnie wartości dotyczące:

- **nominalnej mocy cieplnej** – ilość energii wprowadzanej w paliwie do źródła spalania paliw w jednostce czasu przy jego nominalnym obciążeniu,
- **znamionowej mocy elektrycznej** – maksymalna trwała moc czynna źródła, na którą zostało ono zaprojektowane (podawaną przez producenta na kartach katalogowych producentów oraz na tabliczce znamionowej),
- **osiągalnej mocy elektrycznej** – maksymalna trwała moc elektryczna osiągnięta przez urządzenie w stabilnych warunkach pracy.

W przypadku, gdy podmiot nie dysponuje informacją w zakresie **znamionowej mocy elektrycznej** (na przykład nie ma możliwości odczytania tego parametru z tabliczki znamionowej) proponujemy przyjęcie 40–50% wartości wpisanej w pole nominalna moc cieplna (wynika to ze sprawności układu wytwarzania prądu w agregacie – przede wszystkim ze sprawności silnika spalinowego). Tą samą wartość można również wpisać w przypadku **osiągalnej mocy elektrycznej**.

Przykład: jeżeli **nominalna moc cieplna** agregatu prądotwórczego jest równa 0,024 MW (24 kW), to w pole „**znamionowa moc elektryczna**” można wpisać 0,012 MW (i tyle samo można wpisać w pole „**osiągalna moc elektryczna**”) – tak jak przedstawiono to na poniższym rysunku.

Struktura technologiczna	Edycja instalacji: "Instalacja do spalania paliw" / I-079380-0008/18	
Instalacje	Dane instalacji   Lista źródeł	
Emitory	Edycja źródła: Agregat prądotwórczy/silnik energetyczny [Agregat 1] / Z-079380-0003/18	
Reduktory (środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji)		
Obiekty LCP	Numer rejestracyjny w Krajowej bazie: Z-079380-0003/18	
Spalanie/współspalanie odpadów	Rodzaj: Agregat prądotwórczy/silnik energetyczny *	
Paliwa/odpady/surowce	Oznaczenie: Agregat 1 * ?	
Produkcje i przetwarzanie	Typ: xyz 001 ?	
Emisje	Nominalna moc cieplna: 0,024 [MW] *	
Wyniki pomiarów emisji	Znamionowa moc elektryczna: 0,012 [MWe] *	
Decyzje	Osiągalna moc elektryczna: 0,012 [MWe] *	
Zgłoszenia	Planowany termin trwałego wyłączenia: -- wybierz -- [rok] * <span>nie dotyczy <input checked="" type="checkbox"/></span>	
Błędy	Czas pracy w okresie sprawozdawczym: 30 [h] *	
Zestawienia	Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym, z wyłączeniem okresu remontu: 8 730 [h] * ?	
Wyjaśnienia	Data wyrejestrowania decyzją UDT: - / - / - * ? <span>nie dotyczy <input checked="" type="checkbox"/></span>	

Rysunek 5. Przykładowe wartości nominalnej mocy cieplnej, znamionowej mocy elektrycznej i osiągalnej mocy elektrycznej wpisane dla agregatu prądotwórczego

### 3.1.3 Turbozespoły

Dla instalacji do spalania paliw, dla której został wybrany jeden z podsektorów: elektrownia zawodowa, elektrociepłownia zawodowa, elektrociepłownia przemysłowa, i dodano źródło o rodzaju **Kocioł energetyczny** lub **Turbina gazowa**, należy wprowadzić informację o **Turbozespołach**, zgodnie z rozdziałem „Turbozespoły” [„Poradnika dotyczącego sporządzania i wprowadzania raportu do Krajowej bazy za rok 2018”](#).

### 3.1.4 Dane dotyczące emitatorów

Ta część raportu wymaga scharakteryzowania emitatorów (kominów), którymi wprowadzane są do powietrza zanieczyszczenia ze źródeł scharakteryzowanych w instalacji do spalania paliw.



W celu wprowadzenia danych o emitorze (kominie) należy wybrać w menu bocznym pozycję „**Emitory**” i następnie kliknąć w znajdujący się po prawej stronie przycisk „**Dodaj emitor**”.

Wyświetli się formularz wprowadzania danych, w którym należy wypełnić następujące pola:

- 1) „**Oznaczenie**”;
- 2) „**Rodzaj wylotu**” – należy wybrać z listy rozwijalnej rodzaj wylotu danego emitora: „**Poziomy albo pionowy zadaszony**” albo „**Pionowy otwarty**”.

W przypadku, gdy w polu „Rodzaj wylotu” wybrano pozycję „**Poziomy albo pionowy zadaszony**”, pojawią się do wypełnienia pola:

- „**Podłączone źródła/instalacje**” – źródła, z których odprowadzane są tym emitorem zanieczyszczenia do powietrza,
- „**Wysokość**” – geometryczna wysokość emitora liczona od poziomu terenu w metrach (można przyjąć, że wysokość komina (emitora) równa jest wysokości budynku powiększonej o 1m, czyli gdy budynek ma wysokość 8m to emitor będzie miał 9m);

- 3) „**Współrzędne geograficzne**” lokalizacji emitora wyrażone we współrzędnych długości i szerokości geograficznej (format zapisu: **stopnie, minuty i sekundy setne [hdd° mm' ss.ss"]**).

Określając współrzędne geograficzne emitora, w przypadku emitora małej kotłowni, można przyjąć współrzędne geograficzne lokalizacji zakładu, jakie podane zostały przy uzupełnianiu danych identyfikacyjnych miejsca korzystania ze środowiska.

Po wypełnieniu formularza należy zapisać wprowadzone dane.

Jeżeli w polu „**Rodzaj wylotu**” wybrano pozycję „**Pionowy otwarty**”, po zapisaniu formularza system przejdzie do zakładki „**Lista przewodów**”, w której należy dodać informacje o przewodzie. W tym celu należy kliknąć w znajdujący się po prawej stronie przycisk „**Dodaj przewód**”, tak jak na rysunku poniżej.

LP.	Oznaczenie / Nr rejestracyjny	Wysokość	Średnica	Gazy odlotowe			Akcja
				Temperatura	Strumień objętości	Prędkość	
Brak informacji o przewodach							

Rysunek 6. Lokalizacja przycisku „Dodaj przewód”.

Wyświetli się wówczas formularz „NOWY PRZEWÓD”, w którym należy scharakteryzować przewód (pionowy kanał, którym odprowadzane są zanieczyszczenia) poprzez wypełnienie następujących pól:

- 1) **„Oznaczenie”** – oznaczenie porządkowe przewodu emitora, na przykład 1, 2, E1/1, E1/2, P1. Ponieważ, w przypadku małych kotłowni charakteryzowany komin będzie miał zwykle jeden przewód, można w polu tym wpisać dokładnie to samo oznaczenie jakie zostało użyte w procesie charakteryzowania emitora (w zakładce „Dane emitora”);
- 2) **„Podłączone źródła/installacje”** – należy zaznaczyć źródła, z których odprowadzane są tym przewodem zanieczyszczenia do powietrza;
- 3) **„Wysokość”** – geometryczna wysokość przewodu liczona od poziomu terenu w metrach (można przyjąć, że wysokość ta równa jest wysokości budynku powiększonej o 1m, czyli gdy budynek ma wysokość 8m to przewód emitora będzie miał 9m);
- 4) **„Wylot prostokątny”** – należy zaznaczyć w przypadku, gdy wylot przewodu ma przekrój  $p \times q$ , wówczas do wypełnienia pojawią się pola dotyczące wymiarów wylotu prostokątnego – obydwu jego boków;
- 5) **„Średnica”** – średnica wewnętrzna wylotu przewodu w metrach – **w przypadku braku danych należy wpisać 0**;
- 6) **Temperatura gazów odlotowych** – średnia, odniesiona do roku temperatura gazów odlotowych na wylocie przewodu; wartość temperatury należy podać w skali bezwzględnej [K]; można podać temperaturę gazów odlotowych na wylocie przewodu, jaka została przyjęta do obliczeń stanu jakości powietrza; w przypadku wentylacji mechanicznej można podać temperaturę otoczenia – **w przypadku braku danych należy zaznaczyć pole „brak danych”**;
- 7) **Strumień objętości gazów odlotowych** – średni, odniesiony do roku strumień objętości gazów odlotowych w  $m^3/h$  (w warunkach rzeczywistych); można podać strumień objętości gazów odlotowych wyliczony na podstawie danych dotyczących prędkości gazów odlotowych, jakie zostały przyjęte do obliczeń stanu jakości powietrza – **w przypadku braku danych należy zaznaczyć pole „brak danych”**;
- 8) **Prędkość gazów odlotowych** – średnia odniesiona do roku prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora, wyrażona w metrach na sekundę – **w przypadku braku danych należy zaznaczyć pole „brak danych”**.

Następnie należy kliknąć na przycisk „Zapisz dane” znajdujący się u dołu formularza. Jeżeli dane zostały wypełnione poprawnie, przewód zostanie dodany do emitora i system przekieruje

wprowadzającego raport do „LISTY PRZEWODÓW”, gdzie będzie można dokonać scharakteryzowania kolejnego przewodu danego emitora, **o ile taki istnieje**.

**Kolejne emitory** wprowadza się za pomocą przycisku „**Dodaj emitor**”.

### **3.1.5 Dane dotyczące środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji**

W tej części raportu należy scharakteryzować urządzenia służące redukcji emisji zanieczyszczeń do powietrza z wprowadzonej instalacji do spalania paliw.

Jeżeli instalacja do spalania paliw posiada w swojej strukturze urządzenia służące redukcji emisji zanieczyszczeń, informacje w tym zakresie należy wprowadzić zgodnie z podrozdziałem „Dane dotyczące środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji”

[„Poradnika dotyczącego sporządzania i wprowadzania raportu do Krajowej bazy za rok 2018”](#).

## **3.2 Paliwa**

W celu wprowadzenia danych o paliwach spalanych w scharakteryzowanej instalacji należy przejść do zakładki „**Paliwa**” (sekcja „Paliwa/odpady/surowce”) i nacisnąć, znajdujący się po prawej stronie, przycisk „**Dodaj dane o paliwie**”.

Po naciśnięciu tego przycisku wyświetli się formularz „DODAWANIE PALIWA”, w którym wymagane jest wypełnienie poniższych pól.

- 1) Oznaczenie;**
- 2) Instalacje/źródła** – należy wybrać to **źródło, grupę źródeł albo instalację**, w których było spalane charakteryzowane paliwo. Dokonuje się tego poprzez zaznaczenie odpowiednich pól wyboru umiejscowionych po lewej stronie drzewka przy danym źródle/instalacji;
- 3) Rodzaj paliwa** – należy z listy rozwijalnej wybrać rodzaj paliwa, dla którego wprowadzane będą kolejne informacje. Wyboru rodzaju paliwa dokonuje się zgodnie z poniższą tabelą:

Tabela 2. Rodzaje paliw i wartości opałowe

Lp.	Paliwo	Jednostka zużycia	Wartość opałowa	Jednostka wartości opałowej
1	Ropa naftowa	Mg	42 300	kJ/kg
2	Benzyna silnikowa o zawartości ołowiu nieprzekraczającej 0,013 g/l o liczbie oktanowej (RON); benzyna bezołowiowa	Mg	44 300	kJ/kg
3	Benzyna lotnicza (destylat ropy naftowej (30 do 220 °C)) sporządzana specjalnie dla lotniczych silników tłokowych	Mg	44 300	kJ/kg
4	Paliwo typu benzyny do silników odrzutowych	Mg	44 300	kJ/kg
5	Paliwo typu nafty do silników odrzutowych	Mg	44 100	kJ/kg
6	Oleje napędowe do silników (Diesla)	Mg	43 000	kJ/kg
7	Oleje napędowe do innych celów (paliwo żeglugowe)	Mg	43 000	kJ/kg
8	Olej opałowy lekki	Mg	43 000	kJ/kg
9	Ciężki olej opałowy - Olej opałowy LSC - o niskiej zawartości siarki ( $\leq 1\%$ )	Mg	40 400	kJ/kg
10	Ciężki olej opałowy - Olej opałowy HSC - o wysokiej zawartości siarki ( $> 1\%$ )	Mg	40 400	kJ/kg
11	Gaz płynny LPG - propan i butan skroplone, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych	Mg	47 300	kJ/kg
12	Gaz płynny - propan, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych	Mg	46 000	kJ/kg
13	Etan	Mg	46 400	kJ/kg
14	Lekkie frakcje benzyny ciężkiej (surowiec dla przemysłu petrochemicznego - benzyny do pirolizy i silnikowe (w tym lotnicze), pozostałe)	Mg	44 500	kJ/kg
15	Bitum naftowy (asfalty z przeróbki ropy naftowej)	Mg	40 200	kJ/kg
16	Oleje silnikowe, smarowe oleje sprężarkowe i turbinowe oraz pozostałe	Mg	40 200	kJ/kg
17	Oleje smarowe pozostałe oraz oleje pozostałe i odpadowe (przepracowane)	Mg	40 200	kJ/kg
18	Koks naftowy	Mg	32 500	kJ/kg
19	Surowce rafineryjne (półprodukty pochodzenia naftowego)	Mg	43 000	kJ/kg
20	Wazelina, woski parafinowe i inne, z włączeniem ozokerytu	Mg	40 200	kJ/kg
21	Gliceryna	Mg	21 900	kJ/kg
22	Benzyna lakiernicza i benzyny specjalne, pozostałe	Mg	40 200	kJ/kg
23	Pozostałości naftowe, gdzie indziej niesklasyfikowane (gudron)	Mg	40 200	kJ/kg
24	Pozostałe produkty naftowe, gdzie indziej nie sklasyfikowane	Mg	40 200	kJ/kg
25	Antracyt	Mg	26 700	kJ/kg
26	Węgiel kamienny koksujący, z wyłączeniem brykietów	Mg	28 200	kJ/kg
27	Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów	Mg	25 800	kJ/kg
28	Węgiel podbitumiczny ( $< 24$ GJ/Mg)	Mg	18 900	kJ/kg
29	Węgiel brunatny (lignite) ( $< 17,5$ GJ/Mg), z wyłączeniem brykietów	Mg	11 900	kJ/kg
30	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	Mg	20 700	kJ/kg

Lp.	Paliwo	Jednostka zużycia	Wartość opałowa	Jednostka wartości opałowej
31	Paliwa lignitowe (paliwa stałe produkowane z węgla brunatnego (lignitu) - brykiety itp.) i brykiety torfowe	Mg	20 700	kJ/kg
32	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)	Mg	28 200	kJ/kg
33	Smoła destylowana z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu) lub torfu; pozostałe smoły mineralne (smoły surowe)	Mg	28 000	kJ/kg
34	Benzole surowe stosowane jako paliwa napędowe, do ogrzewania lub do pozostałych celów	Mg	40 190	kJ/kg
35	Torf	Mg	9 760	kJ/kg
36	Gaz rafineryjny	Mg	49 500	kJ/kg
37	Gaz koksowniczy	tys. m <sup>3</sup>	17 600	kJ/m <sup>3</sup>
38	Gaz wielkopiecowy	tys. m <sup>3</sup>	3 360	kJ/m <sup>3</sup>
39	Gaz konwertorowy	tys. m <sup>3</sup>	8 800	kJ/m <sup>3</sup>
40	Paliwa odpadowe gazowe wytworzone metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	tys. m <sup>3</sup>	17 600	kJ/m <sup>3</sup>
41	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	tys. m <sup>3</sup>	35 960	kJ/m <sup>3</sup>
42	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	tys. m <sup>3</sup>	26 230	kJ/m <sup>3</sup>
43	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (m.in. z odmetanowania pokładów węgla)	tys. m <sup>3</sup>	33 810	kJ/m <sup>3</sup>
44	Biomasa stała - leśna	Mg	15 600	kJ/kg
45	Biomasa stała - uprawy energetyczne	Mg	15 600	kJ/kg
46	Biomasa stała - odpady z rolnictwa	Mg	11 600	kJ/kg
47	Biomasa stała - frakcje organiczne stałych odpadów komunalnych	Mg	11 600	kJ/kg
48	Biomasa stała - pozostałe paliwa stałe z biomasy	Mg	11 600	kJ/kg
49	Węgiel drzewny	Mg	29 500	kJ/kg
50	Bioetanol, biometanol, biodimetyloeter, bio-ETB, bio-MTBE	Mg	27 000	kJ/kg
51	Biodiesel	Mg	27 000	kJ/kg
52	Biogaz ze składowisk odpadów	tys. m <sup>3</sup>	17 000-27 000	kJ/m <sup>3</sup>
53	Biogaz z oczyszczalni ścieków	tys. m <sup>3</sup>	17 000-27 000	kJ/m <sup>3</sup>
54	Biogaz rolniczy	tys. m <sup>3</sup>	17 000-27 000	kJ/m <sup>3</sup>
55	Biogaz pozostały	tys. m <sup>3</sup>	17 000-27 000	kJ/m <sup>3</sup>
56	Tlenek węgla	tys. m <sup>3</sup>	11 500	kJ/m <sup>3</sup>
57	Metan	tys. m <sup>3</sup>	35 897	kJ/m <sup>3</sup>

- 4) **Ilość** – należy podać ilość zużytego paliwa w okresie sprawozdawczym;
- 5) **Jednostka** – należy z listy rozwijalnej wybrać jednostkę właściwą zużycia, zgodnie z tabelą 2;
- 6) **Zawartość siarki + jednostka** – nieobowiązkowe dla małych kotłowni;
- 7) **Zawartość popiołu [%]** – nieobowiązkowe dla małych kotłowni;

- 8) **Wartość opałowa + jednostka** – średnią wartość opałową zużytego paliwa (na podstawie faktur albo innych informacji od dystrybutora), a jeżeli nie jest możliwe pozyskanie takich danych można wpisać standardową wartość opałową z powyższej tabeli 2. Obok z listy rozwijalnej należy wybrać właściwą jednostkę;
- 9) **Paliwo rozpałkowe** – pole wyboru, które należy zaznaczyć w przypadku, gdy paliwo jest używane wyłącznie do rozpalania kotła, aby osiągnął on odpowiednią temperaturę.

Po wpisaniu powyższych informacji należy kliknąć w przycisk „**Zapisz dane**”. Po poprawnym zapisaniu scharakteryzowanego paliwa pojawi się ono w tabeli na „Liście paliw”. **Kolejne paliwo** wprowadza się przez przycisk „**Dodaj dane o paliwie**”.

### 3.3 Produkcja i przetwarzanie

W przypadku instalacji do spalania paliw, które **nie są**:

- **objęte sprawozdawczością PRTR,**
- **objęte systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (ETS),**

**produkujących ciepło lub energię elektryczną tylko na potrzeby własne zakładu** – uzupełnienie informacji dotyczących produkcji ciepła lub energii elektrycznej **nie jest wymagane**.

Jeżeli ciepło lub energia elektryczna, wytwarzane w instalacji spalania paliw, dostarczane są odbiorcom zewnętrznym, należy wprowadzić informacje o wielkości produkcji zgodnie z podrozdziałem „Produkcja w instalacji do spalania paliw” [„Poradnika dotyczącego sporządzania i wprowadzania raportu do Krajowej bazy za rok 2018”](#).

### 3.4 Emisja gazów cieplarnianych i innych substancji

W części „**Emisje**” należy wprowadzić informacje o emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji, o których jest mowa w załączniku do ustawy o systemie zarządzania emisjami.

W tym celu należy z menu po lewej stronie ekranu wybrać pozycję „**Emisje**”, która rozwinie się na następujące pozycje:

- „**Emisje z instalacji**” (Emisje w warunkach normalnych; Emisje w warunkach odbiegających od normalnych, Emisje przypadkowe),
- „**Emisje z procesów prowadzonych poza instalacjami**”,
- „**Emisja z przeładunku benzyn silnikowych**”.

Okno „Emisje z instalacji”, podzielone jest na trzy zakładki:

- „Emisje w warunkach normalnych”,
- „Emisje w warunkach odbiegających od normalnych”,
- „Emisje przypadkowe”,

przy czym dla instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 5 MW można uzupełnić wyłącznie zakładkę „Emisje w warunkach normalnych” (wyświetli się jako domyślna część dotycząca emisji z instalacji w warunkach normalnych).

### 3.4.1 Emisja z instalacji

Aby dodać dane o emisji w warunkach normalnych należy w zakładce „Emisje w warunkach normalnych” kliknąć w przycisk „Dodaj emisję”. Wyświetli się wówczas formularz wprowadzania danych, podzielony na trzy zakładki: „Ogólne informacje”, „Wskaźnik emisji”, „Wielkość emisji”, których lokalizacja została przedstawiona na poniższym rysunku.

Rysunek 7. Lokalizacja zakładek: „Ogólne informacje”, „Wskaźnik emisji”, „Wielkość emisji”

W zakładce „Ogólne informacje” należy uzupełnić następujące pola:

- 1) „Nazwa substancji” – wybrać z listy rozwijalnej substancję wyemitowaną w okresie sprawozdawczym; wybierając rodzaje substancji emitowanych do powietrza z procesu spalania paliw w małej kotłowni, **można** posłużyć się materiałem, dostępnym na stronie internetowej Krajowej bazy w zakładce „Instrukcje /poradniki”, pt. [„Wskaźniki emisji zanieczyszczeń ze spalania paliw w kotłach o nominalnej mocy cieplnej do 5 MW”](#).
- 2) „Sposób wprowadzenia substancji do powietrza” – wybrać z listy rozwijalnej sposób, w jaki dana substancji została wprowadzona do powietrza z danego źródła albo instalacji:

- zorganizowany (**sposób właściwy do wyboru dla emisji z instalacji do spalania paliw - przez komin**),
  - niezorganizowany,
  - zorganizowany i niezorganizowany (jeżeli z procesu prowadzonego w danym źródle/instalacji określa się, w oparciu o dostępne metody ustalania wielkości emisji – na przykład wskaźniki emisji, jedną wielkość emisji zarówno zorganizowanej jak i niezorganizowanej);
- 3) „**Źródło/instalacja**” – wybrać to źródło (lub grupę źródeł), z którego charakteryzowana substancja była emitowana (dokonuje się tego poprzez zaznaczenie odpowiednich pól wyboru umiejscowionych po lewej stronie drzewka przy danym źródle);
- 4) „**Emitory**” – do uzupełnienia w przypadku, gdy w polu „Sposób wprowadzenia substancji do powietrza” wybrano pozycję „**Zorganizowany**” albo „**Zorganizowany i niezorganizowany**” – wybrać emitator/przewód, którym charakteryzowana substancja była wprowadzana do powietrza;
- 5) „**Lista paliw**” – wybrać to paliwo, które zużywane jest w zaznaczonych wyżej źródłach, dla których wprowadzane są informacje o emisji (dokonuje się tego poprzez zaznaczenie odpowiednich pól wyboru);
- 6) „**Lista urządzeń redukcyjnych**” – uzupełnić dane dotyczące środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji danej substancji, **o ile zostały wcześniej scharakteryzowane w raporcie** (w części „Struktura technologiczna”);
- 7) „**Sposób pozyskania informacji o emisji**” – wybrać z listy rozwijalnej metodykę przyjętą do ustalenia wielkości emisji danej substancji z określonego źródła/instalacji:
- **Pomiar** – gdy roczna wielkość emisji danej substancji została określona na podstawie wyników okresowych albo ciągłych pomiarów wielkości emisji do powietrza,
  - **Obliczenia** – **gdy roczna wielkość emisji danej substancji oparta jest na obliczeniach wykorzystujących**: dane dotyczące działalności (zużyte paliwo, wydajność produkcji, itd.), **wskaźniki emisji** lub bilans masowy,
  - **Szacowanie** – gdy roczna wielkość emisji danej substancji określona jest poprzez najlepsze założenia lub opinie ekspertów, które nie są oparte na publicznie dostępnych źródłach, w razie braku uznawanych metodyk szacowania emisji bądź wytycznych w zakresie dobrej praktyki;



- 8) „Opis metody” – krótko opisać metodę zastosowaną do określenia wielkości emisji danej substancji (na przykład wskazać, którymi wskaźnikami obliczono roczną wielkość emisji).

Po wprowadzeniu wszystkich powyższych informacji w zakładce „Ogólne informacje” należy kliknąć na znajdujący się na samym dole formularza przycisk „Zapisz dane”, a następnie przejść do zakładki „Wskaźnik emisji”, zaznaczonej na poniższym rysunku, gdzie w sekcji „Wskaźnik emisji na jednostkę zużytego paliwa” wprowadzić należy wskaźnik emisji dla charakteryzowanej substancji.

Struktura technologiczna

Obiekty LCP

Spalarnie/współspalarnie odpadów

Paliwa/odpady/surowce

Produkcje i przetwarzanie

**Emisje**

Emisje z instalacji

Emisje z procesów prowadzonych poza instalacjami

Emisja z przeładunku benzyn silnikowych

Wyniki pomiarów emisji

Decyzje

Zgłoszenia

Błędy

Zestawienia

Wyjaśnienia

Edycja emisji w warunkach normalnych

Ogólne informacje Wskaźnik emisji Wielkość emisji

Informacje z wybranej emisji

Nazwa substancji: Pył całkowity

Źródło/Instalacja: Źródło: Kocioł ciepłowniczy - kocioł 1  
Źródło: Kocioł ciepłowniczy - kocioł 2

Wskaźnik emisji na jednostkę zużytego paliwa

Dodaj wskaźnik

Lp.	Rodzaj paliwa	Oznaczenie paliwa	Wskaźnik emisji	Jednostka wskaźnika	Wielkość emisji kg/rok	Akcja
Brak informacji o wskaźniku emisji na jednostkę zużytego paliwa						

Wskaźnik emisji na jednostkę produkcji

Dodaj wskaźnik

Lp.	Rodzaj produktu	Wskaźnik emisji	Jednostka wskaźnika	Wielkość emisji kg/rok	Akcja
Brak informacji o wskaźniku emisji na jednostkę produkcji					

Rysunek 8. Lokalizacja zakładki „Wskaźniki emisji” i przycisku „Dodaj wskaźnik”

Klikając w znajdujący się po prawej stronie ekranu przycisk „Dodaj wskaźnik”, system kieruje do formularza, w którym należy wypełnić następujące pola:

- 1) **Lista paliw** – wybrania paliwa, dla którego chcemy scharakteryzować wskaźnik. Lista paliw generowana jest automatycznie na podstawie paliw, które zostały scharakteryzowane w części „Paliwa/odpady/surowce” dla danego źródła (grupy źródeł), dla którego wprowadzane są emisje;
- 2) **Jednostka** – wybrać z listy rozwijalnej jednostkę wskaźnika emisji;
- 3) **Wskaźnik emisji** – uzupełnić wartość wskaźnika.

W przypadku korzystania ze wskaźników emisji dostępnych, na stronie internetowej Krajowej bazy w zakładce „Instrukcje /poradniki”, w materiale pt. [„Wskaźniki emisji zanieczyszczeń ze spalania](#)

paliw w kotłach o nominalnej mocy cieplnej do 5 MW”, pola „Jednostka” i „Wskaźnik emisji” należy uzupełnić, w zależności od stosowanego paliwa, danymi z tabel 3.1 – 3.5 tego materiału.

Przy czym dla:

- **tlenków siarki ( $SO_x/SO_2$ )** – w przypadku **węgla kamiennego, koksu, lekkiego oleju opałowego, ciężkiego oleju opałowego, gazu ziemnego oraz oleju napędowego** należy w pierwszej kolejności wyliczyć wielkość wskaźnika emisji poprzez pomnożenie stałej (na przykład. 16000 dla węgla kamiennego) przez zawartość siarki w paliwie i ten wynik wpisać w pole Wskaźnik emisji,
- **pyłu zawieszonego całkowitego TSP** – w przypadku **węgla kamiennego, koksu oraz drewna**, należy w pierwszej kolejności wyliczyć wielkość wskaźnika emisji poprzez pomnożenie stałej (na przykład 1000 dla węgla kamiennego) przez zawartość popiołu w paliwie i ten wynik wpisać w pole Wskaźnik emisji.

Dane dotyczące zawartości siarki oraz popiołu w paliwie najlepiej uzyskać od dostawców paliwa. Jeżeli nie jest możliwe pozyskanie takich informacji – można wówczas skorzystać ze średnich parametrów podanych w tabeli poniżej.

Tabela 3. Zawartość siarki i popiołu dla poszczególnych rodzajów paliw.

Lp.	Rodzaj paliwa	Zawartość siarki	Zawartość popiołu
1	Węgiel kamienny (miał) <sup>1)</sup>	0,4 – 1 [%]	6 – 20 [%]
2	Koks <sup>1)</sup>	0,5 – 0,6 [%]	8 – 10 [%]
3	Drewno <sup>1)</sup>	0,06 – 0,12 [%]	0,5 – 0,8 [%]
4	Lekki olej opałowy <sup>2)</sup>	≤ 0,1 %	-
5	Ciężki olej opałowy <sup>2)</sup>	≤ 1 %	-
6	Olej napędowy <sup>3)</sup>	≤ 0,001 %	-
7	Gaz ziemny <sup>4)</sup>	≤ 40 mg/m <sup>3</sup>	-

<sup>1)</sup> praca na zlecenie IOŚ-PIB pt. „Opracowanie matrycy podziału źródeł spalania paliw o mocy do 5 MW w zależności od rodzaju spalnego paliwa i technik ochrony środowiska z podaniem listy zanieczyszczeń emitowanych przez poszczególne grupy źródeł i wypełnienie tej matrycy danymi będącymi w posiadaniu wykonawcy”, ITC Politechnika Śląska, 2012.

<sup>2)</sup> rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 01.12.2016 r. w sprawie wymagań jakościowych dotyczących zawartości siarki dla olejów oraz rodzajów instalacji i warunków, w których będą stosowane ciężkie oleje opałowe (Dz.U. poz. 2008).

<sup>3)</sup> rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 09.10.2015 r. w sprawie wymagań jakościowych dla paliw ciekłych (Dz.U. poz. 1680).

<sup>4)</sup> rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 02.07.2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz.U. z 2014 r., poz. 1059).

Po uzupełnieniu pól „Jednostka”, „Wskaźnik emisji” i kliknięciu na pole „Wielkość emisji”, informacje w tym polu uzupełniają się automatycznie.

Po wprowadzeniu danych należy kliknąć w przycisk „Zapisz dane”. System powróci wówczas do głównego okna zakładki „WSKAŹNIKI EMISJI”, gdzie na liście będzie już widoczny wprowadzony wskaźnik wraz z wyliczoną na jego podstawie emisją – jak zostało to przedstawione na poniższym rysunku.

Lp.	Rodzaj paliwa	Oznaczenie paliwa	Wskaźnik emisji	Jednostka wskaźnika	Wielkość emisji kg/rok	Akcja
1.	Gaz ziemny w stani...	gaz	0,005	g/m3	0,025	

Rysunek 9. Wyświetlenie wprowadzonych informacji o wskaźniku emisji

Po wprowadzeniu informacji w zakładkach „OGÓLNE INFORMACJE” i „WSKAŹNIK EMISJI” należy przejść do ostatniej zakładki „WIELKOŚĆ EMISJI”, w której należy wypełnić następujące pola:

- 1) „Emisja godzinowa [kg/h]” – pole widoczne tylko wtedy, gdy nie zostały scharakteryzowane żadne wskaźniki emisji i emisja jest charakteryzowana na jedno źródło lub całą instalację. Po uzupełnieniu tego pola wartością liczbową pole „Wielkość emisji” uzupełnia się automatycznie iloczynem emisji godzinowej i czasu pracy źródła/instalacji;
- 2) **Wielkość emisji** – widoczny po prawej stronie pola przycisk „POBIERZ WIELKOŚĆ”, umożliwia skopiowanie wielkości emisji, jaka została wyliczona ze wskaźników w zakładce „WSKAŹNIK EMISJI”.

Wypełniony formularz należy zapisać klikając w przycisk „Zapisz dane”. Po zapisaniu informacji w tej zakładce proces wprowadzania informacji o emisji danej substancji dla danego źródła (lub grupy źródeł) **jest kompletny**.

Po kliknięciu przycisku „Zapisz dane” system kieruje do LISTY EMISJI. Aby wprowadzić informacje o emisji kolejnej substancji należy kliknąć w przycisk „Dodaj emisję”.

W celu dodania danych o emisji w warunkach odbiegających od normalnych lub o emisji przypadkowej należy w zakładce „EMISJE W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH” lub „EMISJE PRZYPADKOWE” wcisnąć przycisk „**Dodaj emisje**”. Wyświetli się wówczas formularz wprowadzania danych. Informacje w tej części należy wprowadzać analogicznie jak w przypadku danych o emisji w warunkach normalnych.

### 3.5 Decyzje – pozwolenia, zezwolenia dla instalacji

Ta część sprawozdania (pozycja „Decyzje” w menu po lewej stronie) wymaga scharakteryzowania wszystkich prawomocnych i obowiązujących decyzji udzielających:

- pozwolenia zintegrowanego, o którym mowa w art. 181 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska,
- pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, o którym mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo ochrony środowiska,
- zezwolenia, o których mowa w przepisach o handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych,

którymi objęte są eksploatowane instalacje.

Aby **wprowadzić dane dotyczące nowej decyzji** należy w oknie LISTA DECYZJI kliknąć w przycisk „**Dodaj decyzję**”.

W przypadku gdy:

- żadna ze scharakteryzowanych w raporcie instalacji nie wymaga pozwolenia zintegrowanego ani pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza;
- scharakteryzowane w raporcie instalacje wymagają pozwolenia zintegrowanego albo pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, niemniej podmiot z różnych względów **nie posiada** obowiązującej decyzji,

należy zaznaczyć pole wyboru „**Żadna instalacja nie wymaga pozwolenia zintegrowanego, ani pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza / Instalacje wymagają pozwolenia zintegrowanego lub pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, jednak podmiot nie posiada obowiązującej decyzji**”.

### 3.6 Zgłoszenia

W tej części raportu (pozycja „Zgłoszenia” w menu po lewej stronie) należy wskazać, spośród scharakteryzowanych instalacji, te instalacje eksploatowane na terenie zakładu, które podlegają zgłoszeniu organowi ochrony środowiska na podstawie art. 152 ust. 1 ustawy – Prawo ochrony środowiska, z uwagi na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza i dla których takie zgłoszenie zostało przyjęte.

Aby **wprowadzić dane dotyczące nowego zgłoszenia** należy w oknie „LISTA ZGŁOSZEŃ” kliknąć w znajdujący się po prawej stronie ekranu przycisk „**Dodaj zgłoszenie**”.

Pojawi się wówczas formularz wprowadzania danych dotyczących zgłoszenia, w którym należy wypełnić pola „Instalacja”, „Organ przyjmujący zgłoszenie” i „Data dokonania zgłoszenia”.

Po wpisaniu wymaganych informacji należy kliknąć w przycisk „**Zapisz dane**”. Jeżeli wszystkie wymagane pola zostały wypełnione poprawnie formularz zostanie zapisany. W celu wprowadzenia danych dotyczących kolejnego zgłoszenia, należy kliknąć w przycisk „**Dodaj zgłoszenie**” w oknie „LISTA ZGŁOSZEŃ”.

### 3.7 Błędy

W zakładce „**Błędy**” pojawiają się informacje o błędach zidentyfikowanych przez system Krajowej bazy w formularzach sprawozdania. Dodatkowo jeżeli w trakcie zatwierdzania sprawozdania system wykryje błędy, wyświetli się w górnej części ekranu komunikat na czerwonym tle o treści „Sprawozdanie zawiera błędy”. W takim przypadku system automatycznie przekieruje do zakładki „**Błędy**”, gdzie wyświetlona zostanie LISTA BŁĘDÓW, która podzielona jest na cztery kolumny:

- „**Liczba porządkowa (Lp.)**” – porządkowe oznaczenie błędu;
- „**Kod błędu**” – oznaczenie kodowe błędu;
- „**Opis**” – krótkie wyjaśnienie wskazujące na przyczynę wystąpienia błędu oraz informacja o sposobie poprawy błędu;
- „**Wystąpienie**” – informacja wskazująca miejsce wystąpienia błędu w sprawozdaniu.

Po zapoznaniu się z opisem konkretnego błędu należy kliknąć link w kolumnie „**Wystąpienie**”.

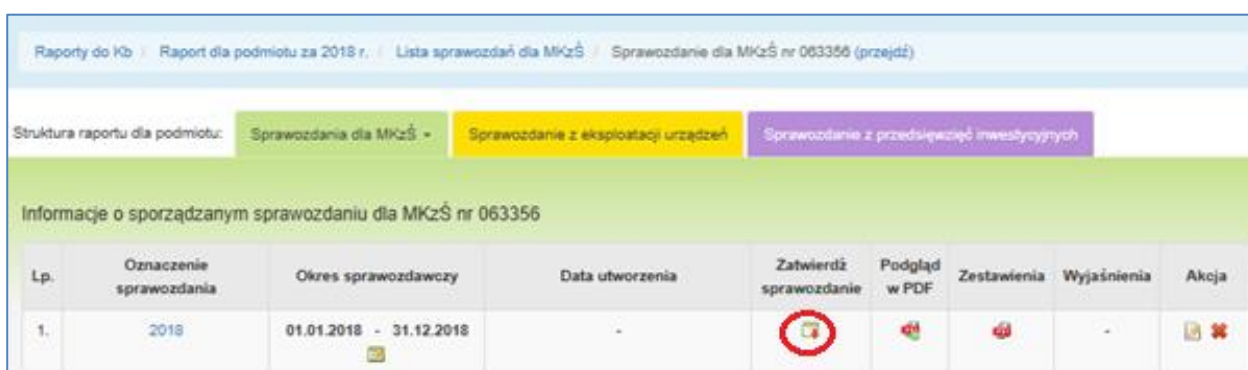
System przekieruje wówczas użytkownika do konkretnego miejsca w sprawozdaniu, gdzie wystąpił opisywany błąd i wprowadzający raport będzie mógł poprawić dane.

Po wyeliminowaniu wszystkich błędów jakie pojawiły się w części „Błędy” należy ponownie dokonać próby zatwierdzenia sprawozdania. Jeżeli system Krajowej bazy stwierdzi poprawność wprowadzonych informacji sprawozdanie zostanie pomyślnie zatwierdzone, a LISTA BŁĘDÓW będzie pusta.

#### 4. ZATWIERDZENIE SPRAWOZDANIA DLA MKzŚ I WYSYŁANIE RAPORTU DLA PODMIOTU

W celu wysłania raportu należy najpierw zatwierdzić wszystkie sprawozdania dla miejsc korzystania ze środowiska oraz upewnić się, że zakładki „Sprawozdanie z eksploatacji urządzeń” oraz „Sprawozdanie z przedsięwzięć inwestycyjnych” zostały uzupełnione (ewentualnie zaznaczono w nich pola informujące o braku eksploatacji urządzeń i o braku realizowanych lub planowanych przedsięwzięć inwestycyjnych).

Zatwierdzanie sprawozdań dla MKzŚ odbywa się poprzez kliknięcie w przycisk „Zatwierdź sprawozdanie” widoczny w oknie „Informacje o sporządzonym sprawozdaniu dla MKzŚ nr ...” – jak na poniższym rysunku.



Rysunek 10. Lokalizacja przycisku „Zatwierdź sprawozdanie”

Po zatwierdzeniu sprawozdania zmienia ono swój status na Liście sprawozdań na zatwierdzone i pojawi się w pozycji „Informacje o zatwierdzonym sprawozdaniu dla MKzŚ nr ....”.

Jeżeli wszystkie sprawozdania dla miejsc korzystania ze środowiska są już zatwierdzone (ewentualnie mają status **brak działalności** w przypadku, gdy nie była tam prowadzona w danym roku działalność skutkująca emisją do powietrza) oraz wypełnione zostały zakładki „Sprawozdanie z eksploatacji urządzeń” i „Sprawozdanie z przedsięwzięć inwestycyjnych”, należy kliknąć w znajdujący się na niebieskim pasku link „Raport dla podmiotu za ..... r.”. Pojawi się wówczas

okno „Informacje o sporządzanym raporcie dla podmiotu”, w którym należy kliknąć w przycisk „**Wyślij**”, jak na poniższym rysunku.

Raporty do Kb / Raport dla podmiotu za 2018 r.

Informacje o sporządzanym raporcie dla podmiotu Brak działalności powodującej emisję ?

Lp.	Oznaczenie raportu	Okres raportowania	Data utworzenia	Wyślij	Weryfikuj	Podgląd w PDF	Akcja
1	2018	01.01.2018 - 31.12.2018 <a href="#">edytuj</a>	14.11.2018 07:56:16	<b>Wyślij</b>			<a href="#">sporządź raport</a> <a href="#">usuń</a>

Informacje o wysłanym raporcie dla podmiotu

Lp.	Oznaczenie raportu	Okres raportowania	Data wysłania	Osoba wysyłająca	Podgląd w PDF	Akcja
Brak informacji o raportach wysłanych						

Rysunek 11. Lokalizacja przycisku „Wyślij”, pozwalającego na wysłanie raportu dla podmiotu w Kb Wówczas (w przypadku, gdy nie zostaną przez system Krajowej bazy wykryte błędy) raport zostanie przeniesiony do części „**Informacje o wysłanym raporcie dla podmiotu**”. Po wysłaniu raportu w kolumnie „Podgląd w PDF” możliwe jest jego pobranie w formacie PDF, jak również pobranie potwierdzenia wprowadzenia raportu dla podmiotu do Krajowej bazy, jak na poniższym rysunku.

Raport został wysłany  
Ten komunikat zniknie za 7 sek

Krajowa baza o emisjach gazów i innych substancji

**Raportowanie** | O Krajowej bazie | Aktualności | Najczęściej zadawane pytania | Instrukcje/poradniki | Prawo | Wnioski | Kontakt

podmiot: Instytut Ochrony Środowiska - Państwowy Instytut Badawczy  
lub wybierz z listy podmiotów

nr identyfikacyjny: P002228

okres raportów sprawozdawczych: 2017

zalogowano jako: Pracownik KOBIZE  
login: szkolenia  
sesja wygaśnie za: 59:56

Dane podmiotu | Miejsca korzystania ze środowiska | Raporty | Wnioski dla podmiotu | Dane użytkownika | Zmiana hasła | Wyloguj

Raporty do Kb / Raport dla podmiotu za 2017 r.

Informacje o sporządzanym raporcie dla podmiotu Brak działalności powodującej emisję ?

Lp.	Oznaczenie raportu	Okres raportowania	Data utworzenia	Wyślij	Błędy	Podgląd w PDF	Akcja
Brak informacji o raportach dla podmiotu							

Informacje o wysłanym raporcie dla podmiotu

Lp.	Oznaczenie raportu	Okres raportowania	Data wysłania	Osoba wysyłająca	Podgląd w PDF	Akcja
1	2017	01.01.2017 - 31.12.2017	16.01.2018 09:13:29	Pracownik KOBIZE		<a href="#">pobierz do korekty</a>

Rysunek 12. Widok wysłanego raportu dla podmiotu w Kb