

**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 2020 - 2023**

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.



**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

1. Wstęp.....	4
2. Sporządzanie raportu dla podmiotu.....	6
3. Sprawozdanie dla miejsca korzystania ze środowiska, w którym eksploatowana jest instalacja do spalania paliw.....	7
3.1. Struktura technologiczna.....	9
3.1.1. Charakterystyka instalacji do spalania paliw	9
3.1.2. Charakterystyka źródła wchodzącego w skład instalacji do spalania paliw.....	15
3.1.3. Turbozespoły	17
3.1.4. Dane dotyczące emitorów	18
3.1.5. Dane dotyczące środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji ...	20
3.2. Paliwa.....	21
3.3. Produkcja i przetwarzanie	25
3.4. Emisja gazów cieplarnianych i innych substancji.....	25
3.4.1. Emisja z instalacji.....	26
3.5. Decyzje – pozwolenia, zezwolenia dla instalacji.....	31
3.6. Zgłoszenia	32
3.7. Błędy	33
4. Zatwierdzenie sprawozdania dla MKzŚ i wysyłanie raportu dla podmiotu.....	33

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](#),
- 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 (lokalizacjach), 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** (np. 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) W zakładce „**Raporty**”, na liście okresów raportowania, wybrać rok 2020 lub lata późniejsze i dodać raport dla podmiotu,
- 6) W utworzonym raporcie dodać Sprawozdanie dla MKzŚ,

- 7) W utworzonym sprawozdaniu dla MKzŚ wypełnić odpowiednie części (patrz rozdział 3),
- 8) Zatwierdzić sprawozdanie dla MKzŚ,
- 9) Sporządzić i zatwierdzić ewentualne sprawozdania dla pozostałych MKzŚ,
- 10) Uzupełnić Sprawozdanie z eksploatacji urządzeń,
- 11) Uzupełnić Sprawozdanie z przedsięwzięć inwestycyjnych – wyłącznie w przypadku, gdy podmiot planował lub realizował przedsięwzięcia inwestycyjne,
- 12) 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 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 i niezwiązanej z eksploatacją urządzeń niestacjonarnych wprowadza się po wyborze w menu po lewej stronie pozycji „Emisje”, a następnie – pozycji „Emisje z procesów prowadzonych poza instalacją”.

W przypadku, gdy nominalna moc cieplna eksploatowanej instalacji do spalanej paliw (lub wszystkich eksploatowanych instalacji do spalania paliw na terenie jednego zakładu) nie przekracza 0,5 MW możliwe jest, **począwszy od raportu za 2022 rok**, złożenie raportu w wersji uproszczonej.

Złożenie raportu w uproszczonej wersji dotyczy podmiotu korzystającego ze środowiska, który w roku sprawozdawczym korzystał ze środowiska wyłącznie w poniższym zakresie (to jest nie korzystał ze środowiska w zakresie szerszym, niż opisane łącznie w pkt 1 i 2):

1. eksploatował urządzenia, czyli niestacjonarne urządzenia techniczne, w tym środki transportu, lub
2. prowadził działalność w nie więcej niż **5 miejscach korzystania ze środowiska**, w których:
 - a) stosował środki dezynfekcyjne, lub
 - b) eksploatował, w każdym z miejsc korzystania ze środowiska, **nie więcej niż 10 instalacji**, wyłącznie spośród instalacji następującego rodzaju:
 - **instalacja do spalania paliw** (np. kotły, agregaty, piece do ogrzewania pomieszczeń), w której nie są stosowane urządzenia ograniczające emisję (reduktory), a emisję zanieczyszczeń można wyliczyć automatycznie w systemie Krajowej bazy za pomocą

wskaźników emisji KOBiZE – przy czym **łączna nominalna moc cieplna wszystkich instalacji tego rodzaju w danym miejscu nie może przekraczać 0,5 MW,**

- **instalacja chłodnicza lub klimatyzacyjna**, w której stwierdzono ubytek czynnika chłodniczego,
- **instalacja stosowana w gastronomii** (np. kuchenki, taborety gazowe, kotły warzelne), z której emisję zanieczyszczeń można wyliczyć automatycznie w systemie Krajowej bazy za pomocą wskaźników emisji KOBiZE – przy czym łączna nominalna moc cieplna wszystkich instalacji tego rodzaju w danym miejscu nie może przekraczać 0,5 MW.

W związku z powyższym podmiot, którego korzystanie ze środowiska mieści się w wyżej opisanym zakresie (nie przekracza zakresu opisanego w pkt 1 i pkt 2 powyżej), począwszy od raportu za 2022 r., ma do wyboru wypełnienie raportu w wersji uproszczonej lub standardowej. Na każdym etapie wypełniania raportu, podmiot może zmienić jego wersję (również po wystąpieniu raportu istnieje możliwość pobrania raportu do korekty w wersji uproszczonej lub standardowej).

Opisane w dalszej części niniejszego poradnika procedury składania i wypełniania raportu do Krajowej bazy dotyczą raportu standardowego (pełnego). W przypadku, gdy podmiot zakwalifikuje się do składania raportu uproszczonego i skorzysta z tej możliwości, przy wypełnianiu raportu może posługuje się dostępnym na stronie internetowej Krajowej bazy [Poradnikiem wprowadzania raportu do Krajowej bazy w wersji uproszczonej \(od 2022 r.\)](#).

2. SPORZĄDZANIE RAPORTU DLA PODMIOTU

Raport dla podmiotu składa się z trzech, wyróżnionych kolorami, części przedstawionych na poniższym rysunku, czyli ze sprawozdań dla MKzŚ (to jest miejsc korzystania ze środowiska), 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 działalności powodująca emisję).

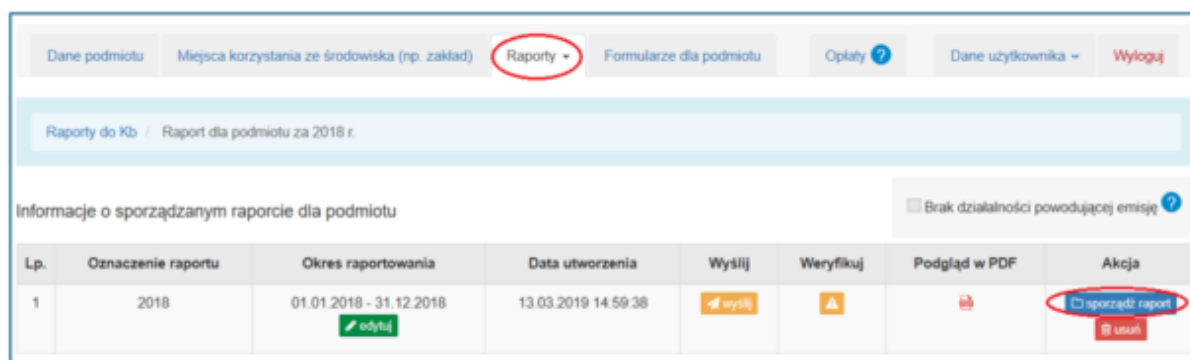
Sprawozdanie z eksploatacji urządzeń – część raportu, w której należy wykazać eksploatowane urządzenia (urządzenia niestacjonarne, w tym środki transportu) albo zaznaczyć informację „Urządzenia (w tym środki transportu) nie były przez podmiot eksploatowane”.

Sprawozdanie z przedsięwzięć inwestycyjnych – część raportu, w której należy wykazać planowane lub realizowane w roku sprawozdawczym przedsięwzięcia inwestycyjne skutkujące zmianą emisji; jeżeli podmiot nie planował/realizował przedsięwzięć należy pominąć to sprawozdanie.

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**” (rysunek 2):



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” (rysunek 3):

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 instalacji do spalania paliw o podsektorze: elektrownia zawodowa, elektrociepłownia zawodowa i elektrociepłownia przemysłowa, dla których scharakteryzowano źródła o rodzaju: kocioł energetyczny lub turbina gazowa),
- 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 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, wielkości produkcji, wielkości przetwarzania oraz ilości zużywanych paliw dla poszczególnych instalacji oraz dla zakładu,
- zestawienia tabelaryczne dotyczące znaczących różnic w zareportowanych 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, źródła/źródeł w instalacji, emitora oraz urządzenia redukującego emisję (reduktor), jeżeli jest stosowany 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”** poszczególnych 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 posłużyć 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: Kocioł energetyczny albo wytwornica pary do produkcji energii elektrycznej ALBO dwa lub więcej źródeł mieszanych, np.: Kocioł energetyczny i Kocioł ciepłowniczy	Energia elektryczna lub Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Elektrociepłownia przemysłowa	Kocioł energetyczny ALBO Kocioł energetyczny (jedno źródło) i Kocioł ciepłowniczy (drugie źródło)
Silnik kogeneracyjny (CHP)	Energia elektryczna i Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Elektrociepłownia przemysłowa	Silnik kogeneracyjny (CHP)
Agregat prądotwórczy/silnik energetyczny	Energia elektryczna produkowana na potrzeby własne zakładu	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Agregat prądotwórczy	Agregat prądotwórczy/silnik energetyczny
Nagrzewnica (z wyjątkiem nagrzewnic stanowiących źródło w innych rodzajach instalacji)	Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Kotłownia zakładowa	Nagrzewnica
Palnik (z wyjątkiem palników stanowiących źródło w innych rodzajach instalacji)	Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu	Energetyczny	Instalacja do spalania paliw	Kotłownia zakładowa	Palnik
Promiennik (z wyjątkiem promienników stanowiących źródło w innych rodzajach instalacji)	Ciepło produkowane na potrzeby własne zakładu	Energetyczny	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 rodzajów instalacji objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji, czyli wymienionych w załączniku do ustawy z dnia 25 sierpnia 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. z 2023 r. poz. 589, ze 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 dotyczących terminów oddania do użytkowania instalacji należy zaznaczyć pole „**brak danych**”,

9) „Data nabycia instalacji” – data, która widnieje na dokumencie świadczącym o zmianie właściciela instalacji. Datą nabycia instalacji jest termin podpisania tego dokumentu.

W innym przypadku należy zaznaczyć pole „**nie dotyczy**”.

10) „Zmiany dokonane w instalacji w okresie sprawozdawczym mające wpływ na wielkość emisji” – zmiany związane ze zmianą sposobu funkcjonowania instalacji lub jej modernizacją, które mogą powodować znaczące zmiany parametrów pracy instalacji, a przede wszystkim zmiany wielkości emisji 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 dla instalacji do spalania paliw w sektorze energetycznym (podsektor: kotłownia zakładowa), zgodnie z powyższymi wskazówkami prezentuje poniższy rysunek (rysunek 4).

Struktura technologiczna

Instalacje

Emisje

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

Olekt LCP

Spalanie/współspalanie odpadów

Paliwa/odpady/surowce

Produkcje i przetwarzanie

Emisje

Wyniki pomiarów emisji

Decyzje

Zgłoszenia

Błędy

Zestawienia

Wyjaśnienia

Nowa instalacja

Dane Instalacji

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

Kotłownia zakładowa

Kod PKD

35.30.Z

Nazwa działalności

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

Data oddania do użytkowania

15

06

2006

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

3 254

[h]

Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym

5 530

[h]

Liczba przerw w pracy instalacji

Data zakończenia eksploatacji

-

-

-

nie dotyczy

Forma zakończenia eksploatacji

-- wybierz --

- pola obowiązkowe

Zapisz dane

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 ciepłowniczy** – urządzenie służące wyłącznie do produkcji ciepła (w parze wodnej lub gorącej wodzie), będące najczęściej spotykanym źródłem w kotłowniach zakładowych służących do produkcji ciepła na cele grzewcze lub ciepłej wody użytkowej,
- **kocioł energetyczny** – urządzenie przeznaczone do wytwarzania pary wykorzystywanej do napędu turbin parowych połączonych mechanicznie z generatorami wytwarzającymi energię elektryczną,
- **turbina gazowa** – turbina cieplna, w której czynnikiem roboczym jest gorące powietrze, spaliny, lub inne gorące gazy (np. 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 „**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, tj. 1000kW) podać nominalną moc cieplną równą mocy znamionowej.

3.1.2.2. Nagrzewnica, promiennik

Nagrzewnice o 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 dokładne 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). Tę samą wartość można również wpisać w przypadku **osiągalnej mocy elektrycznej**.

Przykład: jeżeli **nominalna moc cieplna** jest równa 0,24 MW (240 kW), to w pole „**znamionowa moc elektryczna**” można wpisać 0,12 MW (i tyle samo można wpisać w pole „**osiągalna moc elektryczna**”) (rysunek 5).

Struktura technologiczna

Edycja instalacji: "Kotłownia zakładowa" / I-087743-0001/20

Dane instalacji Lista źródeł

Nowe źródło

Rodzaj: Agregat prądowórczy/silnik energetyczny *

Oznaczenie: Agregat nr 1 *

Typ: BRAND 120kVA *

Nominalna moc cieplna: 0,24 [MW] * 240 [kW] *

Znamionowa moc elektryczna: 0,12 [MWe] *

Osiągalna moc elektryczna: 0,12 [MWe] *

Planowany termin trwałego wyłączenia: -- wybierz -- [rok] * nie dotyczy ☒

Czas pracy w okresie sprawozdawczym: 102 [h] *

Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym: 8 682 [h] *

Data wyrejestrowania decyzją UDT: / / * nie dotyczy ☒

* - pola obowiązkowe

Zapisz dane lub Anuluj

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

3.1.3. Turbozespoły

W instalacji do spalania paliw, dla której został wybrany jeden z podsektorów: elektrownia zawodowa, elektrociepłownia zawodowa, elektrociepłownia przemysłowa, a także rodzaj źródła Kocioł energetyczny lub Turbina gazowa należy wprowadzić informację o Turbozespołach, zgodnie z rozdziałem Turbozespoły „Poradnika dotyczącego sporządzania i wprowadzania raportu do Krajowej bazy za lata 2019 - 2023”, znajdującego się na [stronie internetowej Krajowej bazy](#), w zakładce „Instrukcje”.

3.1.4. Dane dotyczące emitorów

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

W celu wprowadzenia danych o emitorze (kominie) należy nacisnąć 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:

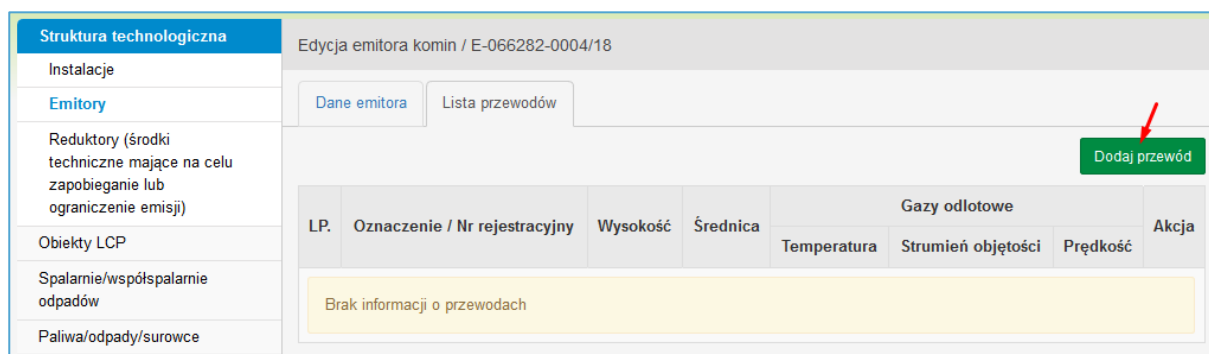
- **„Podłączone źródła/instalacje”** – źródła/instalacje, z których odprowadzane są tym emitorem zanieczyszczenia do powietrza,
- **„Wysokość”** – geometryczna wysokość emitora liczona od poziomu terenu w metrach **(można przyjąć, że wysokość komina (emitora) równa jest wysokości budynku powiększonej o 1m, czyli gdy budynek ma wysokość 8m to emitor będzie miał 9m)**,
- **„Strumień objętości gazów odlotowych”** – średni, odniesiony do roku strumień objętości gazów odlotowych w m³/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 informacji należy zaznaczyć znajdujące się po prawej stronie pole **„Brak danych” (uwaga: pole widoczne począwszy od raportu za rok 2023)**;

- 3) **„Współrzędne geograficzne”** lokalizacji emitora wyrażone we współrzędnych długości i szerokości geograficznej (format zapisu: **stopnie, minuty i sekundy setne [hdd° mm' ss.ss"]**, np. długość 20° 59' 34.08", szerokość 50° 13' 40.27"). 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. Pola te są automatycznie uzupełniane współrzędnymi geograficznymi miejsca korzystania ze środowiska (zakładu), przy czym istnieje możliwość ich edycji w przypadku, gdy użytkownik chce doprecyzować położenie emitora na terenie zakładu.

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**” (rysunek 6).



Rysunek 6. Lokalizacja przycisku „Dodaj przewód”.

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

- 1) **„Oznaczenie”** – stosowane w zakładce 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/instalacje”** – źródła/instalacje, z których odprowadzane są tym przewodem zanieczyszczenia do powietrza (przyporządkowania dokonujemy poprzez podłączenie pod dany przewód źródeł i instalacji zaznaczając je na wyświetlonym drzewku);
- 3) **„Wysokość”** – geometryczna wysokość przewodu liczona od poziomu terenu w metrach (można przyjąć, że wysokość ta równa jest wysokości budynku powiększonej o 1m, czyli na przykład gdy budynek ma wysokość 8m, to można przyjąć, że przewód emitora będzie miał 9m);
- 4) **„Wylot prostokątny”** – pole wyboru, które należy zaznaczyć tylko w przypadku, gdy wylot przewodu ma przekrój $p \times q$. W przypadku zaznaczenia tego pola pojawią się do uzupełnienia dwa dodatkowe pola:
 - Wymiary wylotu prostokątnego – jeden bok,
 - Wymiary wylotu prostokątnego – drugi bok;

- 5) **„Średnica”** – średnica wewnętrzna wylotu przewodu w metrach – **w przypadku braku danych należy wpisać 0. Pole to nie będzie się wyświetlało w przypadku zaznaczenia pola wyboru Wylot prostokątny;**
- 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 m³/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 lata 2019 - 2023”, znajdującego się na [stronie internetowej Krajowej bazy](#), w zakładce „Instrukcje”.

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 lub grupę źródeł**, w których było spalane charakteryzowane paliwo;
- 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	44 300	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	47 300	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	Mg	44 500	kJ/kg

Lp.	Paliwo	Jednostka zużycia	Wartość opałowa	Jednostka wartości opałowej
	lotnicze), pozostałe)			
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	44 800	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	21 000	kJ/kg
29	Węgiel brunatny (lignite) (< 17,5 GJ/Mg), z wyłączeniem brykietów	Mg	8 210	kJ/kg
30	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego	Mg	20 700	kJ/kg
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 ³	16 640	kJ/m ³
38	Gaz wielkopiecowy	tys. m ³	3 230	kJ/m ³
39	Gaz konwertorowy	tys. m ³	8 800	kJ/m ³
40	Paliwa odpadowe gazowe wytworzone metodami przemysłowymi, inne niż gazy z ropy naftowej	tys. m ³	17 600	kJ/m ³
41	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy	tys. m ³	36 540	kJ/m ³
42	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany	tys. m ³	26 000	kJ/m ³
43	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (m.in. z odmetanowania pokładów węgla)	tys. m ³	33 810	kJ/m ³
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	Mg	11 600	kJ/kg

Lp.	Paliwo	Jednostka zużycia	Wartość opałowa	Jednostka wartości opałowej
	komunalnych			
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 ³	17 000-27 000	kJ/m ³
53	Biogaz z oczyszczalni ścieków	tys. m ³	17 000-27 000	kJ/m ³
54	Biogaz rolniczy	tys. m ³	17 000-27 000	kJ/m ³
55	Biogaz pozostały	tys. m ³	17 000-27 000	kJ/m ³
56	Tlenek węgla	tys. m ³	11 500	kJ/m ³
57	Metan	tys. m ³	35 897	kJ/m ³

- 4) „Jednostka” – należy z listy rozwijalnej wybrać jednostkę właściwą dla danego paliwa, zgodnie z tabelą 2;
- 5) „Ilość” – należy podać ilość zużytego paliwa w okresie sprawozdawczym;
- 6) „Wylicz automatycznie” – pole wyboru (rysunek 7)

Wylicz automatycznie ☐ ?

Informacja: System automatycznie wyliczy wielkość emisji ze spalania tego paliwa na podstawie wskaźników KOBIZE dla: pyłu całkowitego (w tym PM10 i PM2,5), CO₂, CO, NO_x/NO₂, SO_x/SO₂, benzo(a)pirenu.

Po zapisaniu formularza dane dot. wskaźników emisji skopiowane z roku poprzedniego, a także emisje wprowadzane samodzielnie, zostaną automatycznie zastąpione wielkościami wyliczonymi w systemie.

Uwaga: Wprowadzenie zmian w strukturze technologicznej, tj.:

- zmiana wartości nominalnej mocy cieplnej wyżej zaznaczonego źródła,
- podpięcie lub usunięcie emitora/przewodu do tego źródła,

już po zapisaniu tego formularza nie powoduje ponownego automatycznego przeliczenia emisji! Aby system zaktualizował emisje należy ponownie wejść w edycję tego paliwa (w zakładce Paliwa) i nacisnąć przycisk „Zapisz zmiany”.

Rysunek 7. Lokalizacja pola wyboru „Wylicz automatycznie”

Pole to wyświetla się tylko w przypadku, gdy spełnione są następujące warunki:

- na drzewku „Instalacje/źródła” zaznaczono źródło/grupę źródeł w instalacji o rodzaju Instalacja do spalania paliw z Sektora Energetycznego;
- każde z zaznaczonych źródeł charakteryzuje się nominalną mocą cieplną ≤ 5MW;
- w polu „Rodzaj paliwa” wybrano jeden z poniższych rodzajów paliw:

Lp.	Rodzaj paliwa
1	Gaz płynny - propan, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych
2	Gaz płynny LPG - propan i butan skroplone, wykorzystywany jako paliwo napędowe lub do celów grzewczych
3	Olej opałowy lekki
4	Oleje napędowe do innych celów (paliwo żeglugowe)

Lp.	Rodzaj paliwa
5	Oleje napędowe do silników (Diesla)
6	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, pozostały (m.in. z odmetanowania pokładów węgla)
7	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, wysokometanowy
8	Gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym, zaazotowany
9	Biodiesel
10	Biogaz pozostały
11	Biogaz rolniczy
12	Biogaz z oczyszczalni ścieków
13	Biogaz ze składowisk odpadów
14	Biomasa stała - leśna
15	Biomasa stała - odpady z rolnictwa
16	Biomasa stała - uprawy energetyczne
17	Torf
18	Węgiel drzewny
19	Antracyt
20	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego
21	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)
22	Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów
23	Węgiel kamienny koksujący, z wyłączeniem brykietów
24	Węgiel podbitumiczny (<24 GJ/Mg)

- 7) „**Uszczegółowienie rodzaju źródła**” – należy wybrać z listy rozwijalnej dokładny rodzaj źródła, w którym spalane jest charakteryzowane paliwo; pole wyświetlane jest tylko w przypadku zaznaczenia pola „**Wylicz automatycznie**” oraz gdy w polu „**Rodzaj paliwa**” wybrano jeden z poniższych rodzajów paliw:

Lp.	Rodzaj paliwa
1	Biomasa stała - leśna
2	Biomasa stała - odpady z rolnictwa
3	Biomasa stała - uprawy energetyczne
4	Torf
5	Węgiel drzewny
6	Antracyt
7	Brykiety z węgla kamiennego i podobne paliwa stałe otrzymywane z węgla kamiennego
8	Koks i półkoks z węgla kamiennego i brunatnego (lignitu)
9	Węgiel kamienny energetyczny, z wyłączeniem brykietów
10	Węgiel kamienny koksujący, z wyłączeniem brykietów
11	Węgiel podbitumiczny (<24 GJ/Mg)

- 8) „**Zawartość siarki + jednostka**” – pole obowiązkowe dla źródeł o rodzaju Kocioł ciepłowniczy/Kocioł energetyczny/Turbina gazowa o nominalnej mocy cieplnej ≥ 15 MW;
- 9) „**Zawartość popiołu [%]**” – pole obowiązkowe dla źródeł o rodzaju Kocioł ciepłowniczy/Kocioł energetyczny/Turbina gazowa o nominalnej mocy cieplnej ≥ 15 MW;

- 10) **„Wartość opałowa + jednostka”** – średnia wartość opałowa spalonego paliwa wyrażona w odpowiedniej jednostce (na podstawie faktur albo innych informacji od dystrybutora, a jeżeli nie jest możliwe pozyskanie takich danych - standardowa wartość opałowa z powyższej tabeli 2). W przypadku, gdy zaznaczone zostało pole **„Wylicz automatycznie”**, wartość opałowa zostaje uzupełniona standardową wartością opałową dla charakteryzowanego paliwa, z dalszą możliwością edycji;
- 11) **„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 wcisnąć przycisk **„Zapisz dane”** w celu zatwierdzenia danych.

Po poprawnym zapisaniu scharakteryzowanego paliwa pojawi się ono 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 lata 2019 - 2023”, znajdującego się na [stronie internetowej Krajowej bazy](#), w zakładce „Instrukcje”.

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 celu wprowadzenia danych dotyczących wielkości emisji 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

W przypadku, gdy zostało zaznaczone w formularzu paliwa pole **„Wylicz automatycznie”** (wyliczanie przez system wartości emisji poszczególnych substancji zaszytymi wskaźnikami emisji), zakładka **„Emisje w warunkach normalnych”** dla instalacji do spalania paliw wypełniana jest automatycznie (rysunek 8):

Obiekty LCP	Emisje w warunkach normalnych	Emisje w warunkach odbiegających od normalnych	Emisje przypadkowe
Spalarnie/współspalarnie odpadów	Wyszukiwanie zaawansowane		
Paliwa/odpady/surowce	Wyszukaj:		
Produkcje i przetwarzanie			
Emisje			
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			
Wyniki pomiarów emisji			
Decyzje			
Zgłoszenia			
Błędy			
Zestawienia			
Wyjaśnienia			

Lp.	Nazwa substancji	Instalacje/źródła/obiekty LCP	Emisor	Wielkość emisji	Akcja
1	Pył całkowity	1. Źródło: Kocioł ciepłowniczy - VISSMANN (instalacja: KOTŁOWNIA 41)	1. Emisor: E1 / E-059578-0001/11	0,09135 kg/rok	
2	Pył PM10	1. Źródło: Kocioł ciepłowniczy - VISSMANN (instalacja: KOTŁOWNIA 41)	1. Emisor: E1 / E-059578-0001/11	0,09135 kg/rok	
3	Pył PM2,5	1. Źródło: Kocioł ciepłowniczy - VISSMANN (instalacja: KOTŁOWNIA 41)	1. Emisor: E1 / E-059578-0001/11	0,09135 kg/rok	
4	Dwutlenek węgla (Dłtenek węgla CO ₂)	1. Źródło: Kocioł ciepłowniczy - VISSMANN (instalacja: KOTŁOWNIA 41)	1. Emisor: E1 / E-059578-0001/11	10 532,655 kg/rok	
5	Tlenek węgla (CO)	1. Źródło: Kocioł ciepłowniczy - VISSMANN (instalacja: KOTŁOWNIA 41)	1. Emisor: E1 / E-059578-0001/11	5,481 kg/rok	
6	Tlenki azotu (NO _x /NO ₂)	1. Źródło: Kocioł ciepłowniczy - VISSMANN (instalacja: KOTŁOWNIA 41)	1. Emisor: E1 / E-059578-0001/11	9,135 kg/rok	
7	Tlenki siarki (SO _x /SO ₂)	1. Źródło: Kocioł ciepłowniczy - VISSMANN (instalacja: KOTŁOWNIA 41)	1. Emisor: E1 / E-059578-0001/11	0,07308 kg/rok	
8	Benzo(a)piren	1. Źródło: Kocioł ciepłowniczy - VISSMANN (instalacja: KOTŁOWNIA 41)	1. Emisor: E1 / E-059578-0001/11	0,00000014616 kg/rok	

Rysunek 8. Zakładka „Emisje w warunkach normalnych” dla instalacji do spalania paliw z wyliczonymi automatycznie emisjami

W przypadku, gdy użytkownik nie chce skorzystać z automatycznego wyliczania emisji albo dla eksploatowanych źródeł lub rodzajów spalanych paliw nie jest możliwe jego zastosowanie, należy samodzielnie dodać dane o emisji w warunkach normalnych.

Aby dodać dane o emisji w warunkach normalnych należy w zakładce „Emisje w warunkach normalnych” kliknąć w przycisk „Dodaj emisje”. Wyświetli się wówczas formularz wprowadzania danych, podzielony na trzy zakładki: „Ogólne informacje”, „Wskaźnik emisji”, „Wielkość emisji” (rysunek 9)

Struktura technologiczna	Nowa emisja w warunkach normalnych		
Obiekty LCP	<div> <div>Ogólne informacje</div> <div>Wskaźniki emisji</div> <div>Wielkość emisji</div> </div>		
Spalarnie/współspalarnie odpadów	Rodzaj substancji, sposób jej wprowadzania do powietrza i dane o źródłach emisji		
Paliwa/odpady/surowce	<p>Informacje dotyczące emisji wymienionej substancji należy podać zgodnie ze sposobem monitorowania emisji właściwym dla danego źródła (źródeł) albo danej instalacji, np. jeżeli pomiary emisji do powietrza prowadzone są za jednym źródłem – informacje o emisji należy podać odrębnie dla tego źródła, jeżeli pomiary prowadzone są na emisorze – informacje o emisji należy podać dla grupy źródeł podłączonych do tego emitora.</p> <p>W przypadku instalacji spalania paliw obejmującej zarówno obiekty LCP jak i pozostałe jednostki wytwórcze (<50 MW), emisje należy podać odrębnie dla każdego obiektu LCP i odrębnie dla pozostałych jednostek wytwórczych</p>		
Produkcje i przetwarzanie	Nazwa substancji <input type="text" value="-- wybierz --"/>		

Rysunek 9. 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 do powietrza z procesu spalania paliw w małej kotłowni w okresie sprawozdawczym;
- 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**, gdy emisja odbywa się **przez komin lub wentylację mechaniczną**),
 - niezorganizowany (**sposób właściwy do wyboru dla emisji z instalacji do spalania paliw**, gdy emisja odbywa się **poprzez wentylację grawitacyjną**),
 - 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/instalacji);
- 4) **Emitory** – do uzupełnienia w przypadku, gdy w polu Sposób wprowadzenia substancji do powietrza wybrano „**Zorganizowany**” albo „**Zorganizowany i niezorganizowany**” – wybrać emitator/przewód, którym charakteryzowana substancja była wprowadzana do powietrza;
- 5) **Lista paliw** – wybrać to paliwo, które zużywane było 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, w przypadku, gdy emisja wyliczana jest na podstawie wskaźnika emisji związanego ze spalonym paliwem, należy przejść do zakładki „Wskaźnik emisji”, gdzie dla omawianych instalacji spalania paliw należy w sekcji „**Wskaźnik emisji na jednostkę zużytego paliwa**” wprowadzić wskaźnik emisji dla charakteryzowanej substancji (rysunek 10)

Rysunek 10. 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** – należy wybrać paliwo, 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 informacje emisyjne;
- 2) **Jednostka** – należy wybrać z listy rozwijalnej jednostkę wskaźnika;
- 3) **Wskaźnik emisji** – należy uzupełnić wartość wskaźnika.

Jeżeli do wyliczenia emisji poszczególnych substancji wykorzystywane będą wskaźniki emisji, których wartości zależą od zawartości siarki lub popiołu w paliwie, należy pozyskać te informacje najlepiej od dostawców paliwa. Jeżeli nie jest to możliwe – 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) ¹⁾	0,4 – 1 [%]	6 – 20 [%]
2	Koks ¹⁾	0,5 – 0,6 [%]	8 – 10 [%]
3	Drewno ¹⁾	0,06 – 0,12 [%]	0,5 – 0,8 [%]
4	Lekki olej opałowy ²⁾	≤ 0,1 %	-
5	Ciężki olej opałowy ²⁾	≤ 1 %	-
6	Olej napędowy ³⁾	≤ 0,001 %	-
7	Gaz ziemny ⁴⁾	≤ 40 mg/m ³	-

Po wybraniu paliwa i uzupełnieniu pól „**Jednostka**” i „**Wskaźnik emisji**”, informacje w polu „**Wielkość emisji**” uzupełniają się automatycznie.

Po wprowadzeniu danych należy wcisnąć 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.

¹⁾ praca na zlecenie IOŚ-PIB pt. „Opracowanie matrycy podziału źródeł spalania paliw o mocy do 5 MW w zależności od rodzaju spalanego 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.

²⁾ 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).

³⁾ rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 09.10.2015 r. w sprawie wymagań jakościowych dla paliw ciekłych (Dz.U. poz. 1680, późn. zm.).

⁴⁾ rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 02.07.2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz.U. z 2018 r., poz. 1158, z późn. zm.).

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

- 1) „**Emisja godzinowa [kg/h]**” – widoczne w raporcie **tylko wtedy**, gdy nie zostały wprowadzone 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 na 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 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 emisję**”. Wyświetli się wówczas formularz wprowadzania danych. Informacje w zakresie emisji w warunkach odbiegających od normalnych należy wprowadzać analogicznie jak w przypadku danych o emisji w warunkach normalnych, a w przypadku emisji przypadkowej formularz jest znacznie prostszy i wymaga wprowadzenia jedynie podstawowych informacji o emisji.

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 (Dz.U. 2022 poz. 2556, z późn. zm.),
- 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 wcisnąć 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 wcisnąć 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 wcisnąć przycisk **„Zapisz dane”** w celu zatwierdzenia danych do bazy. Jeżeli wszystkie wymagane pola zostały wypełnione poprawnie formularz zostanie zapisany. W celu wprowadzenia danych dotyczących kolejnego zgłoszenia, należy wcisnąć przycisk **„Dodaj zgłoszenie”** w oknie LISTA ZGŁOSZEŃ.

3.7. Błędy

W zakładce „**Błędy**” pojawiają się informacje o błędach w formularzach sprawozdania dla miejsca korzystania ze środowiska wykrytych przez system informatyczny Krajowej bazy. Dodatkowo, jeżeli w trakcie zatwierdzania sprawozdania system wykryje dodatkowe 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.

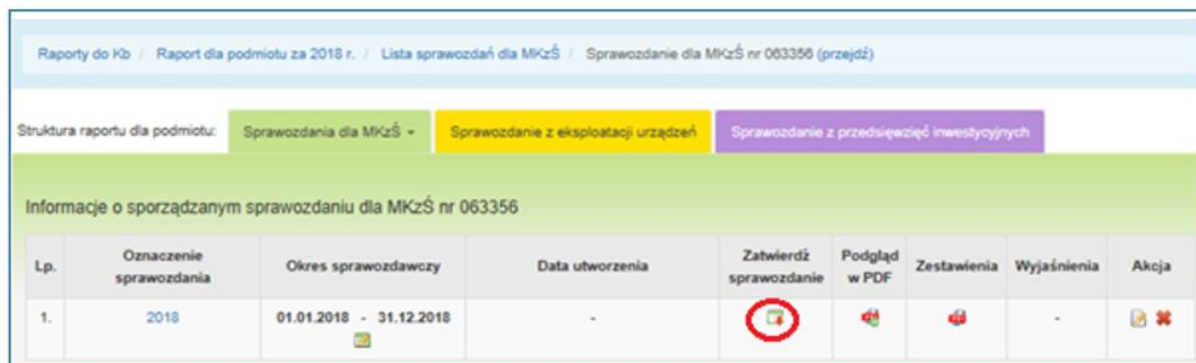
Po zaznajomieniu się z opisem konkretnego błędu należy kliknąć link w kolumnie „**Wystąpienie**”. System przekieruje wówczas użytkownika do konkretnego miejsca w sprawozdaniu, gdzie wystąpił opisywany błąd i wprowadzający raport będzie mógł poprawić dane.

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 zakładka „Sprawozdanie z eksploatacji urządzeń” została uzupełniona (ewentualnie zaznaczono w niej pole informujące o braku eksploatacji urządzeń).

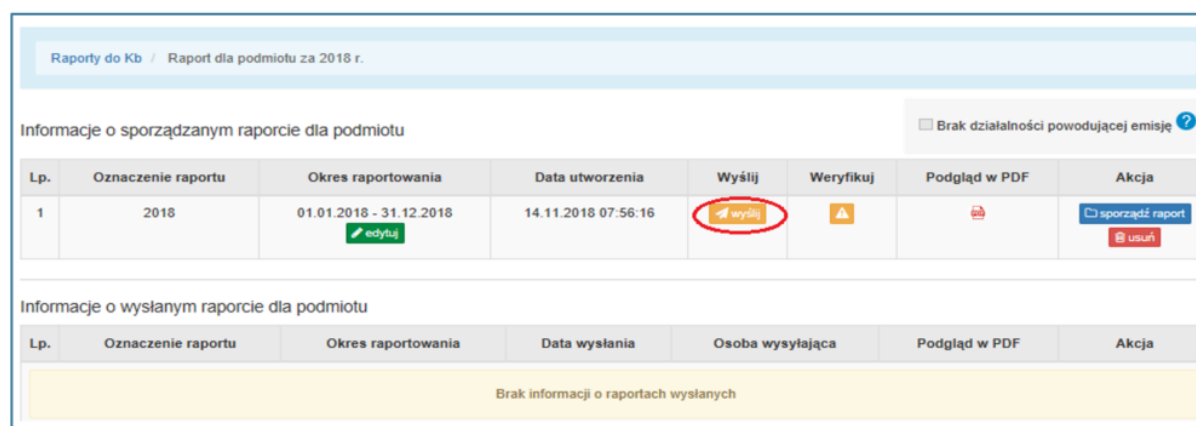
Zatwierdzanie sprawozdań dla MKzŚ odbywa się poprzez wciśnięcie przycisku „**Zatwierdź sprawozdanie**” widocznego w oknie „**Informacje o sporządzanym sprawozdaniu dla MKzŚ nr ...:**” (rysunek 11):



Rysunek 11. Lokalizacja przycisku „Zatwierdź sprawozdanie”

Po zatwierdzeniu sprawozdania zmienia ono swój status na Liście sprawozdań z niezatwierdzone 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**” oraz „**Sprawozdanie z przedsięwzięć inwestycyjnych**” (jeżeli jakieś inwestycje były przez podmiot planowane/realizowane), 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**” (rysunek 12):



Rysunek 12. Lokalizacja przycisku „Wyślij”, pozwalającego na wysłanie raportu dla podmiotu

Wówczas (w przypadku, gdy nie zostaną przez system informatyczny 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 do podglądu lub wydruku w formacie PDF, jak również pobranie potwierdzenia wprowadzenia raportu dla podmiotu do

Krajowej bazy (rysunek 13):

Krajowa baza o emisjach gazów i innych substancji

AAA

KOBIZE **IOŚ-PIB**

Krajowy Ośrodek Bioróżnorodności i Zarządzania Emisjami
Instytut Ochrony Środowiska Państwowego Instytut Badawczy

Raport został wysłany

Ten komunikat zniknie za 7 sek

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		pobierz do korekty

Rysunek 13. Widok wysłanego raportu dla podmiotu w Kb

Dodatkowo, począwszy od raportu za rok 2022, możliwe jest również pobranie zbiorczych zestawień emisyjnych dla podmiotu w formacie PDF.



IOŚ-PIB

Instytut Ochrony Środowisk
Państwowy Instytut Badawczy

ul. Słowicza 32
02-170 Warszawa
ios.edu.pl