

Tabela 1. Obliczenia wielkości redukcji emisji osiągniętej w roku n

Nośnik energii	Ilość nośnika energii zużytego w ciągu roku, Mg/rok lub Nm3/rok ³⁾		Energia chemiczna zawarta w nośniku energii, GJ/rok ³⁾ Zużycie w roku n	Obliczenia wielkości emisji			
	Zużycie w roku n	WARTOŚĆ OPAŁOWA za rok n ⁴⁾ GJ/kg lub GJ/Nm3		WSKAŹNIK EMISJI za rok n ⁵⁾ kg CO2/GJ	EMISJA PRZED MODERNIZACJĄ (scenariusz bazowy)	EMISJA w roku n	KOŃCOWY EFEKT redukcji emisji w roku n Mg CO2/rok
1	2	3	4	5	6	7	8
Lekki olej opałowy							
Gaz ziemny							
Gaz płynny							
Węgiel kamienny							
Węgiel brunatny							
Biomasa ⁸⁾					Nie dotyczy		
Ciepło sieciowe ⁶⁾ z ciepłowni węglowej	Nie dotyczy						
Ciepło sieciowe z ciepłowni gazowej/olejowej							
Ciepło sieciowe z ciepłowni na biomasę							
Ciepło sieciowe z elektrociepłowni węglowej, gazowej							
Ciepło sieciowe z elektrociepłowni opartej na energii odnawialnej (biogaz,						Nie dotyczy	

biomasa) ⁸⁾							
Energia elektryczna dla potrzeb oświetlenia wewnętrznego ^{2) 7)}							
Energia elektryczna pomocnicza ²⁾⁷⁾							
Inny.....							
SUMA							
% redukcji liczony w stosunku do scenariusza bazowego (Σ kolumna 8 \div Σ kolumna 6 \cdot 100%)							
<p>¹⁾ W przypadku zwiększenia ilości/energii chemicznej danego nośnika energii w wyniku przeprowadzenia modernizacji wartość należy poprzedzić znakiem minus.</p>							
<p>²⁾ Wartość energii elektrycznej uwzględnia ilość energii elektrycznej na potrzeby danego obiektu (zgodnie z metodą zawartą w punkcie 5. Aneksu).</p>							
<p>³⁾ Dla paliw zużywanych bezpośrednio w źródle zaopatrującym tylko modernizowany budynek (lokalna kotłownia) należy podać zużycie paliwa w scenariuszu bazowym i spodziewane zużycie paliwa po modernizacji wyrażone w Mg lub Nm³ wyliczone w oparciu o energię przed i po termomodernizacji, wynikającą z audytów energetycznych, przy uwzględnieniu nośnika faktycznie spalonego w źródle o odpowiedniej wartości opałowej zgodnie z „Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji, które są do stosowania w danym roku rozliczeniowym, publikowane przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami</p>							
<p>⁴⁾ Wartość opałowa paliwa stosowana w przypadku podania masy paliwa zużywanego w scenariuszu bazowym i po modernizacji zgodnie z Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji, które są do stosowania w danym roku rozliczeniowym, publikowane przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami</p>							
<p>⁵⁾ Wskaźniki emisji i wartość opałową należy przyjmować zgodnie z Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji, które są do stosowania w danym roku rozliczeniowym, publikowane przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami</p>							

6) W przypadku zużycia energii pochodzącej z zewnętrznego źródła ciepła (miejska sieć ciepłownicza itp.) należy zastosować tabelę nr 1 z załącznika 1 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 lutego 2015 r. w sprawie metodologii obliczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej (Dz. U. 2015, poz. 376). Należy ilość energii końcowej pomnożyć przez współczynnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej dla danego nośnika energii. Tak wyliczoną ilość energii stosuje się do dalszych obliczeń wielkości emisji, stosując wskaźniki jak w przypisie 5) do niniejszej tabeli.

7) Dla energii elektrycznej, metodyka zakłada, że wykazywana w tabeli energia elektryczna, pochodzi z polskiej sieci elektroenergetycznej. Dla tej sieci, wskaźnik emisji obliczany jest przez KOSZI/NFOŚIGW i podawany do stosowania w danym roku. Wskaźnik podawany jest w Mg CO₂/MWh.

8) wielkości dotyczące energii podawane są informacyjnie, wskaźnik emisji zgodnie z założeniami Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami Do Emisji wynosi 0 (zero) Mg CO₂/GJ.