



Załącznik nr 7
do Regulaminu przygotowania i oceny projektów
realizowanych w trybie pozakonkursowym

**Metodyka
sporządzania audytów energetycznych
dla budynków podlegających
głębokiej modernizacji energetycznej w ramach
Regionalnego Programu Operacyjnego
Województwa Małopolskiego na lata 2014 – 2020
oraz obliczania efektu ekologicznego**

Oś priorytetowa 4. Regionalna polityka energetyczna

Działanie 4.3 Poprawa efektywności energetycznej w sektorze publicznym i mieszkaniowym
Poddziałanie 4.3.1 Głęboka modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej–ZIT
Poddziałanie 4.3.2 Głęboka modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej–SPR
Poddziałanie 4.3.3 Głęboka modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej–Inwestycje regionalne

maj, 2016 r.

Spis treści

| | |
|--|----|
| 1. Wstęp..... | 3 |
| 1.1. Wymogi programowe | 3 |
| 1.2. Wymogi techniczne | 4 |
| 2. Metodyka sporządzania audytu energetycznego dla budynku użyteczności publicznej (załącznik do wniosku o dofinansowanie)..... | 6 |
| 3. Zestawienia zbiorcze dla projektów kompleksowych (wiele budynków) (załącznik do wniosku o dofinansowanie)..... | 40 |
| 4. Obliczanie efektu ekologicznego..... | 43 |
| 4.1. Emisja gazów cieplarnianych..... | 43 |
| 4.2. Emisja pyłów..... | 44 |

1. Wstęp

Celem niniejszego dokumentu jest zapewnienie jednolitego opracowywania i przedstawiania przez Wnioskodawców danych wymaganych do prawidłowego przygotowania wniosku o dofinansowanie w ramach Działania 4.3 Poprawa efektywności energetycznej w sektorze publicznym i mieszkaniowym oraz Poddziałania:

- 4.3.1 Głęboka modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej – ZIT
- 4.3.2 Głęboka modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej – SPR
- 4.3.3 Głęboka modernizacja energetyczna budynków użyteczności publicznej – Inwestycje regionalne

Opracowanie to dotyczy przede wszystkim wymogów stawianych w zakresie:

- Audytu energetycznego – obowiązkowego załącznika do wniosku o dofinansowanie,
- Wskaźników rezultatu bezpośredniego – wymaganych do wprowadzenia do wniosku o dofinansowanie,
- Efektu ekologicznego – w kontekście wymogów stawianych na etapie oceny projektów oraz wprowadzanych wskaźników rezultatu bezpośredniego do wniosku o dofinansowanie,
- Prezentowania zestawień zbiorczych dla projektu - w odniesieniu do projektów w ramach, których modernizacji energetycznej podlega więcej niż jeden budynek. Wymagane jest przedstawienie wyników audytów opracowanych dla każdego budynku oddzielnie w ramach zbiorczych zestawień.

1.1 Wymogi programowe w Poddziałaniach (4.3.1, 4.3.2, 4.3.3) dotyczące głębokiej modernizacji energetycznej budynków użyteczności publicznej

Audyt energetyczny:

- a) Audyt energetyczny sporządza się zgodnie z wymogami metodyki opisanej w rozdziale 2 *Metodyka sporządzania audytu energetycznego*.
- b) Audyt energetyczny jest obowiązkowym załącznikiem do wniosku o dofinansowanie i powinien być opracowany **dla każdego budynku** będącego elementem projektu finansowanego w ramach Działania 4.3 *Poprawa efektywności energetycznej w sektorze publicznym i mieszkaniowym* (Poddziałania 4.3.1, 4.3.2, 4.3.3). W przypadku projektów kompleksowych w ramach których modernizacji energetycznej podlega kilka budynków audyt jest opracowywany dla każdego z nich. Dodatkowo dla tego rodzaju projektów Wnioskodawca załącza do wniosku o dofinansowanie zestawienie zbiorcze z wyników opracowanych audytów (zgodnie z rozdziałem 3).
- c) Obowiązek realizacji w projekcie pełnego zakresu rzeczowego ujętego w wybranym w audycie optymalnym wariantcie dla przedsięwzięcia.
- d) Podczas opracowywania audytu należy mieć na uwadze, liczne wymogi stawiane projektom z zakresu modernizacji energetycznej budynków ujęte w Szczegółowym Opisie Osi Priorytetowych (np. warunki dostępowe, kryteria oceny projektów, wskaźniki rezultatu bezpośredniego).
- e) Poprawa efektywności energetycznej o co najmniej 25% w odniesieniu do projektu – warunek dostępowy.

Effekt ekologiczny:

- a) Redukcji emisji pyłów – obliczana **dla projektu** w kontekście wymogów stawianych na etapie oceny projektów (kryterium oceny merytorycznej: *Wpływ projektu na redukcję emisji pyłów*) i opisywana przez Wnioskodawcę we wniosku o dofinansowanie (rozdział 4.2).

- b) Redukcja emisji gazów cieplarnianych (CO₂) – będąca warunkiem dostępowym **dla projektu** oraz dodatkowo oceniana na etapie oceny projektów, jako kryterium punktowe (kryterium oceny merytorycznej: *Redukcja emisji CO₂*). Dodatkowo planowane do osiągnięcia wartości są konieczne do przedstawienia, jako wskaźnik rezultatu bezpośredniego przyjmowanego we wniosku o dofinansowanie (*Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych*) (rozdział 4.1).
- c) Warunek dostępowy: Redukcja emisji CO₂ o co najmniej 30% w przypadku wymiany istniejącego źródła ciepła w odniesieniu do istniejącej instalacji. Warunek będzie dotyczyć projektów w których planowana jest wymiana źródła ciepła, w tym zmiana stosowanego paliwa w piecach indywidualnych, wprowadzenie mikrokogeneracji lub wysokosprawnej kogeneracji.

Wskaźniki rezultatu bezpośredniego:

- a) Poniższe wskaźniki wynikają bezpośrednio z przygotowywanego przez audytora audytu dlatego uzasadnionym jest aby zostały one przedstawione w podsumowaniu audytu i projektu (dla pojedynczego budynku oraz sumarycznie w przypadku kilku budynków w projekcie).
- b) Lista wskaźników rezultatu bezpośredniego służących do oceny poprawy efektywności energetycznej w wyniku modernizacji energetycznej budynku:
- ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej [MWh/rok]
 - ilość zaoszczędzonej energii cieplnej [GJ/rok]
 - zmniejszenie zużycia energii końcowej w wyniku realizacji projektów [GJ/rok]
 - zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej [kWh/rok]

Lista ta nie stanowi zamkniętego katalogu wskaźników.

1.2 Wymogi techniczne dla projektów z zakresu głębokiej modernizacji energetycznej

- a) Na potrzeby kompleksowej modernizacji energetycznej, ze względu na wymagania *Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/31/UE w sprawie charakterystyki energetycznej budynków* w odniesieniu do budynków zajmowanych przez władze publiczne oraz *Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 j.t.)*, należy w obliczeniach audytu energetycznego przyjmować wymagania **warunków technicznych na dzień 1 stycznia 2021 r.**¹
- b) W odniesieniu do obiektów ujętych w rejestrze zabytków, gminnej ewidencji zabytków lub znajdujących się w strefie ochrony wyznaczonej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego albo wskazanych w decyzji o warunkach zabudowy, wskazanych w kolumnie pn. Konserwator zabytków, zakres prac termomodernizacyjnych będzie prowadzony zgodnie z zaleceniami konserwatorskimi (jeżeli dotyczy).
- c) W odniesieniu do budynków, dla których Wnioskodawca przed dniem opublikowania Metodyki, tj. 8 kwietnia 2016 r.:
- dysponuje pozwoleniem na budowę lub **złożony został wniosek o pozwolenie na budowę**
 - dysponuje ważnym zgłoszeniem lub **zgłoszony został zamiar wykonania robót budowlanych**

¹ W odniesieniu do wymiany okien dopuszczalne jest przyjęcie minimalnego wariantu zgodnego z wymogami technicznymi na dzień 1 stycznia 2017 r. W przypadku wymienionej wcześniej stolarki okiennej/drzwiowej w budynku nie ma wymogu dostosowania do przyjętych w Metodocyce WT i do decyzji Wnioskodawcy należy czy konieczne jest włączenie tego zakresu do projektu.

dopuszcza się odstępstwo polegające na wykonywaniu prac modernizacyjnych w budynku zgodnie z zatwierdzonymi niniejszymi decyzjami wymogami **lub wymogami przyjętymi w pozostałych ww. wymienionych przypadkach.**

- d) W przypadku realizacji w projekcie zabiegów/usprawnień dla których nie zostały wprowadzone wzory tabel do wypełnienia (np. lokalne sieci ciepłownicze, lokalne źródło ciepła, zlokalizowane poza zaopatrywanym przez to źródło budynkiem lub źródła zaopatrujące więcej niż jeden budynek, fotowoltaika) należy:
- przeprowadzić obliczenia zgodnie z metodami przyjętymi w odpowiednich dla tych usprawnień rozporządzeniach,
 - przedstawić wyniki w tabeli (w dowolnej formie), w której powinny się znaleźć informacje wynikające z przeprowadzonego audytu, w tym w szczególności: opis stanu istniejącego, opis przedsięwzięcia/planowanego zakresu robót, zestawienie kosztów, obliczenie SPBT, określenie efektów energetycznych przed i po modernizacji itd. Tabela może być wprowadzona, jako dodatkowy załącznik do audytu energetycznego załączanego do wniosku o dofinansowanie,
 - wyniki wprowadzić odpowiednio do tabel 11-15.
- e) Bilans energetyczny budynku (przed i po modernizacji energetycznej) powinien odnosić się do zakresu rzeczowego, jaki jest planowany do realizacji w projekcie w oparciu o wybrany wariant optymalny przedsięwzięcia. Oznacza to, iż w przypadku nierealizowania w projekcie usprawnienia np. oświetlenia zapotrzebowanie na energię elektryczną nie będzie musiało być wliczane do bilansu energetycznego.

- 2. Metodyka sporządzania audytu energetycznego dla budynków użyteczności publicznej podlegających głębokiej modernizacji energetycznej w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Małopolskiego na lata 2014-2020**
(załącznik do wniosku o dofinansowanie)

AUDYT ENERGETYCZNY BUDYNKU

| | |
|-------------------------|---|
| Dane budynku | Nazwa jednostki: Nazwa budynku: Adres: ulica: kod pocztowy: miejscowość: powiat: województwo: małopolskie |
|-------------------------|---|

Data,.....

| 1. STRONA TYTUŁOWA AUDYTU ENERGETYCZNEGO BUDYNKU | | | |
|--|-------------------------------------|---|-------------|
| 1. | Dane identyfikacyjne budynku | | |
| 1.1 Rodzaj budynku | | 1.2 Rok budowy | |
| 1.3 Inwestor (nazwa, nazwisko i imię, adres do korespondencji telefon/fax) | | 1.4 Adres budynku ul. kod miejscowość powiat: województwo: małopolskie | |
| 2. Nazwa, REGON, adres podmiotu wykonującego audyt | | | |
| | | | |
| 3. Imię i nazwisko, adres audytora koordynującego wykonanie audytu, kwalifikacje zawodowe, podpis | | | |
| | | | |
| 4. Współautorzy audytu: imiona i nazwiska, zakres prac przy opracowaniu | | | |
| Lp. | Imię i nazwisko | Zakres udziału w opracowaniu audytu | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| Miejscowość: | | Data wykonania audytu: | |
| 5. Spis treści | | | str. |
| | | | |

| 2. KARTA AUDYTU ENERGETYCZNEGO BUDYNKU | | | | |
|---|---|-------------------|-------------------------|----------------------|
| 1. Dane ogólne budynku | | | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
| 1. | Konstrukcja budynku / technologia wykonania budynku | | | |
| 2. | Liczba kondygnacji | | | |
| 3. | Kubatura części ogrzewanej | [m ³] | | |
| 4. | Powierzchnia budynku netto | [m ²] | | |
| 5. | Powierzchnia użytkowa części mieszkalnej | [m ²] | | |
| 6. | Powierzchnia użytkowa lokali użytkowych oraz innych pomieszczeń niemieszkalnych | | | |
| 7. | Liczba lokali mieszkalnych | | | |
| 8. | Liczba osób użytkujących budynek | | | |
| 9. | Sposób przygotowania ciepłej wody użytkowej | | | |
| 10. | Rodzaj systemu grzewczego a budynku | | | |
| 11. | Współczynnik kształtu A/V_e | 1/m | | |
| 12. | Inne dane charakteryzujące budynek | | | |
| 2. Współczynnik przenikania ciepła przez przegrody budowlane U^2 W/(m²K) | | | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
| 1. | Ściany zewnętrzne | | | |
| 2. | Ściany zewnętrzne | | | |
| 3. | Ściany zewnętrzne | | | |
| 4. | Ściany zewnętrzne | | | |
| 5. | Ściany zewnętrzne | | | |
| 6. | Ściany zewnętrzne | | | |
| 7. | Ściany zewnętrzne | | | |
| 8. | Ściany zewnętrzne | | | |
| 9. | Dach / stropodach/strop pod nieogrzewanymi poddaszami lub nad przejazdami | | | |
| 10. | Strop nad piwnicą | | | |
| 11. | Podłoga na gruncie w pomieszczeniach ogrzewanych | | | |
| 12. | Okna, drzwi balkonowe | | | |
| 13. | Drzwi zewnętrzne/ bramy wejściowe | | | |
| 14. | Inne | | | |
| 3. Sprawności składowe systemu grzewczego, współczynniki przerw w ogrzewaniu | | | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
| | | | η_{Htot} | |
| 1. | Sprawność wytwarzania | η_{Hg} | | |
| 2. | Sprawność przesyłania | η_{Hd} | | |
| 3. | Sprawność regulacji i wykorzystania | η_{He} | | |
| 4. | Sprawność akumulacji | η_{Hs} | | |
| 5. | Uwzględnienie przerw na ogrzewania w okresie tygodnia | W_t | | |
| 6. | Uwzględnienie przerw na ogrzewanie w ciągu doby | W_d | | |
| 4. Sprawności składowe systemu przygotowania ciepłej wody użytkowej | | | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
| | | | η_{Wtot} | |
| 1. | Sprawność wytwarzania | η_{Wg} | | |
| 2. | Sprawność przesyłania | η_{Wd} | | |
| 3. | Sprawność akumulacji | η_{Ws} | | |
| 4. | Sprawność wykorzystania i regulacji | η_{We} | | |
| 5. Charakterystyka systemu wentylacji | | | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
| 1. | Rodzaj wentylacji (naturalna, mechaniczna) i inna | | | |
| 2. | Sposób doprowadzenia i odprowadzenia powietrza | | | |
| 3. | Strumień powietrza zewnętrznego | m ³ /h | | |
| 4. | Krotność wymian powietrza - 1/h | | | |

| 6. Charakterystyka energetyczna budynku | | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
|--|---|-------------------------|----------------------|
| 1. | Zmierzone zużycie ciepła na ogrzewanie przeliczone na warunki sezonu standardowego (służące weryfikacji przyjętych składowych danych obliczeniowych bilansu ciepła) GJ/rok | | |
| 2. | Zmierzone zużycie ciepła na przygotowanie ciepłej wody użytkowej (służące do weryfikacji przyjętych składowych danych obliczeniowych bilansu ciepła) GJ/rok | | |
| 3. | Obliczeniowa moc cieplna systemu ogrzewania kW | | |
| 4. | Obliczeniowa moc cieplna potrzebna do przygotowanie ciepłej wody użytkowej kW | | |
| 5. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło do ogrzewania budynku bez uwzględnienia sprawności systemu grzewczego i przerw w ogrzewaniu Q_{Hnd} GJ/rok | | |
| 6. | Roczne obliczeniowe zużycie energii do ogrzewania budynku z uwzględnieniem sprawności systemu grzewczego i przerw w ogrzewaniu GJ/rok | | |
| 7. | Roczne obliczeniowe zużycie energii do przygotowania ciepłej wody użytkowej GJ/rok | | |
| 8. | Wskaźnik rocznego zapotrzebowania na ciepło do ogrzewania budynku - bez uwzględnienia sprawności systemu grzewczego i przerw w ogrzewaniu kWh/(m ² /rok) | | |
| 9. | Wskaźnik rocznego zapotrzebowania na ciepło do ogrzewania budynku z uwzględnieniem sprawności systemu grzewczego i przerw w ogrzewaniu kWh/(m ² /rok) | | |
| 7. Opłaty jednostkowe (obowiązujące w dniu sporządzenia audytu) | | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
| 1. | Koszt za 1 GJ ciepła do ogrzewania budynku (opłata zmienna związana z dystrybucją i przesyłem ciepła) zł/GJ | | |
| 2. | Koszt 1 MW mocy zamówionej na ogrzewanie na miesiąc (stała opłata związana z dystrybucją i przesyłem energii) zł/MW m-c | | |
| 3. | Miesięczna opłata abonamentowa zł/m-c | | |
| 4. | Miesięczny koszt ogrzewania 1 m ² powierzchni użytkowej zł/m ² m-c | | |
| 5. | Koszt przygotowania 1 m ³ ciepłej wody użytkowej - opłata zmienna związana z dystrybucją i przesyłem energii zł/m ³ | | |
| 6. | Koszt 1 MW mocy zamówionej na przygotowanie ciepłej wody użytkowej na miesiąc -stała opłata miesięczna związana z dystrybucją i przesyłem zł/MW m-c | | |
| 7. | Inne opłaty | | |
| 8. Wskaźniki efektywności - po przeprowadzonej modernizacji – podsumowanie wyników dla wariantu optymalnego | | | |
| 1. | Całkowite koszty realizacji optymalnego wariantu zł | | ----- |
| 2. | Udział odnawialnych źródeł energii w rocznym zapotrzebowaniu energii końcowej % | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
| 3. | Ilość zaoszczędzonej energii cieplnej (c.o. + wentylacja + c.w.u.) | GJ/rok | Stan po modernizacji |
| 4. | | kWh/rok | Stan po modernizacji |
| 5. | Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej | GJ/rok | Stan po modernizacji |
| 6. | | MWh/rok | Stan po modernizacji |
| 7. | Zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej w budynku | GJ/rok | Stan po modernizacji |
| 8. | | kWh/rok | Stan po modernizacji |
| 9. | Zmniejszenie zużycia energii końcowej w wyniku realizacji projektu | GJ/rok | Stan po modernizacji |
| 10. | | kWh/rok | Stan po modernizacji |
| 11. | Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych ton równoważnika CO ₂ /rok | | Stan po modernizacji |
| 12. | Redukcja emisji pyłów PM10 | kg/rok | Stan po modernizacji |
| 13. | Redukcja emisji pyłów PM2,5 | kg/rok | Stan po modernizacji |

3. DOKUMENTY I DANE ŹRÓDŁOWE WYKORZYSTANE PRZY OPRACOWANIU AUDYTU ORAZ WYTYCZNE I UWAGI INWESTORA

3.1 Rozporządzenia i Normy techniczne

1. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. z 2015 r. poz. 1422 j.t.)
2. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 lutego 2015 r. w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej (Dz.U. z 2015 r. poz. 376).
3. Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 17 marca 2009 r. w sprawie szczegółowego zakresu i form audytu energetycznego oraz części audytu remontowego, wzorów kart audytów, a także algorytmu oceny opłacalności przedsięwzięcia termomodernizacyjnego (Dz.U. z 2009 Nr 43 poz.346 z późn. zmianami.).
4. KOBIZE - Wartości opałowe i wskaźniki emisji CO₂ do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do emisji.
5. PN-EN ISO 6946:2008 Elementy budowlane i części budynku. Opór cieplny i współczynnik przenikania ciepła. Metoda obliczeń.
6. PN-EN 13831:2006 Instalacje ogrzewcze w budynkach. Metoda obliczania projektowego obciążenia cieplnego.
7. PN EN ISO 13370:2008 Ciepłne właściwości użytkowe budynków. Przenoszenie ciepła przez grunt. Metody obliczania.
8. PN-EN ISO 13789:2008 Ciepłne właściwości użytkowe budynków. Współczynniki wymiany ciepła przez przenikanie i wentylację. Metoda obliczania.
9. PN-EN ISO 10077:2007 Ciepłne właściwości użytkowe okien, drzwi, żaluzji. Obliczanie współczynnika przenikania ciepła. (Cz.1, Cz.2).
10. PN-EN ISO 14683:2008 Mostki cieplne w budynkach. Liniowy współczynnik przenikania ciepła. Metody uproszczone i wartości orientacyjne.
11. PN-EN 12464-1:2012 Światło i oświetlenie. Oświetlenie miejsc pracy. Cz.1.
12. PN-92/B-01706 Instalacje wodociągowe. Wymagania w projektowaniu.
13. PN-EN ISO 13790:2008 Energetyczne właściwości użytkowe budynków. Obliczanie zużycia energii do ogrzewania i chłodzenia.

3.2 Dokumentacje projektowe i inne dokumenty przekazane przez inwestora

3.3 Osoby udzielające informacji

3.4 Data wizytacji terenowej

3.5 Wytyczne, sugestie i uwagi zlecniodawcy (inwestora)

4. INWENTARYZACJA TECHNICZNO - BUDOWLANA BUDYNKU

| 4.1 Dane ogólne budynku | | | | |
|-------------------------|---|--|-----|---|
| 1. | Przeznaczenie budynku | | 10. | Liczba użytkowników: 1) pracownicy 2) pacjenci / odwiedzający |
| 2. | Technologia budynku | | 11. | Rok budowy |
| 3. | Liczba kondygnacji | | 12. | Liczba klatek schodowych |
| 4. | Budynek: - szeregowy - wolnostojący | | 13. | Powierzchnia pomieszczeń ogrzewanych na poddaszu użytkowym |
| 5. | Budynek podpiwniczony | | 14. | Powierzchnia pomieszczeń chłodzonych |
| 6. | Wysokość kondygnacji netto | | 15. | Liczba mieszkań / lokali |
| 7. | Kubatura budynku | | 16. | |
| 8. | Powierzchnia pomieszczeń ogrzewanych | | 17. | |
| 9. | Kubatura pomieszczeń ogrzewanych | | 18. | |

4.2 Opis techniczny podstawowych elementów konstrukcyjnych budynku

4.3 Zestawienie danych dotyczących istniejących przegród budowlanych

| Lp. | Opis przegrody | Polozenie | Przegrody | | Okna i drzwi balkonowe | | Drzwi | |
|-----|----------------|-----------|-----------------------------------|---|-----------------------------|--|-----------------------------|---|
| | | | Powierzchnia netto m ² | Współczynnik przenikania ciepła - U _k W/(m ² K) | Powierzchnia m ² | Współczynnik przenikania ciepła - U _{ok} W/(m ² K) | Powierzchnia m ² | Współczynnik przenikania ciepła - U _{drzwi} W/(m ² K) |
| 1. | | | | | | | | |
| 2. | | | | | | | | |
| 3. | | | | | | | | |
| 4. | | | | | | | | |
| 5. | | | | | | | | |
| 6. | | | | | | | | |
| 7. | | | | | | | | |
| 8. | | | | | | | | |

| 5. CHARAKTERYSTYKA ENERGETYCZNA ISTNIEJĄCEGO BUDYNKU | | | |
|---|--|--------|------|
| Lp. | Rodzaj danych | jedn. | Dane |
| 1. | Zamówiona moc cieplna na potrzeby C.O. | kW | |
| 2. | Zamówiona moc cieplna na potrzeby C.W.U. (q_{cwu}) | kW | |
| 3. | Zapotrzebowanie na moc cieplną na C.O. | kW | |
| 4. | Zapotrzebowanie na moc cieplną na C.W.U. | kW | |
| 5. | Zapotrzebowanie na moc cieplną na potrzeby wentylacji | kW | |
| 6. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło w standardowym sezonie grzewczym bez uwzględnienia sprawności systemu ogrzewania | GJ | |
| 7. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło w standardowym sezonie grzewczym z uwzględnieniem sprawności systemu ogrzewania | GJ | |
| 8. | Zmierzone zużycie ciepła na ogrzewanie przeliczone na warunki sezonu standardowego | GJ/rok | |
| 9. | Zmierzone zużycie ciepła na przygotowanie ciepłej wody użytkowej (służące do weryfikacji przyjętych danych do obliczeń bilansu ciepła) | GJ/rok | |

| 5.1 Charakterystyka techniczna instalacji ogrzewania - stan istniejący | | | |
|---|--|---------------|--|
| Lp. | Rodzaj danych | Dane | |
| 1. | Typ instalacji | | |
| 2. | Parametry pracy instalacji | | |
| 3. | Przewody w instalacji | | |
| 4. | Stan izolacji przewodów | | |
| 5. | Rodzaj grzejników | | |
| 6. | Oslonięcie grzejników | | |
| 7. | Zawory termostacyjne | | |
| 8. | Zawory podpiłnowe | | |
| 9. | Odpowietrzenie instalacji | | |
| 10. | Naczynie wzbiorcze | | |
| 11. | Zabezpieczenie instalacji | | |
| 12. | Ogrzewanie liczba dni w tygodniu / liczba godzin na dobę | | |
| 13. | Modernizacja instalacji (po roku 1984) | | |
| 14. | | | |
| 15. | | | |
| Wartości współczynników sprawności systemu ogrzewania | | | |
| 16. | Średnia sezonowa sprawność wytwarzania ciepła | η_{Hg} | |
| 17. | Średnia sezonowa sprawność przesyłu ciepła | η_{Hd} | |
| 18. | Średnia sezonowa sprawność regulacji i wykorzystania | η_{He} | |
| 19. | Średnia sezonowa sprawność akumulacji ciepła | η_{Hs} | |
| 20. | Średnia sezonowa sprawność całkowita systemu | η_{Htot} | |
| 21. | Uwzględnienie przerw na ogrzewanie w okresie tygodnia | w_t | |
| 22. | Uwzględnienie przerw na ogrzewanie w ciągu doby | w_d | |

| 5.2 Charakterystyka techniczna instalacji ciepłej wody użytkowej - stan istniejący | | |
|---|--|------|
| Lp. | Rodzaj danych | Dane |
| 1. | Rodzaj instalacji ciepłej wody | |
| 2. | Parametry pracy instalacji | |
| 4. | Udział OZE | |
| 3. | Przewody instalacji i ich izolacja | |
| 4. | Cyrkulacja, ograniczenia cyrkulacji | |
| 5. | Zasobnik ciepłej wody (rok, pojemność) | |
| 6. | Opomiarowanie instalacji ciepłej wody (wodomierze) | |

| 5.3 Charakterystyka techniczna węzła ciepłego / kotłowni w budynku - stan istniejący | | |
|---|--|--|
| | | |

| 5.4 Charakterystyka techniczna systemu wentylacji - stan istniejący | | |
|--|---|------|
| Lp. | Rodzaj danych | Dane |
| 1. | Rodzaj wentylacji | |
| 2. | Strumień powietrza wentylacyjnego m ³ /h | |
| | | |

| 5.5 Charakterystyka techniczna instalacji oświetlenia - stan istniejący | | | |
|--|--|------------------|--|
| 1. | Cena energii elektrycznej | zł/kWh | |
| 2. | Dane oświetlenia (moce, zestawienie źródeł światła) | -- | |
| 3. | Powierzchnia pomieszczeń wyposażonych w system wbudowanej instalacji oświetlenia | m ² | |
| 4. | Średnia moc jednostkowa oświetlenia dla budynku P _n | W/m ² | |
| | | | |

| 6. WYKAZ USPRAWNIEN I PRZEDSIĘWZIĘĆ MODERNIZACYJNYCH WYBRANYCH NA PODSTAWIE OCENY STANU TECHNICZNEGO | | |
|---|--|------------------------------------|
| Lp. | Charakterystyka stanu istniejącego | Możliwości i sposób poprawy |
| 1. | Przegrody zewnętrzne (ściany, stropodach, dach, ściana piwnicy, podłoga piwnicy, strop nad piwnicą i nad przejazdami) | |
| 2. | Okna | |
| 3. | Drzwi | |
| 4. | System grzewczy | |
| 5. | Instalacja c.w.u. | |
| 6. | Wentylacja | |
| 7. | Oświetlenie | |

7. OKREŚLENIE OPTYMALNEGO WARIANTU MODERNIZACYJNEGO

7.1 Do obliczeń przyjęto następujące dane:

| | | Symbol | Jednostki | przed modernizacją | po modernizacji |
|----|---|---------------|--------------------|--------------------|-----------------|
| 1. | Obliczeniowa temperatura zewnętrzna | t_{zo} | $^{\circ}\text{C}$ | | |
| 2. | Temperatura wewnętrzna lokale użytkowe | t_w | $^{\circ}\text{C}$ | | |
| 3. | Temperatura wewnętrzna klatka schodowa | t_{kl} | $^{\circ}\text{C}$ | | |
| 4. | Temperatura wewnętrzna piwnice | t_{piw} | $^{\circ}\text{C}$ | | |
| 5. | Liczba stopniodni ogrzewania przegrody zewnętrzne | S_d | dzień K/rok | | |
| 6. | Liczba stopniodni ogrzewania klatka schodowa | $S_{d_{kl}}$ | dzień K/rok | | |
| 7. | Liczba stopniodni ogrzewania piwnica | $S_{d_{piw}}$ | dzień K/rok | | |
| 8. | Udział n-tego źródła w zapotrzebowaniu na ciepło przed i po modernizacji | x_0, x_1 | - | | |
| 9. | Udział n-tego źródła w zapotrzebowaniu na moc cieplną przed i po modernizacji | y_0, y_1 | - | | |

7.1.1 Jednostkowe opłaty za moc zamówiona i zużyte ciepło^{*)}

| Opłaty przed modernizacją | | Cena brutto |
|--|-----------|-------------|
| Opłata zmienna za ciepło (dystrybucja + przesył) | zł/GJ | |
| Stała opłata miesięczna za moc zamówioną (dystrybucja + przesył) | zł/MW m-c | |
| Opłata abonamentowa | zł/m-c | |
| Opłaty po modernizacji | | |
| Opłata zmienna za ciepło (dystrybucja + przesył) | zł/GJ | |
| Stała opłata miesięczna za moc zamówioną (dystrybucja + przesył) | zł/MW m-c | |
| Opłata abonamentowa | zł/m-c | |

^{*)} jednostkowe opłaty przyjęto wg

7.1.2 Inne opłaty i taryfy (kalkulacja kosztów zmiennych i stałych)

| 7.2.1 Określenie optymalnego wariantu zmniejszającego straty ciepła przez przegrody zewnętrzne budynku | | | Przegroda (symbol) | | | | |
|---|--|------------------------------------|--------------------|-------------------|----|----|----|
| | | | Ściana zewnętrzna | | | | |
| Dane do obliczeń | | | | | | | |
| 1. powierzchnia przegrody do obliczania strat ciepła | | | $A_{strat} =$ | m^2 | | | |
| 2. powierzchnia przegrody do obliczania kosztów usprawnienia | | | $A_{koszt} =$ | m^2 | | | |
| 3. liczba stopniodni ogrzewania | | | $Sd =$ | dzień K/rok | | | |
| 4. technologia ocieplenia i wybrany materiał izolacyjny: | | | | | | | |
| Rozpatrywane warianty ocieplenia: | | | | | | | |
| W1 - o grubości warstwy izolacji, przy której będzie spełniona wymagana maksymalna wartość U_{cmax} zgodnie z wymaganiami warunków technicznych WT 2021 | | | | | | | |
| W2 i następne - o grubości warstwy izolacji większej niż w wariantcie 1 ³ | | | | | | | |
| Lp. | | Jednostki | Warianty* | | | | |
| | | | Stan istniejący | W1 | W2 | W3 | W4 |
| 1. | Grubość dodatkowej warstwy izolacyjnej d | m | ----- | | | | |
| 2. | Współczynnik przenikania ciepła przed i po modernizacji U_c | W/(m ² K) | | | | | |
| 3. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat przenikania ciepła Q_{0U}, Q_{1U} | GJ/rok | | | | | |
| 4. | Roczne zapotrzebowanie na moc na pokrycie strat przez przenikanie q_{0U}, q_{1U} | MW | | | | | |
| 5. | Roczna oszczędność kosztów energii ΔO_{ru} | zł/rok | ----- | | | | |
| 6. | Cena jednostkowa usprawnienia C_{jed} | zł/m ² | ----- | | | | |
| 7. | Koszt realizacji usprawnienia N_U | zł | ----- | | | | |
| 8. | Prosty czas zwrotu SPBT | lat | ----- | | | | |
| Podstawa przyjętych wartości N_U | | | | | | | |
| Wybrany wariant: | | Koszt wariantu⁴: | | SPBT = lat | | | |

* zaznaczyć wybrany wariant do realizacji w ramach projektu

³ Grubość warstwy izolacji w oparciu o dostępne materiały na rynku

⁴ Nakłady inwestycyjne wariantu

| 7.2.2 Określenie optymalnego wariantu zmniejszającego straty ciepła przez przegrody zewnętrzne budynku | | | Przegroda (symbol) | | | | |
|--|--|------------------------------------|----------------------|-------------------|----|----|----|
| | | | Stropodach | | | | |
| Dane do obliczeń | | | | | | | |
| 1. powierzchnia przegrody do obliczania strat ciepła | | | $A_{\text{strat}} =$ | m^2 | | | |
| 2. powierzchnia przegrody do obliczania kosztów usprawnienia | | | $A_{\text{koszt}} =$ | m^2 | | | |
| 3. liczba stopniodni ogrzewania | | | $S_d =$ | dzień K/rok | | | |
| 4. technologia ocieplenia i wybrany materiał izolacyjny: | | | | | | | |
| Rozpatrywane warianty ocieplenia: | | | | | | | |
| W1 - o grubości warstwy izolacji, przy której będzie spełniona wymagana maksymalna wartość U_{cmax} zgodnie z wymaganiami warunków technicznych WT 2021 | | | | | | | |
| W2 i następane - o grubości warstwy izolacji większej niż w wariantcie 1 ⁵ | | | | | | | |
| Lp. | | Jednostki | Warianty* | | | | |
| | | | Stan istniejący | W1 | W2 | W3 | W4 |
| 1. | Grubość dodatkowej warstwy izolacyjnej d | m | ----- | | | | |
| 2. | Współczynnik przenikania ciepła przed i po modernizacji U_c | W/(m ² K) | | | | | |
| 3. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat przenikania ciepła Q_{0U}, Q_{1U} | GJ/rok | | | | | |
| 4. | Roczne zapotrzebowanie na moc na pokrycie strat przez przenikanie q_{0U}, q_{1U} | MW | | | | | |
| 5. | Roczna oszczędność kosztów energii ΔO_{ru} | zł/rok | ----- | | | | |
| 6. | Cena jednostkowa usprawnienia C_{jed} | zł/m ² | ----- | | | | |
| 7. | Koszt realizacji usprawnienia N_U | zł | ----- | | | | |
| 8. | Prosty czas zwrotu SPBT | lat | ----- | | | | |
| Podstawa przyjętych wartości N_U | | | | | | | |
| Wybrany wariant: | | Koszt wariantu⁶: | | SPBT = lat | | | |

* zaznaczyć wybrany wariant do realizacji w ramach projektu

⁵ Grubość warstwy izolacji w oparciu o dostępne materiały na rynku

⁶ Nakłady inwestycyjne wariantu.

| 7.2.3 Określenie optymalnego wariantu zmniejszającego straty ciepła przez przegrody zewnętrzne budynku | | | Przegroda (symbol) | | | | |
|--|--|------------------------------------|----------------------|-------------------|----|----|----|
| | | | Dach | | | | |
| Dane do obliczeń | | | | | | | |
| 1. | powierzchnia przegrody do obliczania strat ciepła | | $A_{\text{strat}} =$ | m^2 | | | |
| 2. | powierzchnia przegrody do obliczania kosztów usprawnienia | | $A_{\text{koszt}} =$ | m^2 | | | |
| 3. | liczba stopniodni ogrzewania | | $S_d =$ | dzień K/rok | | | |
| 4. | technologia ocieplenia i wybrany materiał izolacyjny: | | | | | | |
| Rozpatrywane warianty ocieplenia: | | | | | | | |
| W1 - o grubości warstwy izolacji, przy której będzie spełniona wymagana maksymalna wartość U_{cmax} zgodnie z wymaganiami warunków technicznych WT 2021 | | | | | | | |
| W2 i następne - o grubości warstwy izolacji większej niż w wariantcie 1 ⁷ | | | | | | | |
| Lp. | | Jednostki | Warianty* | | | | |
| | | | Stan istniejący | W1 | W2 | W3 | W4 |
| 1. | Grubość dodatkowej warstwy izolacyjnej d | m | ----- | | | | |
| 2. | Współczynnik przenikania ciepła przed i po modernizacji U_c | W/(m ² K) | | | | | |
| 3. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat przenikania ciepła Q_{0U}, Q_{1U} | GJ/rok | | | | | |
| 4. | Roczne zapotrzebowanie na moc na pokrycie strat przez przenikanie q_{0U}, q_{1U} | MW | | | | | |
| 5. | Roczna oszczędność kosztów energii ΔO_{ru} | zł/rok | ----- | | | | |
| 6. | Cena jednostkowa usprawnienia C_{jed} | zł/m ² | ----- | | | | |
| 7. | Koszt realizacji usprawnienia N_U | zł | ----- | | | | |
| 8. | Prosty czas zwrotu SPBT | lat | ----- | | | | |
| Podstawa przyjętych wartości N_U | | | | | | | |
| Wybrany wariant: | | Koszt wariantu⁸: | | SPBT = lat | | | |

* zaznaczyć wybrany wariant do realizacji w ramach projektu

⁷ Grubość warstwy izolacji w oparciu o dostępne materiały na rynku

⁸ Nakłady inwestycyjne wariantu

| 7.2.4 Określenie optymalnego wariantu zmniejszającego straty ciepła przez przegrody zewnętrzne budynku | | | Przegroda (symbol) | | | | |
|---|--|-------------------------------------|--------------------|-------------------|----|----|----|
| | | | Strop nad piwnicą | | | | |
| Dane do obliczeń | | | | | | | |
| 1. powierzchnia przegrody do obliczania strat ciepła | | | $A_{strat} =$ | m^2 | | | |
| 2. powierzchnia przegrody do obliczania kosztów usprawnienia | | | $A_{koszt} =$ | m^2 | | | |
| 3. liczba stopniodni ogrzewania | | | $Sd =$ | dzień K/rok | | | |
| 4. technologia ocieplenia i wybrany materiał izolacyjny: | | | | | | | |
| Rozpatrywane warianty ocieplenia: | | | | | | | |
| W1 - o grubości warstwy izolacji, przy której będzie spełniona wymagana maksymalna wartość U_{cmax} zgodnie z wymaganiami warunków technicznych WT 2021 | | | | | | | |
| W2 i następnne - o grubości warstwy izolacji większej niż w wariantcie 1 ⁹ | | | | | | | |
| Lp. | | Jednostki | Warianty* | | | | |
| | | | Stan istniejący | W1 | W2 | W3 | W4 |
| 1. | Grubość dodatkowej warstwy izolacyjnej d | m | ----- | | | | |
| 2. | Współczynnik przenikania ciepła przed i po modernizacji U_c | W/(m ² K) | | | | | |
| 3. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat przenikania ciepła Q_{0U}, Q_{1U} | GJ/rok | | | | | |
| 4. | Roczne zapotrzebowanie na moc na pokrycie strat przez przenikanie q_{oU}, q_{1U} | MW | | | | | |
| 5. | Roczna oszczędność kosztów energii ΔO_{ru} | zł/rok | ----- | | | | |
| 6. | Cena jednostkowa usprawnienia C_{jed} | zł/m ² | ----- | | | | |
| 7. | Koszt realizacji usprawnienia N_U | zł | ----- | | | | |
| 8. | Prosty czas zwrotu SPBT | lat | ----- | | | | |
| Podstawa przyjętych wartości N_U | | | | | | | |
| Wybrany wariant: | | Koszt wariantu¹⁰: | | SPBT = lat | | | |

* zaznaczyć wybrany wariant do realizacji w ramach projektu

⁹ Grubość warstwy izolacji w oparciu o dostępne materiały na rynku

¹⁰ Nakłady inwestycyjne wariantu.

| 7.2.5 Określenie optymalnego wariantu zmniejszającego straty ciepła przez przegrody zewnętrzne budynku | | | Przegroda (symbol) | | | | |
|--|--|-------------------------------------|----------------------|-------------------|----|----|----|
| | | | Podłoga na gruncie | | | | |
| Dane do obliczeń | | | | | | | |
| 1. powierzchnia przegrody do obliczania strat ciepła | | | $A_{\text{strat}} =$ | m^2 | | | |
| 2. powierzchnia przegrody do obliczania kosztów usprawnienia | | | $A_{\text{koszt}} =$ | m^2 | | | |
| 3. liczba stopniodni ogrzewania | | | $S_d =$ | dzień K/rok | | | |
| 4. technologia ocieplenia i wybrany materiał izolacyjny: | | | | | | | |
| Rozpatrywane warianty ocieplenia: | | | | | | | |
| W1 - o grubości warstwy izolacji, przy której będzie spełniona wymagana maksymalna wartość U_{cmax} zgodnie z wymaganiami warunków technicznych WT 2021 | | | | | | | |
| W2 i następne - o grubości warstwy izolacji większej niż w wariantcie 1 ¹¹ | | | | | | | |
| Lp. | | Jednostki | Warianty* | | | | |
| | | | Stan istniejący | W1 | W2 | W3 | W4 |
| 1. | Grubość dodatkowej warstwy izolacyjnej d | m | ----- | | | | |
| 2. | Współczynnik przenikania ciepła przed i po modernizacji U_c | W/(m ² K) | | | | | |
| 3. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat przenikania ciepła Q_{0U}, Q_{1U} | GJ/rok | | | | | |
| 4. | Roczne zapotrzebowanie na moc na pokrycie strat przez przenikanie q_{0U}, q_{1U} | MW | | | | | |
| 5. | Roczna oszczędność kosztów energii ΔO_{ru} | zł/rok | ----- | | | | |
| 6. | Cena jednostkowa usprawnienia C_{jed} | zł/m ² | ----- | | | | |
| 7. | Koszt realizacji usprawnienia N_U | zł | ----- | | | | |
| 8. | Prosty czas zwrotu SPBT | lat | ----- | | | | |
| Podstawa przyjętych wartości N_U | | | | | | | |
| Wybrany wariant: | | Koszt wariantu¹²: | | SPBT = lat | | | |

* zaznaczyć wybrany wariant do realizacji w ramach projektu

¹¹ Grubość warstwy izolacji w oparciu o dostępne materiały na rynku

¹² Nakłady inwestycyjne wariantu.

7.3 Obliczenie strumieni powietrza wentylacyjnego dla budynku

Dane do obliczeń:

- rodzaj wentylacji

| | | | | | | | |
|---|---|-------|-------------------------------------|--|---|----|----|
| 7.3.1 Określenie optymalnego wariantu polegającego na wymianie okien oraz poprawie systemu wentylacyjnego | | | | Przedsięwzięcie Wymiana okien¹³ | | | |
| Dane do obliczeń | | | | | | | |
| 1. powierzchnia okien 2. projektowy strumień powietrza wentylacyjnego 3. liczba stopniodni ogrzewania 4. współczynnik przenikania ciepła okien - stan istniejący | | | | $A_{ok} =$ $V_{nom} =$ $S_d =$ $U_{ok} =$ | m^2 m^3/h dzień K/rok $W/(m^2K)$ | | |
| Rozpatrywane warianty usprawnienia: | | | | | | | |
| Usprawnienie obejmuje wymianę istniejących okien na okna szczelne, o lepszych współczynnikach U, z wbudowanymi nawiewnikami | | | | | | | |
| W1 - okna o współczynniku przenikania ciepła U_{ok} zgodnie z WT 2017 | | | | | | | |
| W2, W3 - okna o lepszych współczynnikach przenikania ciepła U_{ok} | | | | | | | |
| | | | Jednostki | Stan istniejący | Warianty* | | |
| | | | | | W1 | W2 | W3 |
| 1. | Współczynnik przenikania ciepła okien U | | $W/(m^2K)$ | | | | |
| 2. | Współczynniki korekcyjne dla wentylacji | | --- | | | | |
| | | C_r | --- | | | | |
| | | C_m | --- | | | | |
| 3. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat przez przenikania ciepła Q_0 | | GJ/rok | | | | |
| 4. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat Q_1 | | GJ/rok | | | | |
| 5. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło Q_{0u} | | GJ/rok | | | | |
| 6. | Roczne zapotrzebowanie na moc q_0 | | MW | | | | |
| 7. | Roczne zapotrzebowanie na moc q_1 | | MW | | | | |
| 8. | Roczne zapotrzebowanie na moc q_{0u} | | MW | | | | |
| 9. | Roczna oszczędność kosztów energii ΔO_{ru} | | zł/rok | | | | |
| 10. | Koszt jednostkowy okien C_{jed} | | zł/m ² | | | | |
| 11. | Koszt wymiany okien N_{ok} | | zł | | | | |
| 12. | Koszt modernizacji wentylacji N_{went} | | zł | | | | |
| 13. | Koszt całkowity N_U | | zł | | | | |
| 14. | Prosty czas zwrotu SPBT | | lat | | | | |
| Podstawa przyjętych wartości N_u | | | | | | | |
| Wybrany wariant: | | | Koszt wariantu¹⁴: | | SPBT = lat | | |

* zaznaczyć wybrany wariant do realizacji w ramach projektu

| 7.4 Określenie optymalnego wariantu polegającego na wymianie drzwi oraz poprawie systemu wentylacyjnego | | | | Przedsięwzięcie | | | | |
|--|---|--|-----------------|--|---|-----------|-------------------|----|
| | | | | Wymiana drzwi | | | | |
| Dane do obliczeń | | | | | | | | |
| 1. powierzchnia drzwi 2. projektowy strumień powietrza wentylacyjnego 3. liczba stopniodni ogrzewania 4. współczynnik przenikania ciepła drzwi - stan istniejący | | | | $A_d =$ $V_{nom} =$ $S_d =$ $U_d =$ | m^2 m^3/h dzień K/rok $W/(m^2K)$ | | | |
| Rozpatrywane warianty usprawnienia: | | | | | | | | |
| - wymiana istniejących drzwi na drzwi szczelne, o lepszych współczynnikach U_d , W1 - drzwi o współczynniku przenikania ciepła U_{ok} zgodnie z WT 2021 W2, W3 - drzwi o innych współczynnikach przenikania ciepła U_d | | | | | | | | |
| | | | | Jednostki | Stan istniejący | Warianty* | | |
| | | | | | | W1 | W2 | W3 |
| 1. | Współczynnik przenikania ciepła drzwi | | U | $W/(m^2K)$ | | | | |
| 2. | Współczynniki korekcyjne dla wentylacji | | C_r | --- | | | | |
| | | | C_m | --- | | | | |
| 3. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat przez przenikania ciepła | | Q_0 | GJ/rok | | | | |
| 4. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na pokrycie strat | | Q_1 | GJ/rok | | | | |
| 5. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło | | Q_{0u} | GJ/rok | | | | |
| 6. | Roczne zapotrzebowanie na moc | | q_0 | MW | | | | |
| 7. | Roczne zapotrzebowanie na moc | | q_1 | MW | | | | |
| 8. | Roczne zapotrzebowanie na moc | | q_{0u} | MW | | | | |
| 9. | Roczna oszczędność kosztów energii | | ΔO_{ru} | zł/rok | | | | |
| 10. | Koszt jednostkowy drzwi | | C_{jed} | zł/m ² | | | | |
| 11. | Koszt wymiany drzwi | | N_{ok} | zł | | | | |
| 12. | Koszt modernizacji wentylacji | | N_{went} | zł | | | | |
| 13. | Koszt całkowity | | N_U | zł | | | | |
| 14. | Prosty czas zwrotu | | SPBT | lat | | | | |
| Podstawa przyjętych wartości N_u | | | | | | | | |
| Wybrany wariant: | | | | Koszt wariantu¹⁵: | | | SPBT = lat | |

* zaznaczyć wybrany wariant do realizacji w ramach projektu

¹⁵ Nakłady inwestycyjne wariantu.

| 7.5 Przedsięwzięcie modernizacyjne prowadzące do zmniejszenia zapotrzebowania na ciepło do przygotowania ciepłej wody użytkowej w budynku | | | | | | | | | |
|--|--|--|----------------------------------|------------------|---------------|------------------------|---------------|-----------------------------|--|
| Zapotrzebowanie na ciepło na potrzeby przygotowania ciepłej wody użytkowej | | | | | | | | | |
| System zaopatrzenia w c.w.u. | | | | Jednostki | | Stan istniejący | | Stan po modernizacji | |
| 1. | Jednostkowe dobowe zużycie ciepłej wody | V_w | $\text{dm}^3/\text{m}^2\text{d}$ | | | | | | |
| 2. | Powierzchnia o regulowanej temperaturze | A_f | m^2 | | | | | | |
| 3. | Obliczeniowa temperatura wody w zaworze | θ_{CW} | $^{\circ}\text{C}$ | | | | | | |
| 4. | Temperatura wody przed podgrzaniem | θ_0 | $^{\circ}\text{C}$ | | | | | | |
| 5. | Współczynnik korekcyjny | k_R | | | | | | | |
| 6. | Roczne zapotrzebowanie ciepła użytkowego | $Q_{w,nd}$ | kWh/rok | | | | | | |
| 7. | Źródła energii do przygotowania c.w.u. | | | | Nieodnawialne | OZE | Nieodnawialne | OZE | |
| 8. | Udział odnawialnych źródeł energii | | % | | | | | | |
| 9. | Średnia roczna sprawność wytwarzania | η_{Wg} | --- | | | | | | |
| 10. | Średnia roczna sprawność przesyłu | η_{Wd} | --- | | | | | | |
| 11. | Średnia roczna sprawność akumulacji | η_{Ws} | --- | | | | | | |
| 12. | Średnia roczna sprawność wykorzystania | η_{We} | ---- | | | | | | |
| 13. | Średnia roczna sprawność całkowita | η_{Wtot} | ---- | | | | | | |
| 14. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło końcowe | Q_{KW} | kWh/rok | | | | | | |
| 15. | | | GJ/rok | | | | | | |
| 16. | Sumaryczne roczne zapotrzebowanie na ciepło końcowe | Q_{KW} | kWh/rok | | | | | | |
| 17. | | | GJ/rok | | | | | | |
| Zapotrzebowanie na moc na potrzeby przygotowania ciepłej wody użytkowej | | | | | | | | | |
| 18. | Jednostkowe dobowe zużycie ciepłej wody | V_{CW} | $\text{dm}^3/\text{os d}$ | | | | | | |
| 19. | Ilość użytkowników | L | osób | | | | | | |
| 20. | Czas użytkowania c.w.u. | τ | godz. | | | | | | |
| 21. | Średnie godzinowe zapotrzebowanie na c.w.u. w budynku | $V_{h\acute{s}r}$ | m^3/h | | | | | | |
| 22. | Współczynnik godzinowej nierównomierności rozbioru c.w.u. | N_h | --- | | | | | | |
| 23. | Zapotrzebowanie na ciepło na ogrzanie 1 m^3 wody | Q_{CWjed} | GJ/m^3 | | | | | | |
| 24. | Współczynnik akumulacyjności | φ | ---- | | | | | | |
| 25. | Współczynnik redukcji | $\psi = 1/((N_h - 1) \cdot \varphi + 1)$ | ----- | | | | | | |
| 26. | Maksymalna moc na potrzeby c.w.u. | $q_{CW \max}$ | kW | | | | | | |
| 27. | Średnia moc na potrzeby c.w.u. | $q_{CW \acute{s}r}$ | kW | | | | | | |

7.5.1 Ocena przedsięwzięcia modernizacyjnego prowadzącego do zmniejszenia zapotrzebowania na ciepło do przygotowania c.w.u. w budynku

Dane do obliczeń - stan istniejący

- | | | |
|--|------------------------|--------|
| 1. Roczne zapotrzebowanie ciepła końcowego | $Q_{KW} =$ | GJ/rok |
| 2. Średnia moc na potrzeby c.w.u. | $q_{CW\ \acute{s}r} =$ | MW |

Rozpatrywane są następujące usprawnienia instalacji c.w.u.

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.
- 7.

| Lp. | | Jednostki | Stan istniejący | Stan po modernizacji |
|-----|---|-----------|-----------------|----------------------|
| 1. | Średnia moc na potrzeby ciepłej wody użytkowej $q_{CW\ \acute{s}r}$ | MW | | |
| 2. | Roczne zapotrzebowanie ciepła końcowego Q_{KW} | GJ/rok | | |
| 3. | Roczna opłata zmienna za podgrzanie wody O_{Oz} | zł/rok | | |
| 4. | Roczna opłata stała za moc O_{Om} | zł/rok | | |
| 5. | Roczny abonament A_b | zł/rok | | |
| 6. | Roczny koszt przygotowania c.w.u. O_{CW} | zł/rok | | |
| 7. | Roczne oszczędności kosztów przygotowania c.w.u. ΔO_{rcw} | zł/rok | ----- | |
| 8. | Koszt modernizacji instalacji c.w.u. N_{CW} | zł | | |
| 9. | Prosty czas zwrotu SPBT | lat | | |
| 10. | Udział odnawialnych źródeł energii | % | | |

Podstawa przyjętych wartości N_{CW}

| | | | |
|--|-----------|---------------|------------|
| Koszt modernizacji $N_{CW}^{16} =$ | zł | SPBT = | lat |
|--|-----------|---------------|------------|

¹⁶ Nakłady inwestycyjne wariantu.

8. WYBÓR OPTIMALNEGO WARIANTU PRZEDSIĘWZIĘCIA POPRAWIAJĄCEGO SPRAWNOŚĆ SYSTEMU OGRZEWANIA

Dane do obliczeń - stan istniejący

- | | | |
|---|-------------|---------|
| 1. zapotrzebowanie mocy do ogrzewania budynku | $q_{Hco} =$ | kW (MW) |
| 2. sezonowe zapotrzebowanie ciepła | $Q_{Hco} =$ | GJ/rok |

Instalacja c.o. - stan istniejący

- | | |
|---------------------------------------|------------------|
| 1. instalacja c.o.: instalacja | stan techniczny: |
| 2. parametry pracy instalacji:..... | |
| 3. węzeł cieplny / kotłownia:..... | stan techniczny: |
| 4. grzejniki: typ..... ilość:..... | stan techniczny: |
| 5. zawory termostatyczne: typ..... | |
| 6. zawory podpionowe: typ..... | |
| 7. automatyka z regulacją węzła:..... | |
| 8. modernizacja instalacji: | data: |

Przewiduje się następujące usprawnienia poprawiające sprawność systemu ogrzewania

| Lp. | Opis usprawnienia | Ilość | Cena jednostkowa | Koszt |
|-----|-------------------|-------|------------------|-------|
| 1. | | | | |
| 2. | | | | |
| 3. | | | | |
| 4. | | | | |
| 5. | | | | |
| 6. | | | | |
| 7. | | | | |
| 8. | | | | |
| 9. | | | | |
| 10. | | | | |
| 11. | | | | |
| 12. | | | | |
| 13. | | | | |

Zestawienie współczynników sprawności systemu ogrzewania związanych z modernizacją

| Lp. | | Współczynniki sprawności | | | |
|-----|---|--------------------------|--|----------------------|--|
| | | Stan istniejący | | Stan po modernizacji | |
| 1. | Średnia sezonowa sprawność wytwarzania | η_{Hg} | | η_{Hg} | |
| 2. | Średnia sezonowa sprawność przesyłu | η_{Hd} | | η_{Hd} | |
| 3. | Średnia sezonowa sprawność akumulacji | η_{Hs} | | η_{Hs} | |
| 4. | Średnia sezonowa sprawność regulacji | η_{He} | | η_{He} | |
| 5. | Średnia sezonowa sprawność całkowita | η_{Htot} | | η_{Htot} | |
| 6. | Uwzględnienie przerw na ogrzewanie w ciągu tygodnia | W_t | | W_t | |
| 7. | Uwzględnienie przerw na ogrzewanie w ciągu doby - wprowadzenie podzielników | W_d | | W_d | |

| 8.1 Ocena finansowa przedsięwzięcia modernizacyjnego poprawiającego sprawność systemu ogrzewania | | | | |
|---|---|-----------|-----------------|----------------------|
| Lp. | | Jednostki | Stan istniejący | Stan po modernizacji |
| 1. | Obliczeniowa moc cieplna instalacji c.o. q_{CO} | MW | | |
| 2. | Roczne zapotrzebowanie na ciepło na potrzeby instalacji c.o. w standardowym sezonie grzewczym bez uwzględnienia sprawności systemu ogrzewania | GJ/rok | | |
| 3. | Średnia sezonowa sprawność całkowita η_{Htot} | ---- | | |
| 4. | Sezonowe zapotrzebowanie na ciepło na potrzeby instalacji c.o. z uwzględnieniem sprawności systemu i przerw w ogrzewaniu Q_{CO} | GJ/rok | | |
| 5. | Roczna opłata zmienna za zużyte ciepło O_{COz} | zł/rok | | |
| 6. | Roczna opłata stała za moc O_{COM} | zł/rok | | |
| 7. | Roczny abonament A_b | zł/rok | | |
| 8. | Roczny koszt ogrzewania w standardowym sezonie grzewczym O_{CO} | zł/rok | | |
| 9. | Roczne oszczędności kosztów ogrzewania ΔO_{rCO} | zł/rok | ----- | |
| 10. | Całkowity koszt usprawnień systemu ogrzewania N_{CO} | zł | ----- | |
| 11. | Prosty czas zwrotu SPBT | lat | ----- | |
| 12. | | | | |

9. OBLICZENIA ZAOSZCZĘDZONEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ - MODERNIZACJA SYSTEMU OŚWIETLENIA

Rozpatrywane są dwa warianty modernizacji systemu oświetlenia: system świetlówkowy i system za pomocą LED. Oszczędności zużycia energii elektrycznej dla źródeł światła po modernizacji obliczane są przy założeniu, że natężenie oświetlenia powierzchni mierzone w luksach spełnia wymagania PN-EN 12464-1:2012

Dane do oceny - stan istniejący

- powierzchnia pomieszczeń wyposażonych w system wbudowanej instalacji oświetlenia $A_L = m^2$
- system oświetlenia wbudowanego:

| | Jednostki | Stan istniejący | System oświetlenia po modernizacji | |
|--|------------------------|-----------------|------------------------------------|-----|
| | | | świetlówkowy | LED |
| 1. Moc jednostkowa opraw oświetlenia podstawowego w budynku P_N | W/m ² | | | |
| 2. Czas użytkowania oświetlenia podstawowego w ciągu dnia t_D | h | | | |
| 3. Czas użytkowania oświetlenia podstawowego w ciągu nocy t_N | h | | | |
| 4. Współczynnik uwzględniający obniżenie natężenie oświetlenia do poziomu wymaganego F_C | ---- | | | |
| 5. Współczynnik uwzględniający nieobecność użytkowników w miejscu pracy F_O | ---- | | | |
| 6. Współczynnik uwzględniający wykorzystanie światła dziennego F_D | ----- | | | |
| 7. Liczbowy wskaźnik energii oświetlenia $LENI$ | kWh/m ² rok | | | |
| 8. Roczne zapotrzebowanie na energię końcową dostarczaną do budynku dla wbudowanej instalacji oświetleniowej $Q_{KL} = A_f \cdot LENI$ | kWh/rok | | | |
| 9. Roczne oszczędności energii końcowej po modernizacji systemu oświetlenia ΔQ_{KL} | kWh/rok | ----- | | |
| 10. Jednostkowe opłaty za energię elektryczną C_{jed} | zł/kWh | | | |
| 11. Roczne koszty zużycia energii elektrycznej na potrzeby oświetlenia wbudowanego K | zł/rok | | | |
| 12. Roczne oszczędności kosztów zużycia energii elektrycznej na potrzeby oświetlenia ΔQ_K | zł/rok | ----- | | |
| 13. Koszt modernizacji systemu oświetlenia N_U | zł | ----- | | |
| 14. Prosty czas zwrotu $SPBT$ | lat | ---- | | |

Dodatkowe informacje:

**10. ROCZNE ZAPOTRZEBOWANIE NA ENERGIĘ POMOCNICZĄ
DOSTARCZANĄ DO BUDYNKU DLA SYSTEMÓW TECHNICZNYCH**

10.1 System ogrzewania

10.2 System przygotowania ciepłej wody użytkowej

10.3 System chłodzenia

11. ZESTAWIENIE OPTYMALNYCH USPRAWNIEŃ MODERNIZACYJNYCH

(zestawienie wybranych wariantów we wszystkich obszarach opracowywanych dla projektu, w tym: zmierzających do zmniejszenia zapotrzebowania na ciepło w wyniku zmniejszenia strat przenikania przez przegrody budowlane, modernizacji systemu wentylacji, modernizacji systemu przygotowania c.w.u., modernizacji systemu ogrzewania, modernizacji systemu oświetlenia uszeregowane wg rosnącej wartości SPBT)

| Lp. | Rodzaj i zakres usprawnienia modernizacyjnego* | Planowane koszty robót zł | SPBT |
|-----|--|---------------------------|------|
| 1. | | | |
| 2. | | | |
| 3. | | | |
| 4. | | | |
| 5. | | | |
| 6. | | | |
| 7. | | | |
| 8. | | | |

* przy każdym usprawnieniu dodatkowo dopisać numer wariantu przyjętego z tabel (jeśli dotyczy)

13. OPIS OPTIMALNEGO WARIANTU PRZEDSIĘWZIĘCIA

Na podstawie przeprowadzonej analizy został wybrany jako optymalny wariant przedsięwzięcia modernizacyjnego dla ocenianego budynku.
Wariant ten obejmuje następujące usprawnienia modernizacyjne przewidziane do realizacji w budynku:

13.1 Dalsze działania inwestora

Dalsze działania inwestora obejmują:

| 14. ZAPOTRZEBOWANIE NA ENERGIĘ KOŃCOWĄ DLA BUDYNKU DLA WYBRANEGO WARIANTU OPTIMALNEGO | | | |
|--|-----------|-------------------------|----------------------|
| | | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Ogrzewanie + wentylacja | GJ/rok | | |
| | kWh/rok | | |
| | Koszty zł | | |
| Ciepła woda użytkowa | GJ/rok | | |
| | kWh/rok | | |
| | Koszty zł | | |
| Energia elektryczna - chłodzenie | GJ/rok | | |
| | kWh/rok | | |
| | Koszty zł | | |
| Energia elektryczna – np. fotowoltaika* | GJ/rok | | |
| | kWh/rok | | |
| | Koszty zł | | |
| Energia elektryczna – oświetlenie* | GJ/rok | | |
| | kWh/rok | | |
| | Koszty zł | | |
| Energia elektryczna – pomocnicza | GJ/rok | | |
| | kWh/rok | | |
| | Koszty zł | | |
| Sumaryczne zapotrzebowanie energii końcowej dla budynku | GJ/rok | 1) | 1) |
| | kWh/rok | | |
| | Koszty zł | | |
| Oszczędność energii końcowej | % | ----- | ** |

* obliczane i uzupełniane wyłącznie dla obszarów objętych projektem. W przypadku nierealizowania zakresu w projekcie wpisać „nie dotyczy”.

** wartość ta oznacza poprawę efektywności energetycznej budynku planowaną do otrzymania w wyniku realizacji projektu – warunek dostępowy w ramach Poddziałania 4.3.2, kryterium *Specyficzne warunki wstępne* pkt. 2.

¹⁾ różnica wartości z tych pól będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Zmniejszenie zużycia energii końcowej w wyniku realizacji projektów* [GJ/rok]

| 15. ZESTAWIENIE WSKAŹNIKÓW EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ DLA BUDYNKU DLA WYBRANEGO WARIANTU OPTIMALNEGO | | | | |
|---|---------------------------------------|-------------------------|----------------------|---|
| | jednostka | Stan przed modernizacją | Stan po modernizacji | Oszczędność energii / redukcja zanieczyszczeń |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5** |
| Zapotrzebowanie na energię ciepłą (c.o.+went + c.w.u.) | GJ/rok | | | 1) |
| | kWh/rok | | | |
| Zapotrzebowanie na energię elektryczną ¹⁷ | GJ/rok | | | |
| | kWh/rok | | | 2) |
| Roczne zużycie energii pierwotnej | GJ/rok | | | |
| | kWh/rok | | | 3) |
| Roczna emisja gazów cieplarnianych* | ton równoważnika CO ₂ /rok | | | 4) |
| | % | | | |
| Roczna emisja pyłów PM10* | kg/rok | | | |
| | % | | | 5) |
| Roczna emisja pyłów PM2,5* | kg/rok | | | |
| | % | | | |

* zgodnie z obliczeniami przyjętymi w rozdziale 4 dla redukcji emisji gazów cieplarnianych i pyłów

** otrzymane wyniki powinny być zgodne z wartościami wypełnianymi w pkt. 2.8 Karta audytu energetycznego budynku

1) wartość, w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Ilość zaoszczędzonej energii ciepłej* [GJ/rok]

2) wartość, w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej* [MWh/rok]

3) wartość, w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej w budynkach publicznych* [kWh/rok]

4) wartość, w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Szacowany roczny spadek gazów cieplarnianych* [tony równoważnika CO₂/rok]

5) wartość, w tym polu będzie istotna na etapie oceny merytorycznej projektów (kryterium *Wpływ projektu na redukcje emisji pyłów*)

¹⁷ Sumaryczna energia elektryczna dla systemów oraz dla oświetlenia (jeśli realizowana w projekcie)

Załączniki do audytu

- Zał. 1** Uproszczona dokumentacja techniczna na potrzeby audytu: plan sytuacyjny budynku, rzuty budynku, zdjęcia elewacji, dokumentacja fotograficzna przedstawiająca szczegółowo stan techniczny budynku.
- Zał. 2** Współczynniki przenikania ciepła dla przegród budowlanych - wydruki z programu komputerowego (przed i po modernizacji).
- Zał. 3** Zestawienie wyników obliczeń komputerowych zapotrzebowania ciepła i mocy na ogrzewanie dla poszczególnych wariantów modernizacyjnych.
- Zał. 4** Obliczenie zapotrzebowania na energię na potrzeby systemu chłodzenia.
- Zał. 5** Określenie kosztów dla poszczególnych wariantów modernizacji.
- Zał.** Dodatkowe załączniki wprowadzone przez Wnioskodawcę (jeśli dotyczy).

3. Zestawienia zbiorcze dla projektów w ramach których modernizacji energetycznej podlega więcej niż jeden budynek (załącznik do wniosku o dofinansowanie)

W odniesieniu do projektów w ramach, których modernizacji energetycznej poddanych będzie kilka budynków wymagane jest przedstawienie wyników audytów dodatkowo w tabelach zbiorczych zamieszczonych poniżej.

| 1. Wykaz audytów opracowanych dla obiektów będących przedmiotem projektu | | |
|--|---------------|---------------|
| Lp. | Nazwa budynku | Adres budynku |
| Budynek nr 1 | | |
| Budynek nr 2 | | |
| Budynek nr 3 | | |
| Budynek nr 4 | | |
| Budynek nr 5 | | |
| Budynek nr 6 | | |

| 2. Roczne zapotrzebowanie na energię końcową [kWh/rok] – wskaźnik rezultatu bezpośredniego* | | | | | | | |
|--|--------------------|------------------------|----------------------|------------|-------------|--------------------|------|
| | Wariant | Ogrzewanie+ wentylacja | Ciepła woda użytkowa | Chłodzenie | Oświetlenie | Energia pomocnicza | Suma |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Budynek nr 1 | przed modernizacją | | | | | | |
| | po modernizacji | | | | | | |
| Budynek nr 2 | przed modernizacją | | | | | | |
| | po modernizacji | | | | | | |
| Budynek nr 3 | przed modernizacją | | | | | | |
| | po modernizacji | | | | | | |
| Suma wartości energii dla wszystkich budynków | przed modernizacją | | | | | | |
| | po modernizacji | | | | | | |
| Zmniejszenie rocznego zapotrzebowania na energię końcową: (suma wartości energii końcowej ze wszystkich budynków w projekcie przed modernizacją – suma wartości energii końcowej ze wszystkich budynków w projekcie po modernizacji, wg danych z kolumny nr 8) | | | | | | kWh/rok | |
| | | | | | | GJ/rok | 1) |
| Poprawa efektywności energetycznej osiągniętej w projekcie | | | | | | % | ** |

* zestawienie wypełniane w oparciu o dane wprowadzone dla pojedynczego budynku do tabeli nr 14 w ramach metodyki opracowania audytu

** wartość ta oznacza poprawę efektywności energetycznej planowaną do otrzymania w wyniku realizacji projektu – warunek dostępowy w ramach Poddziałania 4.3.2 (kryterium *Specyficzne warunki wstępne*, pkt. 2)

¹⁾ wartość w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Zmniejszenie zużycia energii końcowej w wyniku realizacji projektów* [GJ/rok]

| 3. Zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej w budynkach publicznych [kWh/rok] – wskaźnik rezultatu bezpośredniego* | | | | | | | |
|--|--------------------|------------------------|----------------------|------------|-------------|--------------------|-----------|
| | Wariant | Ogrzewanie+ wentylacja | Ciepła woda użytkowa | chłodzenie | Oświetlenie | Energia pomocnicza | suma |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Budynek nr 1 | przed modernizacją | | | | | | |
| | po modernizacji | | | | | | |
| Budynek nr 2 | przed modernizacją | | | | | | |
| | po modernizacji | | | | | | |
| Budynek nr 3 | przed modernizacją | | | | | | |
| | po modernizacji | | | | | | |
| Suma wartości energii dla wszystkich budynków | przed modernizacją | | | | | | |
| | po modernizacji | | | | | | |
| Zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej: (suma wartości energii pierwotnej ze wszystkich budynków w projekcie przed modernizacją – suma wartości energii pierwotnej ze wszystkich budynków w projekcie po modernizacji, wg danych z kolumny nr 8) | | | | | | | 1) |

* zestawienie wypełniane w oparciu o dane dla pojedynczego budynku wprowadzone do tabeli nr 14 w ramach metodyki opracowania audytu

1) wartość, w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Zmniejszenie rocznego zużycia energii pierwotnej w budynkach publicznych [kWh/rok]*

| 4. Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej i ciepłej – wskaźnik rezultatu bezpośredniego * | | | |
|---|--|--|--------------------------------------|
| | Wariant | Zużycie energii elektrycznej [MWh/rok] | Zużycie energii ciepłej [GJ/rok] |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Budynek nr 1 | przed modernizacją | | |
| | po modernizacji | | |
| Budynek nr 2 | przed modernizacją | | |
| | po modernizacji | | |
| Budynek nr 3 | przed modernizacją | | |
| | po modernizacji | | |
| Suma wartości energii dla wszystkich budynków | przed modernizacją | | |
| | po modernizacji | | |
| Ilość zaoszczędzonej energii: | (suma wartości energii elektrycznej/ciepłej ze wszystkich budynków w projekcie przed modernizacją – suma wartości energii elektrycznej/ciepłej ze wszystkich budynków w projekcie po modernizacji) | elektrycznej [MWh/rok] 1) | ciepłej [GJ/rok] 2) |

* zestawienie wypełniane w oparciu o dane dla pojedynczego budynku wprowadzone do tabeli nr 15 w ramach metodyki opracowania audytu

1) wartość, w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Ilość zaoszczędzonej energii elektrycznej [MWh/rok]*

2) wartość, w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Ilość zaoszczędzonej energii ciepłej [GJ/rok]*

| 5. Efekt ekologiczny realizacji projektu – redukcja emisji gazów cieplarnianych (CO₂) i pyłów (PM10 i PM2,5)* | | | | | |
|---|---|--------------------|-----------------|---------------------|------------|
| | Rodzaj zanieczyszczenia | Przed modernizacją | Po modernizacji | Zmniejszenie emisji | Redukcja % |
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Budynek nr 1 | Emisja pyłu PM2,5 [kg/rok] | | | | |
| | Emisja pyłu PM10 [kg/rok] | | | | |
| | Emisja gazów cieplarnianych [ton równoważnika CO ₂ /rok] | | | | |
| Budynek nr 2 | Emisja pyłu PM2,5 [kg/rok] | | | | |
| | Emisja pyłu PM10 [kg/rok] | | | | |
| | Emisja gazów cieplarnianych [ton równoważnika CO ₂ /rok] | | | | |
| Sumarycznie (budynek 1+ 2) | Emisja pyłu PM2,5 [kg/rok] | | | | |
| | Emisja pyłu PM10 [kg/rok] | | | | 3) |
| | Emisja gazów cieplarnianych [ton równoważnika CO ₂ /rok] | | | 1) | 2) |
| | | | | | |
| | | | | | |

* zestawienie wypełniane w oparciu o dane dla pojedynczego budynku wprowadzone do tabeli nr 15 w ramach metodyki opracowania audytu

¹⁾ wartość, w tym polu będzie wyznaczała wartość wskaźnika rezultatu bezpośredniego pn. *Szacowany roczny spadek gazów cieplarnianych [tony równoważnika CO₂/rok]*

²⁾ wartość, w tym polu będzie istotna do weryfikacji warunku dostępowego dla projektów w których planowana jest wymiana źródła ciepła (kryterium *Specyficzne warunki wstępne*, pkt. 6) oraz na etapie oceny merytorycznej projektów (kryterium *Wpływ projektu na redukcje emisji pyłów*)

³⁾ wartość, w tym polu będzie istotna na etapie oceny merytorycznej projektów (kryterium *Wpływ projektu na redukcje emisji pyłów*)

4. Obliczanie efektu ekologicznego

1. Wskaźnik rezultatu bezpośredniego:

Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych

Jednostka: tony równoważnika CO₂/rok

Objaśnienie

Efekt ekologiczny wraża się przez osiągnięcie redukcji ilości zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza w wyniku wdrożenia środków poprawy efektywności energetycznej, będących przedmiotem inwestycji. W ramach realizacji Działania 4.3 w zakresie redukcji gazów cieplarnianych należy obliczyć jedynie redukcję emisji CO₂, gdyż inne gazy cieplarniane z sektora komunalno-bytowego mają znikomy udział w emisji globalnej gazów cieplarnianych.

Określa się dwa rodzaje redukcji emisji CO₂: emisja uniknięta oraz zredukowana.

Emisja zredukowana występuje w przypadku realizacji przedsięwzięć polegających na ograniczeniu lub eliminacji zużycia energii chemicznej zawartej w paliwach kopalnych.

Emisja uniknięta to hipotetyczna redukcja w przypadku budowy nowego źródła energii o wyższej sprawności niż konwencjonalne źródło energii oparte na spalaniu węgla.

Metodologia

Przyjmuje się założenia do obliczenia redukcji emisji CO₂ w obszarach objętych audytem:

- Redukcja emisji CO₂, jako **różnica całkowitej emisji CO₂** w budynku/budynkach przed przeprowadzeniem modernizacji i **po jej przeprowadzeniu** obliczana z uwzględnieniem wyliczonego zapotrzebowania na energię końcową w każdym budynku, w podziale na stosowane nośniki energii oraz odpowiadające im wskaźniki emisji CO₂,
- wskaźniki emisji CO₂ wyznaczone zgodnie z metodologią przyjętą w *Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej z dnia 27 lutego 2015 r. (Dz.U. z 2015 r. poz. 376)* – załącznik nr 1, pkt. 6.1.2, (w tym zgodnie z opracowaniem aktualnym na dany rok, opublikowanym przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami <http://www.kobize.pl/pl/article/monitorowanie-raportowanie-weryfikacja-emisji/id/318/tabele-wo-i-we>),
- dla energii elektrycznej pobieranej z krajowego systemu elektroenergetycznego (KSE) należy stosować wskaźnik emisji CO₂ zgodnie z komunikatem KOBiZE (aktualny na dany rok): <http://www.kobize.pl/pl/article/2014/id/569/komunikat-dotyczacy-emisji-dwutlenku-wegla-przypadajacej-na-1-mwh-energii-elektrycznej>,
- w przypadku zużycia energii pochodzącej z zewnętrznego źródła ciepła (miejska sieć ciepłownicza itp. z wyłączeniem lokalnych kotłowni usytuowanych poza budynkiem/budynkami ogrzewanymi) należy zastosować współczynniki nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej zgodnie z tabelą nr 1 Załącznika nr 1 do *Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 lutego 2015 r. (Dz.U. 2015 r. poz. 376)*. W przypadku, gdy operator ciepłowni/elektrociepłowni podaje informację o wskaźniku nieodnawialnej energii pierwotnej na ciepło należy załączyć odpowiedni dokument.
- emisja CO₂ ze spalania biomasy nie wlicza się do sumy emisji ze spalania paliw, zgodnie z zasadami Wspólnotowego handlu uprawnieniami do emisji oraz IPCC. Podejście to jest równoważne stosowaniu zerowego wskaźnika emisji dla biomasy.
- w przypadku likwidacji indywidualnych węglowych źródeł ciepła i podłączania odbiorców do sieci ciepłowniczych zasilanych ze źródeł powyżej 50 MW wielkość redukcji należy wyznaczyć w oparciu o wskaźniki uwzględniając dominujące paliwo jakim jest opalane źródło zasilające sieć ciepłowniczą.

| Wskaźniki emisji dla źródeł ciepła powyżej 50 MW | jednostka | Węgiel kamienny | Węgiel brunatny | Gaz ziemny | Olej opałowy | Biomasa |
|--|-----------|-----------------|-----------------|------------|--------------|---------|
| | kg/GJ | 93,80 | 110,55 | 56,10 | 77,40 | o |

| Nośnik energii w budynku | Wskaźnik emisji kgCO ₂ /GJ lub MgCO ₂ /MWh ¹ | Stan przed modernizacją | | Stan po modernizacji | | |
|--------------------------|---|--|--|--|--|---|
| | | Zapotrzebowanie na energię końcową (GJ/rok lub MWh/rok) ² | Wielkość emisji tony równoważnika CO ₂ /rok | Zapotrzebowanie na energię końcową (GJ/rok lub MWh/rok) ² | Wielkość emisji tony równoważnika CO ₂ /rok | Redukcja emisji równoważnika CO ₂ /rok |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7=4-6 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

¹ zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej z dnia 27 lutego 2015 r. (rozdz. 6.1.2).

² wartość otrzymana w wyniku przeprowadzenia audytu energetycznego wyliczona jako sumę rocznego zapotrzebowania na energię końcową dostarczaną do budynku na potrzeby: ogrzewania, przygotowania ciepłej wody użytkowej, wbudowanej instalacji oświetlenia, systemu chłodzenia oraz rocznego zapotrzebowania na energię pomocniczą końcową dostarczaną do budynku dla systemów technicznych.

2. Redukcja emisji pyłów

Jednostka: **kg/rok**

Objaśnienie

Pyły – mieszanina substancji organicznych i nieorganicznych w postaci cząstek stałych i kropelek cieczy zawieszonych w powietrzu. Cząstki te mogą zawierać związki organiczne (np. wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne), siarkę, dioksyny, metale ciężkie oraz alergenów (zarodniki grzybów, pyłki roślin).

Istotne dla zdrowia człowieka są dwie frakcje pyłów oznaczone PM_{2,5} oraz PM₁₀:

- Pył PM_{2,5} to frakcja o wielkości cząstek do 2,5 µm (mikrometra). Powstaje on w znacznej mierze w wyniku reakcji między substancjami w atmosferze. Jako zanieczyszczenie wtórne, powstaje w wyniku przemian dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, amoniaku oraz lotnych związków organicznych. Pył PM_{2,5} składa się w głównej mierze z węgla organicznego, azotanów i siarczanów – składników wtórnych pyłu. Może zawierać w sobie także metale ciężkie, WWA (m.in. benzo(a)piren) i inne trwałe związki organiczne.
- Pył PM₁₀, to frakcja o wielkości cząstek do 10 µm. Zawiera zatem frakcję PM_{2,5}. Głównym źródłem emisji tych cząstek są indywidualne źródła spalania paliw stałych oraz pojazdy z silnikami wysokoprężnymi bez filtrów cząstek stałych.

Metodologia

Kotły grzewcze, w których zachodzi proces spalania emitują pył całkowity (TSP). Jest on najczęściej wyrażony w mg/m³ spalin przy zawartości 10% tlenu i mierzony w akredytowanym laboratorium. Likwidowane stare źródło grzewcze nie będzie posiadało takich obliczeń. Kotły na paliwa stałe zarówno z załadunkiem ręcznym, jak i automatyczne nie pracują w sposób ciągły w sezonie grzewczym. Dlatego też wyniki badań laboratoryjnych wyrażone w mg/m³ spalin nie mogą posłużyć do prostego obliczenia ilości zredukowanej emisji zanieczyszczeń do powietrza.

W tabelach 1-3 zestawiono wskaźniki, które należy zastosować w obliczeniach **redukcji pyłów PM₁₀ i PM_{2,5}** (w oparciu o dokument Europejskiej Agencji Środowiska (EEA) oparty na programie EMEP (European Monitoring and Evaluation Programme) pod nazwą „EMEP/EEA air pollutant emission inventory guidebook – 2013” – Part B, 1.A.4 Small combustion <http://www.eea.europa.eu/publications/emep-eea-guidebook-2013/part-b-sectoral-guidance-chapters/1-energy/1-a-combustion/1-a-4-small-combustion>).

W wyniku przeprowadzenia audytu energetycznego otrzymujemy informację o zapotrzebowaniu na energię w postaci ciepła do pracy systemu ogrzewania oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej wyrażone w GJ/rok energii w paliwie (przed i po realizacji projektu).

W ten sposób dobiera się moc grzewczą kotła oraz ilość paliwa potrzebnego do zasilenia kotła.

Obliczając emisje pyłów ze źródła ogrzewania należy pomnożyć odpowiedni wskaźnik emisji (w zależności od mocy kotła) przez wielkość rocznego zapotrzebowania na energię końcową do ogrzewania, wentylacji i cwu $Q_{KH} + Q_{KW}$ dla budynku przed i po modernizacji. Różnica wielkości emisji obliczonej przed modernizacją i po modernizacji określa wartość redukcji emisji pyłów, którą należy wyrazić w [kg PM10/rok] oraz [kg PM2,5/rok].

| 1. Wskaźniki emisji dla źródeł poniżej 50 kW mocy cieplnej | | | | | | | |
|---|-----------|--------------------------------------|------------------------------------|---------------------|-----------------------|------------------------|------------------------------------|
| Rodzaj zanieczyszczenia | Jednostka | Paliwo stałe (z wyłączeniem biomasy) | | Kotły na gaz ziemny | Kotły na olej opałowy | Biomasa | |
| | | Kotły starej generacji | Kotły automatyczne nowej generacji | | | Kotły starej generacji | Kotły automatyczne nowej generacji |
| Pył PM 10 | g/GJ | 225 | 78 | 0,5 | 3 | 480 | 34 |
| Pył PM 2,5 | g/GJ | 201 | 70 | 0,5 | 3 | 470 | 33 |

| 2. Wskaźniki emisji dla źródeł od 50 kW do 1 MW mocy cieplnej | | | | | | | |
|--|-----------|--------------------------------------|------------------------------------|---------------------|-----------------------|------------------------|------------------------------------|
| Rodzaj zanieczyszczenia | Jednostka | Paliwo stałe (z wyłączeniem biomasy) | | Kotły na gaz ziemny | Kotły na olej opałowy | Biomasa | |
| | | Kotły starej generacji | Kotły automatyczne nowej generacji | | | Kotły starej generacji | Kotły automatyczne nowej generacji |
| Pył PM 10, | g/GJ | 190 | 78 | 0,5 | 3 | 76 | 34 |
| Pył PM 2,5 | g/GJ | 170 | 70 | 0,5 | 3 | 76 | 33 |

| 3. Wskaźniki emisji dla źródeł od 1 MW do 50 MW mocy cieplnej | | | | | |
|--|-----------|--------------------------------------|------------|--------------|---------|
| Rodzaj zanieczyszczenia | Jednostka | Paliwo stałe (z wyłączeniem biomasy) | Gaz ziemny | Olej opałowy | Biomasa |
| Pył PM 10 | g/GJ | 76 | 0,5 | 3 | 76 |
| Pył PM 2,5 | g/GJ | 72 | 0,5 | 3 | 76 |

W przypadku likwidacji indywidualnych źródeł grzewczych i podłączenia obiektu do sieci ciepłowniczej zasilanej źródłem powyżej 50 MW_t, efekt redukcji pyłu PM 10 i PM 2,5 należy określić jako 100 % dotychczasowej emisji.

W przypadku likwidacji indywidualnych węglowych źródeł ciepła i zamiany sposobu ogrzewania lub wytwarzania ciepłej wody użytkowej na źródła elektryczne (piece, grzałki, pompy ciepła, bojler, ogrzewacze c.w.u. itp.) efekt redukcji pyłu PM 10, PM 2,5 należy określić jako 100 % dotychczasowej emisji.