|  |  |
| --- | --- |
| *Numer i data zawarcia umowy o dofinansowanie* |  |
| *Nazwa przedsięwzięcia* |  |
| *Nazwa Beneficjenta* |  |

**Instrukcja do Raportu z monitorowania wielkości redukcji emisji CO2 osiągniętej w roku 2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Identyfikacja obiektu** | | |
| *1.1.* | *Nazwa właściciela obiektu* | |  |
| *1.2.* | *Nazwa prowadzącego instalację* | |  |
| *1.3.* | *Numer REGON* | |  |
| *1.4.* | *Numer NIP* | |  |
| *1.5.* | *Imię i nazwisko osoby do kontaktów* | |  |
| *1.6.* | *Adres służbowy osoby do kontaktów* | |  |
| *1.7.* | *Numer telefony i faxu służbowego osoby do kontaktów* | |  |
| *1.8.* | *E-mail służbowy osoby do kontaktów* | |  |
| *1.9.* | *Sprawozdanie za rok* | | 2021 |
| **2.** | **Opis działalności prowadzonej w obiekcie** | | |
| * *Należy podać opis prowadzonej działalności zgodny z zawartym w umowie o dofinansowanie.*   *Jeżeli w międzyczasie nastąpiły zmiany, należy podać rodzaj zmian oraz uzasadnić ich wprowadzenie.*   * *Należy wskazać:*  1. *protokolarny termin zakończenia realizacji przedsięwzięcia,* 2. *datę wydania pozwolenia na użytkowanie (jeśli dotyczy),* 3. *moc biogazowni w MWe,* 4. *rodzaj i ilość fermentowanych substratów w danym roku sprawozdawczym,* 5. *ilość powstałego pofermentu oraz informacje na temat sposobu jego zagospodarowania w danym roku sprawozdawczym,* 6. *ilość wyprodukowanej w roku sprawozdawczym energii elektrycznej brutto oraz energii sprzedanej do sieci elektroenergetycznej, odbiorcy zewnętrznego lub zużytej na potrzeby własnej działalności (****uwaga:*** *podana wielkość energii zużytej na potrzeby własnej działalności nie powinna obejmować ilości energii zużytej na potrzeby wytwarzania biogazu),* 7. *odbiorców energii elektrycznej,* 8. *ilość wyprodukowanego w roku sprawozdawczym ciepła brutto oraz ciepła sprzedanego odbiorcy zewnętrznemu lub zużytego na potrzeby własnej działalności (****uwaga:*** *podana wielkość ciepła zużytego na potrzeby własnej działalności nie powinna obejmować ilości ciepła zużytego na potrzeby wytwarzania biogazu ),* 9. *odbiorców ciepła.* | | | |
| **3.** | **Zestawienie wielkości produkcji i wyliczenia redukcji, ograniczenia i/lub uniknięcia emisji CO2** | | |
| * *Należy podać okres sprawozdawczy (od dnia - do dnia).*   *Raport sporządza się za pełen rok kalendarzowy (okres styczeń – grudzień). Jeśli realizację inwestycji zakończono w trakcie trwania roku kalendarzowego, Raport należy sporządzić za okres od dnia zakończenia realizacji inwestycji do dnia 31-ego grudnia tego samego roku. Przez dzień zakończenia realizacji inwestycji należy rozumieć dzień wydania pozwolenia na użytkowanie, a jeżeli nie jest wymagane datę podpisania protokołu odbioru końcowego robót.*   * *Do Raportu należy załączyć wypełnioną tabelę „Obliczenia wielkości redukcji emisji osiągniętej w roku sprawozdawczym”.* | | | |
| **4.** | **Opis danych źródłowych** | | |
| *Należy opisać dane źródłowe, z których korzystano obliczając wielkość produkcji energii elektrycznej i cieplnej oraz ograniczenia emisji CO2.*  ***Ważne!***  *Zgodnie z „Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania” Beneficjent jest zobligowany do stosowania w pierwszej kolejności danych pochodzących z oficjalnych rozliczeń handlowych, tj.: w przypadku energii elektrycznej – na podstawie faktur za sprzedaną energię elektryczną, w przypadku ciepła sieciowego – na podstawie faktur za sprzedane ciepło, w przypadku gazu dostarczonego do sieci - na podstawie faktur sprzedaży. W przypadku uwzględniania danych pochodzących z urządzeń pomiarowych nie będących urządzeniami służącymi do rozliczeń handlowych, należy zapewnić zgodność tych pomiarów z ustawą z dnia 11 maja 2001 r. Prawo o miarach – jako pomiarów w ochronie środowiska. Oznacza to, że urządzenia pomiarowe powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej, tj. posiadać zatwierdzony typ oraz legalizację. Dokumenty to potwierdzające powinny być w posiadaniu Beneficjenta.*  *Wskazać należy czy źródłem danych do obliczeń były:*   * *faktury lub inne dokumenty służące do oficjalnych rozliczeń handlowych oraz załączyć do Raportu tabelaryczne zestawienie tych dokumentów,* * *dokumenty, nie służące do oficjalnych rozliczeń handlowych (np. wydruki z systemów komputerowych monitorujących pracę obiektu, protokoły z odczytów liczników, podliczników, itp.) oraz załączyć do Raportu tabelaryczne zestawienie tych dokumentów,* * *inne niż wyżej wymienione. Wskazać te dokumenty.* | | | |
| **5.** | **Uwagi do Raportu** | | |
| * *Należy podać wszelkie uwagi do Raportu oraz inne informacje mające znaczenie dla monitorowania wielkości redukcji emisji CO2.* * *W sytuacji gdy, wielkość redukcji, ograniczenia lub uniknięcia emisji CO2 różni się o więcej niż 30% od wielkości planowanej zgodnie z umową o dofinansowanie NFOŚiGW należy przedstawić uzasadnienie powstałej różnicy, przedstawiając stosowne dokumenty i obliczenia pomocnicze oraz inne, istotne zdaniem Beneficjenta, dowody.* | | | |
| **6.** | **Wykaz załączników do Raportu** | | |
| *Do Raportu należy dołączyć w szczególności:*   * *kopie faktur potwierdzające ilości sprzedanej w okresie sprawozdawczym energii elektrycznej, ciepła oraz gazu, wraz z tabelarycznym zestawieniem tych faktur,* * *kopie faktur potwierdzające ilości zakupionych paliw i energii zużytych w okresie rozliczeniowym, wraz z tabelarycznym zestawieniem tych faktur,* * *potwierdzone odczyty stanów liczników (dotyczy produkcji brutto oraz zużycia dla potrzeb własnych – technologicznych),* * *raport księgowy dotyczący wielkości zużycia na potrzeby produkcji biogazu takich nośników energii jak węgiel kamienny, gaz LPG, olej opałowy, itp. (o ile dotyczy),* * *dokumenty potwierdzające nadzór metrologiczny nad urządzeniami pomiarowymi (zatwierdzenie typu, legalizacja), w przypadku stosowania danych nie pochodzących z oficjalnych rozliczeń handlowych,* * *pisemne wskazanie pracownika (lub pracowników) odpowiedzialnego (lub odpowiedzialnych) za prowadzenie monitorowania, przetwarzania danych i raportowania (Beneficjent wg własnego uznania wyznacza osoby odpowiedzialne za prowadzenie monitorowania, przetwarzanie danych i raportowanie; wskazanie takie następuje na piśmie, w oświadczeniach składanych wraz z wnioskiem; w przypadku zmiany osoby odpowiedzialnej należy niezwłocznie poinformować o tym NFOŚiGW na piśmie, przesyłając zaktualizowane wskazanie najpóźniej wraz z rocznym Raportem z monitorowania osiągniętej redukcji emisji),* * *dokument opisujący i wprowadzający w życie prosty system wewnętrznej kontroli i zarządzania danymi, wymaganym zgodnie z pkt. 3 „Instrukcji sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”*   *System wewnętrznej kontroli i zarządzania danymi może się składać np. z takich elementów jak:*   1. *Wykaz osób odpowiedzialnych za monitorowanie i raportowanie.* 2. *Opis źródeł danych, które stanowią dane wejściowe do monitorowania wraz z podaniem sposobu ich pozyskania, analizy i archiwizacji.* 3. *Opis sposobu wykonywania obliczeń (np. wraz z podaniem narzędzia w postaci arkusza kalkulacyjnego).* 4. *Opis sposobu sprawdzenia obliczeń (np. przez niezależną osobę).* 5. *Opis sposobu i terminu opracowania Raportu z monitorowania.* 6. *Opis działań, jakie musza zostać podjęte w przypadku stwierdzenia błędów, braku danych, sytuacji awaryjnych, niezgodności i innych niepożądanych sytuacji.*   *W przypadku posiadania certyfikowanego systemu zarządzania (np. ISO 9001 lub ISO 14001), do zarządzania procesem monitorowania i raportowania Beneficjent powinien wykorzystać istniejący system.* | | | |
| Osoba lub jednostka wykonująca Raport  i obliczenia | | .................................................................  (data, podpis i pieczątka) | |
| Właściciel obiektu  (zgodnie z reprezentacją, pełnomocnictwem Strony umowy o dofinansowanie) | | .................................................................  (data, podpis i pieczątka) | |

**Tabela 1. Obliczenia wielkości redukcji emisji osiągniętej w roku 2021**

*(****WAŻNE!*** *Szczegółowe wytyczne wypełniania podane są pod tabelami. Należy się z nimi zapoznać przed przystąpieniem do obliczeń.)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. **Wielkość redukcji emisji z produkcji energii elektrycznej za rok 2021** | | | | |  | |  | |  |
| Produkcja energii elektrycznej przez projekt w roku 2021  MWh/rok | Zużycie produkowanej energii elektrycznej przez projekt dla potrzeb własnych  w roku 2021 MWh/rok | Produkcja energii elektrycznej sprzedawanej do sieci  w roku 2021 MWh/rok (kol. 2 – kol. 1) | Energia elektryczna zakupiona z sieci w roku 2021 (o ile występuje)  MWh/rok | Różnica  MWh/rok  (kol.3 - kol. 4) | | Wskaźnik emisji polskiej sieci elektroenergetycznej  Mg CO2/MWh | | Wielkość redukcji emisji w roku 2021  Mg CO2/rok  (kol. 5 x kol. 6) | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | | |
|  |  |  |  |  | | 0,745 | |  | | |

1. **Wielkość redukcji emisji z produkcji energii cieplnej ze źródła za rok 2021**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Zastępowany nośnik energii | Produkcja ciepła przez projekt w roku 2021(GJ/rok) | Ilość ciepła zużytego na potrzeby projektu w roku 2021  (GJ/rok) | Ilość ciepła sprzedanego do odbiorcy zewnętrznego  (GJ/rok) | Współczynnik korekcyjny K | Skorygowana ilość ciepła  (GJ/rok) (kol. 4 x kol. 5) | Wskaźnik emisji (We) dla  roku 2021kg CO2/GJ | Roczna wielkość redukcji emisji ze źródeł ciepła w roku 2021  Mg CO2/rok |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Lekki olej opałowy |  |  |  | 1,18 |  |  |  |
| Gaz ziemny |  |  |  | 1,18 |  |  |  |
| Gaz płynny |  |  |  | 1,18 |  |  |  |
| Węgiel kamienny |  |  |  | 1,22 |  |  |  |
| Węgiel brunatny |  |  |  | 1,22 |  |  |  |
| Inny (podać jaki) |  |  |  |  |  |  |  |
| SUMA |  |  |  |  |  |  |  |

1. **Dostarczanie biogazu do sieci za rok 2021**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Rzeczywista ilość energii w biogazie dostarczona do sieci (GJ/rok) | Wskaźnik emisji dla gazu ziemnego zgodnie z wielkością podaną w zestawieniach wartości opałowych i wskaźników emisji CO2  (kg CO2 /GJ) | Wielkość redukcji emisji (Mg CO2/rok)  (kol.1 x kol.2)/1000 |
| 1 | 2 | 3 |
|  |  |  |

1. **Wielkość redukcji emisji za rok 2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Wielkość redukcji emisji wynikająca z produkcji energii elektrycznej przez projekt w roku 2021 (Mg CO2/rok) | Wielkość redukcji emisji wynikająca z produkcji ciepła przez projekt w roku 2021 (Mg CO2/rok) | Wielkość redukcji emisji wynikająca z dostarczania gazu do sieci przez projekt w roku 2021 (Mg CO2/rok) | Wielkość redukcji emisji osiągniętej przez projekt w roku 2021  (Mg CO2/rok) (suma kol.1 - kol.3) |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  |  |  |  |

**Szczegółowe wytyczne wypełniania tabeli nr 1.**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. **Wielkość redukcji emisji z produkcji energii elektrycznej za rok 2021** | |
| kolumna 1 | Należy wskazać wielkość energii elektrycznej brutto wyprodukowanej w roku sprawozdawczym, zmierzonej na zaciskach generatora (podstawa uzyskania świadectw pochodzenia).  Ilość energii elektrycznej powinna być odczytana z urządzeń pomiarowych. Odczyty powinny być potwierdzone stosownym protokołem wskazującym stan początkowy i końcowy licznika oraz okres pomiaru. Zgodnie z *„Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”* dane pochodzące z urządzeń pomiarowych nie będących urządzeniami służącymi do rozliczeń handlowych powinny spełniać wymogi ustawy z dnia 11 maja 2001 roku Prawo o miarach. Oznacza to, że urządzenia pomiarowe powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej, tj. posiadać zatwierdzony typ oraz legalizację. Protokoły odczytu liczników oraz dokumenty potwierdzające nadzór metrologiczny powinny być załączone do Raportu. |
|  |  |
| kolumna 2 | Należy wskazać ilość energii elektrycznej wytworzonej w roku sprawozdawczym przez generator i bezpośrednio zużytej przez urządzenia pracujące dla potrzeb wytwarzania biogazu (potrzeby technologiczne). Jeżeli powyższe nie miało miejsca w roku sprawozdawczym należy podać wartość 0,00.  Ilość energii elektrycznej powinna być odczytana z urządzeń pomiarowych. Odczyty powinny być potwierdzone stosownym protokołem wskazującym stan początkowy i końcowy licznika oraz okres pomiaru. Zgodnie z *„Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”* dane pochodzące z urządzeń pomiarowych nie będących urządzeniami służącymi do rozliczeń handlowych powinny spełniać wymogi ustawy z dnia 11 maja 2001 roku Prawo o miarach. Oznacza to, że urządzenia pomiarowe powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej, tj. posiadać zatwierdzony typ oraz legalizację. Protokoły odczytu liczników oraz dokumenty potwierdzające nadzór metrologiczny powinny być załączone do Raportu. |
|  |  |
| kolumna 3 | Należy podać wynik różnicy: (kolumna 2) – (kolumna 1).  Zgodnie z *„Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”* rzeczywista ilość energii elektrycznej sprzedanej w roku sprawozdawczym powinna być potwierdzona oficjalnymi rozliczeniami handlowymi, tj. fakturami za sprzedaną energię elektryczną. W tym przypadku nie jest wymagane potwierdzenie, że urządzenia pomiarowe podlegają nadzorowi metrologicznemu. Jeżeli jednak uwzględniane będą dane pochodzące z urządzeń pomiarowych nie będących urządzeniami służącymi do rozliczeń handlowych (np. energia elektryczna będzie zużywana przez Beneficjenta na potrzeby inne niż technologiczne biogazowni), zgodnie z „Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”, należy wówczas zapewnić zgodność tych pomiarów z ustawą z dnia 11 maja 2001 r. Prawo o miarach (jako pomiarów w ochronie środowiska). Oznacza to, że urządzenia pomiarowe powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej, tj. posiadać zatwierdzony typ oraz legalizację. Dokumenty to potwierdzające powinny być w posiadaniu Beneficjenta. |
|  |  |
| kolumna 4 | Należy wskazać ilość energii elektrycznej zakupionej z sieci elektroenergetycznej w roku sprawozdawczym. Jeżeli powyższe nie miało miejsca w roku sprawozdawczym należy podać wartość 0,00.  Zgodnie z *„Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”* podstawą określenia ilości energii elektrycznej wykazywanej w tej kolumnie powinny być dane pochodzące z oficjalnych rozliczeń handlowych, tj. faktur za zakupioną energię elektryczną. W tym przypadku nie jest wymagane potwierdzenie, że urządzenia pomiarowe podlegają zgodności z ustawą z dnia 11 maja 2001 r. Prawo o miarach. |
|  |  |
| kolumna 5 | Należy podać wynik różnicy: (kolumna 3) – (kolumna 4). |
|  |  |
| kolumna 6 | Należy podać wartość wskaźnika emisji polskiej sieci elektroenergetycznej w Mg/MWh.  Dla energii elektrycznej, Metodyka zakłada, że zastępowana energia elektryczna, pochodzi z polskiej sieci elektroenergetycznej. Dla tej sieci, wskaźnik emisji jest określany przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, a jego wartość podlega aktualizacji. Wartość wskaźnika, którą należy zastosować w Raporcie za dany rok sprawozdawczy podaną przez NFOŚiGW. |
|  |  |
| kolumna 7 | Należy podać wynik mnożenia: (kolumna 5) x (kolumna 6). |
|  |  |
| 1. **Wielkość redukcji emisji z produkcji energii cieplnej ze źródła za rok 2021** | |
| kolumna 2 | Analogicznie jak w przypadku energii elektrycznej należy wskazać ilość wytworzonego ciepła brutto, przy czym należy wypełnić wiersze odpowiadające rodzajowi paliwa stosowanego w istniejącym źródle ciepła (należącym do odbiorcy zewnętrznego lub Beneficjenta, które jest zastępowane ciepłem dostarczanym z biogazowni).  Każdorazowo należy udokumentować, jakie paliwo było spalane w ww. istniejącym źródle ciepła. Dla nowopowstałych odbiorców ciepła jako podstawę do wyliczeń przyjmuje się gaz ziemny jako paliwo odniesienia (zgodnie z *„Instrukcją dla wnioskodawców w sprawie sporządzenia dokumentacji określającej scenariusz odniesienia (baseline)”*.  Ilość wytworzonego ciepła brutto powinna być odczytana z urządzeń pomiarowych. Odczyty powinny być potwierdzone stosownym protokołem wskazującym stan początkowy i końcowy licznika oraz okres pomiaru. Zgodnie z *„Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”* dane pochodzące z urządzeń pomiarowych nie będących urządzeniami służącymi do rozliczeń handlowych powinny spełniać wymogi ustawy z dnia 11 maja 2001 roku Prawo o miarach. Oznacza to, że urządzenia pomiarowe powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej, tj. posiadać zatwierdzony typ oraz legalizację. Protokoły odczytu liczników oraz dokumenty potwierdzające nadzór metrologiczny powinny być załączone do Raportu. |
|  |  |
| kolumna 3 | Należy wypełnić wiersze odpowiadające rodzajowi paliwa stosowanego w istniejącym źródle ciepła (należącym do odbiorcy zewnętrznego lub Beneficjenta, które jest zastępowane ciepłem dostarczanym z biogazowni).  Należy wskazać ilość ciepła zużytego w roku sprawozdawczym przez urządzenia pracujące dla potrzeb wytwarzania biogazu (potrzeby technologiczne). Jeżeli powyższe nie miało miejsca w roku sprawozdawczym należy podać wartość 0,00.  Ilość ciepła powinna być odczytana z urządzeń pomiarowych. Odczyty powinny być potwierdzone stosownym protokołem wskazującym stan początkowy i końcowy licznika oraz okres pomiaru. Zgodnie z *„Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”* dane pochodzące z urządzeń pomiarowych nie będących urządzeniami służącymi do rozliczeń handlowych powinny spełniać wymogi ustawy z dnia 11 maja 2001 roku Prawo o miarach. Oznacza to, że urządzenia pomiarowe powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej, tj. posiadać zatwierdzony typ oraz legalizację. Protokoły odczytu liczników oraz dokumenty potwierdzające nadzór metrologiczny powinny być załączone do Raportu. |
|  |  |
| kolumna 4 | Należy wypełnić wiersze odpowiadające rodzajowi paliwa stosowanego w istniejącym źródle ciepła (należącym do odbiorcy zewnętrznego lub Beneficjenta, które jest zastępowane ciepłem dostarczanym z biogazowni).  Należy wskazać ilość ciepła sprzedanego do odbiorcy zewnętrznego lub zużytego przez Beneficjenta na potrzeby inne niż technologiczne biogazowni, liczonej co do zasady jako różnica pomiędzy ilością wyprodukowanego ciepła brutto (kolumna 2) a wielkością zużycia produkowanego ciepła na potrzeby technologiczne biogazowni (kolumna 3). **Uwaga:** działanie matematyczne (kolumna 2 – kolumna 3) będzie prawdziwe, jeżeli całe dostępne ciepło, po odjęciu zużycia na potrzeby technologiczne biogazowni, będzie sprzedawane lub zużywane przez Beneficjenta. Jeżeli nie, należy wykazać rzeczywiste ilości wynikające z oficjalnych rozliczeń handlowych lub urządzeń pomiarowych.  Zgodnie z *„Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”* rzeczywista ilość ciepła sprzedanego w roku sprawozdawczym powinna być potwierdzona oficjalnymi rozliczeniami handlowymi, tj. fakturami za sprzedane ciepło.  W tym przypadku nie wymagane jest potwierdzenie, że urządzenia pomiarowe podlegają nadzorowi metrologicznemu. Jeżeli jednak uwzględniane będą dane pochodzące z urządzeń pomiarowych nie będących urządzeniami służącymi do rozliczeń handlowych (np. ciepło będzie zużywane przez Beneficjenta na potrzeby inne niż technologiczne biogazowni), zgodnie z „*Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania*, należy wówczas zapewnić zgodność tych pomiarów z ustawą z dnia 11 maja 2001 r. Prawo o miarach (jako pomiarów w ochronie środowiska). Oznacza to, że urządzenia pomiarowe powinny podlegać prawnej kontroli metrologicznej, tj. posiadać zatwierdzony typ oraz legalizację. Dokumenty to potwierdzające powinny być w posiadaniu Beneficjenta. |
|  |  |
| kolumna 5 | Wartość współczynnika korekcyjnego K jest stała i nie podlega modyfikacjom w całym okresie monitorowania. |
|  |  |
| kolumna 6 | Należy wypełnić wiersze odpowiadające rodzajowi paliwa stosowanego w istniejącym źródle ciepła (należącym do odbiorcy zewnętrznego lub Beneficjenta, które jest zastępowane ciepłem dostarczanym z biogazowni).  Należy podać wynik mnożenia: (kolumna 4) x (kolumna 5). |
|  |  |
| kolumna 7 | Należy wypełnić wiersze odpowiadające rodzajowi paliwa stosowanego w istniejącym źródle ciepła (należącym do odbiorcy zewnętrznego lub Beneficjenta, które jest zastępowane ciepłem dostarczanym z biogazowni).  Dla roku 2021 należy przyjąć wartość wskaźnika emisji w kg CO2/GJ, dla rodzaju paliwa stosowanego w istniejącym źródle ciepła (należącym do odbiorcy zewnętrznego lub Beneficjenta, które jest zastępowane ciepłem dostarczanym z biogazowni), zgodnie z opracowaniem pn. „Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) w roku 2018 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2021”, publikowanego przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, udostępnionego również na stronie internetowej NFOŚiGW. |
|  |  |
| kolumna 8 | Należy wypełnić wiersze odpowiadające rodzajowi paliwa stosowanego w istniejącym źródle ciepła (należącym do odbiorcy zewnętrznego lub Beneficjenta, które jest zastępowane ciepłem dostarczanym z biogazowni).  Należy podać wynik działania: [(kolumna 6) x (kolumna 7)]/1000.  W wierszu „Suma” należy podać łączną wielkość redukcji emisji uzyskanej w roku sprawozdawczym. |
|  |  |
| 1. **Dostarczanie biogazu do sieci za rok 2021** | |
| kolumna 1 | Należy wskazać ilość energii zawartej w biogazie w GJ/rok, sprzedanej do sieci gazowej.  Zgodnie z *„Instrukcją sporządzania dokumentacji dotyczącej monitorowania i raportowania”* podstawą określenia ilości energii elektrycznej wykazywanej w tej kolumnie powinny być dane pochodzące z oficjalnych rozliczeń handlowych, tj. faktur za sprzedany biogaz. |
|  |  |
| kolumna 2 | Dla roku 2021 należy przyjąć wartość wskaźnika emisji dla paliwa gazowego w kg CO2/GJ, zgodnie opracowaniem pn. „Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) w roku 2018 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2021”, publikowanego przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, udostępnionego również na stronie internetowej NFOŚiGW. |
|  |  |
| kolumna 3 | Należy podać wynik działania: [(kolumna 1) x (kolumna 2)/1000]. |
|  |  |
| 1. **Wielkość redukcji emisji za rok 2021** | |
| kolumna 1 | Należy podać wartość z kolumny 7 w *tabeli a. Wielkość redukcji emisji z produkcji energii elektrycznej za rok 2021.* |
|  |  |
| kolumna 2 | Należy podać wartość z kolumny 8 w *tabeli* *b. Wielkość redukcji emisji z produkcji energii cieplnej ze źródła za rok 2021.* |
|  |  |
| kolumna 3 | Należy podać wartość z kolumny 3 w *tabeli c. Dostarczanie biogazu do sieci za rok 2021.* |
|  |  |
| kolumna 4 | Należy podać wynik sumy: (kolumna 1) + (kolumna 2) + (kolumna 3). |