

**PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ**

**DLA GMINY LIPNIK**

**NA LATA 2016-2020**



**Lipnik, 2016**

**POLBIOM**

**SPIS TREŚCI**  **str.**

[1. Streszczenie 6](#_Toc468701961)

[2. ZAGADNIENIA WPROWADZAJĄCE 8](#_Toc468701962)

[2.1. Wstęp 8](#_Toc468701963)

[2.2. Cel opracowania 8](#_Toc468701964)

[2.3. Zakres opracowania. 9](#_Toc468701965)

[2.4. Uwarunkowania międzynarodowe, krajowe, regionalne i lokalne 9](#_Toc468701966)

[3. CHARAKTERYSTYKA GMINY LIPNIK 15](#_Toc468701967)

[3.1. Podział administracyjny i położenie 15](#_Toc468701968)

[3.2. Warunki demograficzne 16](#_Toc468701969)

[3.3. Infrastruktura społeczna 16](#_Toc468701970)

[3.4. Infrastruktura techniczna 17](#_Toc468701971)

[3.5. Działalność gospodarcza 19](#_Toc468701972)

[3.6. Warunki środowiskowe 20](#_Toc468701973)

[3.7. Jakość powietrza 22](#_Toc468701974)

[3.8. Dotychczasowe działania w zakresie likwidacji emisji 23](#_Toc468701975)

[4. Wyniki bazowej inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla i innych gazów 23](#_Toc468701976)

[4.1 Założenia metodyczne do przygotowania planu gospodarki niskoemisyjnej (PGN) 23](#_Toc468701977)

[4.2. Źródła emisji na terenie gminy Lipnik i obszary problemowe 24](#_Toc468701978)

[4.3. Emisja powierzchniowa w gminie Lipnik 25](#_Toc468701979)

[4.4. Emisja liniowa (z transportu) w Gminie Lipnik 31](#_Toc468701980)

[4.5. Struktura zużycia energii finalnej i emisji CO2 35](#_Toc468701981)

[4.6. Identyfikacja obszarów problemowych 37](#_Toc468701982)

[5. Działania i środki zaplanowane na cały okres objęty planem 37](#_Toc468701983)

[5.1. Zakres działań na szczeblu Gminy 38](#_Toc468701984)

[5.2. Termomodernizacja budynków 39](#_Toc468701985)

[5.3. Zainteresowanie społeczności lokalnej działaniami na rzecz redukcji emisji CO2 40](#_Toc468701986)

[5.5. Wykorzystanie energii słonecznej do produkcji energii cieplnej 41](#_Toc468701987)

[5.6. Kotły na biomasę (pelet), gaz ziemny i pompy ciepła 42](#_Toc468701988)

[5.7. Transport i ciągniki rolnicze 42](#_Toc468701989)

[5.8. Wymiana oświetlenia ulicznego 43](#_Toc468701990)

[5.9. Działania krótkoterminowe 43](#_Toc468701991)

[5.10. Efekty działań na rzecz ograniczania emisji 43](#_Toc468701992)

[5.11. Interesariusze 48](#_Toc468701993)

[6. Aspekty organizacyjne i finansowe 49](#_Toc468701994)

[6.1. Organizacja działań 49](#_Toc468701995)

[6.2. Zasoby ludzkie i doświadczenie 50](#_Toc468701996)

6.3. Budżet i źródła finansowania …………………………………………………………………..50

[6.4. Stosowanie systemu tzw. zielonych zamówień publicznych 50](#_Toc468701997)

[6.5. Harmonogram zadaniowo-czasowy 51](#_Toc468701998)

[7. Monitoring i ewaluacja działań 55](#_Toc468701999)

[8. Podsumowanie 57](#_Toc468702000)

[9. Bibliografia 58](#_Toc468702001)

[10. Załączniki: 59](#_Toc468702002)

SPIS RYSUNKÓW

Rys. 2.1. Przebieg ograniczania emisji gazów cieplarnianych w UE do 2050 r. (1990 = 100%)

Rys. 2.2. Przebieg ograniczania emisji gazów cieplarnianych w Polsce do 2050 r. (1990 = 100%)

Rys. 3.1. Położenie Gminy Lipnik

Rys. 3.2. Średnioroczne sumy usłonecznienia godz./rok dla reprezentatywnych rejonów Polski

Rys. 3.3. Strefy energetyczne wiatru w Polsce

Rys. 4.1. Struktura wiekowa budynków mieszkalnych

Rys. 4.2. Struktura paliw wykorzystywanych na cele grzewcze w badanych gospodarstwach domowych

Rys. 4.3. Struktura zużycia paliw na przygotowanie ciepłej wody użytkowej w badanych gospodarstwach domowych w Gminie Lipnik w 2010 r.

Rys. 4.4. Struktura zużycia paliw na przygotowanie posiłków w badanych gospodarstwach domowych w Gminie Lipnik w 2010 r.

Rys. 4.5. Szacunkowa roczna emisja CO2, CO, NMLZO, NOx, PM do atmosfery z pojazdów [t]

Rys. 4.6. Emisja gazów CO, NMVOC, NOX z ciągników rolniczych [t]

Rys. 4.7. Struktura końcowego zużycia energii w 2010 r. na obszarze Gminy Lipnik

Rys. 4.8. Struktura emisji CO2 według źródeł w 2014 r. w Gminie Lipnik

Rys. 5.1. Zainteresowanie mieszkańców Gminy Lipnik działaniami na rzecz redukcji emisji CO2 [%]

Rys. 5.2. Zainteresowanie mieszkańców Gminy Lipnik wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii

Rys. 5.3. Struktura końcowego zużycia energii w Gminie Lipnik po wdrożeniu PGN

Rys. 5.4. Struktura emisji CO2 według źródeł w Gminie Lipnik po wdrożeniu PGN

SPIS TABEL

Tabela 2.1. Dokumenty strategiczne i akty prawne obejmujące zagadnienia związane z przedmiotowym projektem

Tabela 3.1. Powierzchnia i użytkowanie gruntów w Gminie Lipnik

Tabela 4.1. Wartość opałowa i wskaźniki emisji wybranych paliw

Tabela 4.2. Orientacyjne wskaźniki zapotrzebowania na ciepło w zależności od wieku budynku

Tabela 4.3. Liczba budynków oraz ich powierzchnia użytkowa według okresu budowy

Tabela 4.4. Zapotrzebowanie energetyczne na cele ogrzewnictwa w Gminie Lipnik

Tabela 4.5. Zużycie gazu i energii elektrycznej w budynkach użyteczności publicznej w Gminie Lipnik w 2010 r.

Tabela 4.6. Zużycie nośników energii na cele komunalne, mieszkaniowe i produkcyjne w Gminie Lipnik w 2010 r. [MWh]

Tabela 4.7. Emisja powstała w wyniku zużywania nośników energii na cele komunalne, mieszkaniowe i produkcyjne [t/rok]

Tabela 4.8. Natężenie ruchu na drogach krajowych: nr 9 (Opatów – Klimontów) i nr 77 (Lipnik – Sandomierz) [liczba pojazdów/dobę]

Tabela 4.9. Wskaźniki emisji

Tabela 4.10. Szacunkowe roczne zużycie paliwa ze środków transportu na terenie Gminy Lipnik w 2010 r. [m3/rok]

Tabela 4.11. Szacunkowa roczna emisja CO, NMLZO, NOx, PM do atmosfery ze środków transportu na obszarze Gminy Lipnik [t/rok]

Tabela 4.12. Wskaźniki emisji z ciągników rolniczych [g/kg]

Tabela 4.13. Emisja z ciągników rolniczych na obszarze Gminy Lipnik [t]

Tabela 4.14. Końcowe zużycie energii w 2010 r. na obszarze Gminy Lipnik [MWh]

Tabela 4.15. Emisja CO2 w 2010 r. na obszarze Gminy Lipnik [t]

Tabela 4.16. Końcowe zużycie energii i emisja CO2 w podziale na sektory

Tabela 5.1. Redukcja emisji związana z produkcją energii elektrycznej przez panele fotowoltaiczne na obszarze Gminy Lipnik

Tabela 5.2. Redukcja emisji związana z produkcją energii cieplnej dla potrzeb c.w.u. na obszarze Gminy Lipnik

Tabela 5.3. Redukcja emisji związana z produkcją energii cieplnej w kotłach opalanych peletami i gazem ziemnym

Tabela 5.4. Redukcja emisji związana ze zmniejszeniem zużycia energii elektrycznej na oświetlenie dróg (139,8 MWh/rok) na terenie Gminy Lipnik [t]

Tabela 5.5. Redukcja emisji związana ze zmniejszeniem zużycia paliw w transporcie

Tabela 5.6. Końcowe zużycie energii w Gminie Lipnik po wdrożeniu PGN [MWh]

Tabela 5.7. Emisja CO2 w Gminie Lipnik po wdrożeniu PGN [t]

Tabela 5.8. Końcowe zużycie energii i emisja CO2 w podziale na sektory po wdrożeniu PGN

Tabela 6.1. Harmonogram zadaniowo – czasowy wdrażania PGN na obszarze Gminy Lipnik w latach 2016 – 2020

Tabela 6.2. Harmonogram zadań do realizacji w późniejszym terminie

Tabela 7.1 Wskaźniki i metody ich weryfikacji dla działań wynikających z PGN dla Gminy Lipnik

# 1. Streszczenie

Głównym celem planu gospodarki niskoemisyjnej w Gminie Lipnik jest redukcja emisji gazów cieplarnianych, zwiększenie udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych i redukcja zużycia energii finalnej, poprzez podniesienie efektywności energetycznej w stosunku **do roku bazowego – 2010.** Przyjęcie 2010 roku za bazowy wynikało z możliwości pozyskania wiarygodnych informacji, szczególnie od mieszkańców i przedsiębiorców. Celem szczegółowym jest zmniejszenie emisji na terenie Gminy Lipnik poprzez termomodernizację obiektów publicznych, instalowanie odnawialnych źródeł energii, w szczególności wykorzystujących energię słońca: kolektorów słonecznych i paneli fotowoltaicznych oraz instalację kotłów na biomasę i zmniejszenie zużycia energii elektrycznej na cele oświetlenia drogowego oraz w gospodarstwach domowych. Ponadto kształtowanie postaw wśród mieszkańców Gminy, szczególnie dzieci i młodzieży do zmniejszenia zużycia energii oraz redukcji emisji.

Gmina Lipnik położona jest w obrębie Wyżyny Sandomierskiej we wschodniej części województwa świętokrzyskiego, w powiecie opatowskim, między Sandomierzem (19 km) i Opatowem (12 km), na skrzyżowaniu dróg krajowych nr 9 (Radom – Rzeszów) oraz nr 77 (Lipnik – Przemyśl). Jest najmniejszą pod względem powierzchni gminą w powiecie opatowskim, jej obszar zajmuje 81,45 km2., co stanowi 8,9% powierzchni powiatu oraz 0,7% powierzchni województwa świętokrzyskiego.

Klimat kształtowany jest przez silne wpływy kontynentalne, co korzystnie wpływa na poziom usłonecznienia. Prowadzone badania wykazały, że suma usłonecznienia rzeczywistego w tym rejonie kształtuje się na poziomie 1400–1600 godzin w ciągu roku. O korzystnych warunkach solarnych świadczy również duży udział promieniowania bezpośredniego (bardziej efektywnego od rozproszonego i łatwiejszego technicznie do wykorzystania) w promieniowaniu całkowitym, wynoszący średniorocznie 52–54%, a w okresie zimowym 40–44%.

Identyfikacji obszarów problemowych dokonano na podstawie przeglądu materiałów źródłowych uzyskanych w Urzędzie Gminy, materiałów z ankiet, wywiadów bezpośrednich z mieszkańcami i przedsiębiorcami. We wszystkich przytoczonych dokumentach zarówno na szczeblu krajowym, regionalnym i lokalnym występuje potrzeba wykorzystania odnawialnych źródeł energii, szczególne znaczenie ma energia słoneczna i biomasa. Zakłada się również termomodernizację budynków publicznych oraz wymianę oświetlenia ulicznego na energooszczędne, a także kształtowanie nawyków oszczędzania energii i dbałości o środowisko.

Gmina Lipnik od 2010 r. podejmowała działania związane z redukcją emisji CO2. Polegały one na termomodernizacji budynków i wykorzystanie odnawialnych źródeł energii, głównie słońca. W Urzędzie Gminy są właściwe do realizacji projektów zasoby techniczne i organizacyjne, odpowiedzialni ludzie z doświadczeniem w tego rodzaju działaniach.

Potrzeby cieplne mieszkańców Gminy pokrywane są z indywidualnych źródeł ciepła. Paliwa wykorzystywane w wymienionych kotłowniach to przede wszystkim gaz ziemny oraz paliwa stałe: węgiel, koks, miał węglowy oraz drewno. **W celu realizacji programu ograniczenia niskiej emisji w Gminie przeprowadzona została w roku 2016 ankietyzacja wśród właścicieli budynków indywidualnych i firm, zebrane informacja dotyczyły stanu na 31 grudnia 2010 r.** W ankiecie tej wyszczególnione były między innymi następujące pozycje: rok budowy budynku, sposób ogrzewania i pozyskiwania c.w.u., rok zakupu kotła, sprawność kotła. Na podstawie badanej grupy określono % udział budynków wybudowanych w kolejnych latach, a następnie ilość budynków w całej zbiorowości dla tych lat. Uwzględniając jednostkowe wskaźniki emisji oraz zużycie nośników energetycznych obliczono emisję powierzchniową.

Emisję liniową - komunikacyjną oszacowano na podstawie danych dotyczących natężenia ruchu oraz udziału poszczególnych typów pojazdów w tym ruchu (na podstawie raportu Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad). Całkowita emisja danego zanieczyszczenia z pojazdów jest równa sumie emisji z poszczególnych rodzajów środków transportu należących do poszczególnych kategorii pojazdów.

Kolejnym krokiem było opracowanie długoterminowej strategii do roku 2020 oraz celów krótkoterminowych i podjęcie zobowiązań oraz zaplanowanie środków finansowych. Teren Gminy Lipnik posiada kilka źródeł potencjału poprawy efektywności energetycznej. Należą do nich: termomodernizacja budynków należących do samorządu oraz zwiększenie udziału OZE w końcowym zużyciu energii, co przełoży się na ograniczenie emisji powierzchniowej. Zaangażowanymi stronami w projekcie będą mieszkańcy i przedsiębiorcy z terenu Gminy Lipnik. Zakres działań dotyczy:

* termomodernizacji budynków stanowiących własność Gminy z wykorzystaniem OZE
* instalacji kolektorów słonecznych dla 400 obiektów budowlanych prywatnych,
* instalacji paneli fotowoltaicznych na dachach 100 budynków będących własnością osób prywatnych (1 MWe),) i komercyjnych instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 3 MWe,
* instalacji 100 kotłów na pelet
* modernizacji oświetlenia ulicznego na energooszczędne,
* poprawy stanu dróg, płynności ruchu i budowy ścieżek rowerowych,
* przeprowadzenia warsztatów dla młodzieży szkolnej w 6 klasie szkoły podstawowej (2 szkoły) i w jednej z klas gimnazjum z zakresu gospodarki niskoemisyjnej i efektywności energetycznej,
* zorganizowania Dnia Gospodarki Niskoemisyjnej w Gminie Lipnik,
* uwzględnianie przy realizowaniu zamówień publicznych kwestii związanych ze zrównoważonym rozwojem.

**W wyniku realizacji Planu Gospodarki Niskoemisyjnej w Gminie Lipnik nastąpi zmniejszenie zużycia energii finalnej z 154 965 MWh do 148 752 MWh (o 4,0 %), przy jednoczesnym wzroście udziału energii ze źródeł odnawialnych z 5,94% (9 206 MWh) w 2010 roku do około 12,77% (19 002 MWh) w 2020 roku, co oznacza wzrost o 6,83 punktu procentowego.. Podejmowane działania przyczynią się także do redukcji emisji CO2 o 20,2% (9 867 t) w stosunku do 2010 roku.**

**Przy realizacji planu brane będą pod uwagę uwarunkowania związane ze zrównoważonym rozwojem oraz zamówieniami publicznymi.**

**Ze względu na przewidywany rodzaj i skalę oddziaływania na środowisko dokumentu, nie występuje oddziaływanie skumulowane lub transgraniczne oraz nie występuje ryzyko dla zdrowia ludzi lub zagrożenia dla środowiska. Celem dokumentu jest bowiem upowszechnienie działań niskonakładowych o bardzo małej skali, które mogą zostać wdrożone przez indywidualne osoby i małe podmioty gospodarcze.**

**Przy realizacji planu brane będą pod uwagę uwarunkowania związane ze zrównoważonym rozwojem oraz zamówieniami publicznymi.**

**PGN przewiduje podjęcie przez Gminę projektów zarówno o charakterze inwestycyjnym, jak i nie inwestycyjnym, jednak stanowią one element przede wszystkim propagujący zachowania o charakterze prośrodowiskowym przez mieszkańców Gminy. Żadne z działań ujętych w dokumencie nie jest przedsięwzięciem mogącym znacząco oddziaływać na środowisko, a sam dokument nie wyznacza ram dla późniejszych realizacji innych przedsięwzięć (nieujętych w dokumencie), mogących znacząco oddziaływać na środowisko.**

# 2. ZAGADNIENIA WPROWADZAJĄCE

## 2.1. Wstęp

W 1979 roku, na I Światowej Konferencji Klimatycznej uznano, że postępujące zmiany klimatu, powodowane antropogennym podgrzaniem atmosfery w wyniku wzrastającej koncentracji gazów szklarniowych, przede wszystkim CO2, będą w ciągu najbliższego stulecia jednym z największych zagrożeń dla rozwoju cywilizacji. Stąd też podejmowane na arenie międzynarodowej działania zmierzające do ustabilizowania emisji gazów cieplarnianych w atmosferze na poziomie, który zapobiegałby niebezpiecznej antropogenicznej ingerencji w system klimatyczny.

Bardzo ważną rolę w tych działaniach odgrywa Unia Europejska, która w „Pakiecie klimatyczno-energetycznym UE” przyjętym przez Parlament Europejski 17 grudnia 2008 roku, zobowiązała się, że do 2020 roku zredukuje emisję gazów cieplarnianych wyrażonej w ekwiwalencie CO2 o 20% (w przypadku podjęcia podobnych zobowiązań przez inne kraje rozwinięte redukcja ta może wynieść nawet 30%). W tym samym okresie UE zwiększy też z 8,5% do 20% udział energii odnawialnej w całkowitej produkcji energii, do 10% wzrośnie udział biopaliw w paliwach wykorzystywanych w transporcie oraz ograniczy zużycie energii o 20%. W Komunikacie Komisji UE „Plan działania prowadzący do przejścia na konkurencyjną gospodarkę niskoemisyjną do 2050 r.” zapisano: *„Przekształcenie w konkurencyjną gospodarkę niskoemisyjną oznacza, że UE powinna przygotować się na ograniczenie wewnętrznych emisji do 2050 r. o 80 % w porównaniu z ich poziomem z 1990 r.”* W Założeniach Narodowego Programu Gospodarki Niskoemisyjnej wskazano, że „*przestawienie gospodarki na gospodarkę niskoemisyjną, a tym samym ograniczenie emisji gazów cieplarnianych i innych substancji uważa się nie tylko za kluczowy krok w kierunku zapewnienia stabilnego środowiska, lecz także element długofalowego zrównoważonego rozwoju”*. Natomiast w projekcie Narodowego Programu Gospodarki Niskoemisyjnej szczegółowo opisano zakres transformacji gospodarki na mniej emisyjną i wykorzystującą zasoby w sposób zrównoważony, a jednocześnie konkurencyjną i innowacyjną w skali europejskiej i globalnej oraz przyjazną społeczeństwu.

Temu celowi służy między innymi propagowanie gospodarki niskoemisyjnej, której wzrost osiąga się w wyniku integracji wszystkich aspektów gospodarki wokół niskoemisyjnych technologii i praktyk, wydajnych rozwiązań energetycznych, czystej odnawialnej energii i proekologicznych innowacji technologicznych. W ramach takiej gospodarki w sposób efektywny zużywa się lub wytwarza energię i materiały, a także usuwa bądź odzyskuje odpady metodami minimalizującymi emisję gazów cieplarnianych[[1]](#footnote-1).

Bardzo ważną rolę we wdrażaniu gospodarki niskoemisyjnej na szczeblu lokalnym mogą odgrywać jednostki samorządu terytorialnego poprzez tworzenie i realizację **Planów Gospodarki Niskoemisyjnej (PGN).**

## 2.2. Cel opracowania

**Strategicznym celem Planu Gospodarki Niskoemisyjnej (PGN) dla Gminy Lipnik jest wskazanie możliwości redukcji niskiej emisji do 2020 roku na jego obszarze. Za rok bazowy przyjęto emisję z 2010 roku,** **w stosunku do którego wyznaczono następujące cele:**

* **redukcja emisji gazów cieplarnianych do roku 2020 o 19,9% (9 700 Mg),**
* **zwiększenia w roku 2020 udziału energii pochodzącej z OZE do 12,7%**
* **redukcję do 2020 roku zużycia energii finalnej o 3,8%.**

Przyjęcie 2010 roku za bazowy wynikało z możliwości pozyskania wiarygodnych informacji, szczególnie od mieszkańców i przedsiębiorców. Realizacja celu głównego będzie możliwa dzięki realizacji następujących celów szczegółowych:

* redukcji zużycia energii finalnej, co ma zostać zrealizowane poprzez podniesienie efektywności energetycznej,
* zwiększenie udziału energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych,
* ograniczenie emisji CO2,
* kształtowanie postaw właściwych do osiągnięcia celów wśród mieszkańców Gminy, a szczególnie wśród dzieci i młodzieży.

Potrzeba opracowania PGN wynika z podjęcia działań zmierzających do ograniczenia niskiej emisji. Zmiana ta powinna skutkować nie tylko korzyściami środowiskowymi ale przynosić równocześnie korzyści ekonomiczne i społeczne. Plan Gospodarki Niskoemisyjnej tematycznie zbliżony jest do Projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe, określonym w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), a także jest ściśle powiązany z zapisami ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 z późn. zm.). Sporządzenie Planu Gospodarki Niskoemisyjnej nie jest wymagane żadnym przepisem prawa. Zachętą do realizacji celów wynikających z opracowanego PGN, mają być działania Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, pełniącego rolę instytucji zarządzającej i wdrażającej Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko (POIiŚ) na lata 2014 – 2020. Planuje się bowiem w sposób uprzywilejowany traktować gminy aplikujące o środki z programu krajowego POIiŚ na lata 2014– 2020 oraz z programów regionalnych na lata 2014 –2020, które będą posiadać opracowane Plany Gospodarki Niskoemisyjnej.

## 2.3. Zakres opracowania.

Zakres „Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Lipnik” jest zgodny postanowieniami, przyjętego w 2008 r. przez UE pakietu klimatyczno – energetycznego, „Planem działań prowadzący do przejścia na konkurencyjną gospodarkę niskoemisyjną do 2050 r.”, „Założeniami oraz Projektem Narodowego Programu Gospodarki Niskoemisyjnej” i obejmuje m. innymi:

* ocenę aktualnego stanu środowiska wraz z identyfikacją obszarów problemowych,
* stworzenie bazy emisji CO2 w oparciu o inwentaryzację źródeł ciepła na terenie Gminy,
* wskazanie optymalnych działań i zadań na okres objęty planem,
* określenie poziomu redukcji CO2 w stosunku do roku bazowego,
* określenie redukcji zużycia energii finalnej,
* określenie tendencji zużycia energii ze źródeł odnawialnych,
* plan wdrażania programu z uwzględnieniem jego monitorowania,
* przedsięwzięcia racjonalizujące użytkowanie ciepła, energii elektrycznej i paliw gazowych i ich źródła finansowania.

## 2.4. Uwarunkowania międzynarodowe, krajowe, regionalne i lokalne

Identyfikacji obszarów problemowych dokonano na podstawie przeglądu materiałów źródłowych uzyskanych w Urzędzie Gminy Lipnik, materiałów z ankiet oraz wywiadów bezpośrednich. Niżej przedstawiono wykaz materiałów źródłowych wykorzystywanych w opracowaniu oraz zapisy kluczowych (pod względem obszaru zastosowania oraz poruszanych zagadnień) dokumentów strategicznych i planistycznych, potwierdzających zbieżność Planu z prowadzoną polityką międzynarodową, krajową, regionalną i lokalną. Wykaz najważniejszych z nich, jak również kontekst funkcjonowania przedstawiono w tabeli 2.1.

Tabela 2.1. Dokumenty strategiczne i akty prawne obejmujące zagadnienia związane   
z przedmiotowym projektem

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Wyszczególnienie | Kontekst  krajowy | Kontekst  regionalny | Kontekst  lokalny |
|  | Pakiet Energetyczno-Klimatyczny UE | + |  |  |
|  | Komunikat Komisji dla Rady, Parlamentu Europejskiego, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów. Plan działania prowadzący do przejścia na konkurencyjną gospodarkę niskoemisyjną do 2050 roku |  |  |  |
|  | Polityka energetyczna Polski do 2030 roku | + |  |  |
|  | Narodowy Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (NPRGN), Projekt 2015 | + |  |  |
|  | Polityka ekologiczna państwa do roku 2030 w latach 2009 – 2012 z perspektywą do roku 2016 | + |  |  |
|  | Strategia Rozwoju Województwa Świętokrzyskiego do roku 2020 |  | + |  |
|  | Plan Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Świętokrzyskiego |  | + |  |
|  | Program Ochrony Środowiska dla Województwa Świętokrzyskiego |  | + |  |
|  | Aktualizacja Programu Ochrony Powietrza dla Województwa Świętokrzyskiego wraz z Planem Działań Krótkoterminowych |  | + |  |
| 10. | Strategia Rozwoju Gminy Lipnik na lata 2015-2022 |  |  | + |
| 11. | Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Lipnik |  |  | + |

Źródło: opracowanie własne

**Pakiet Energetyczno-Klimatyczny**[[2]](#footnote-2)

Cele Pakietu („3 razy 20”) dotyczą:

* zwiększenia do 2020 roku efektywności energetycznej o 20%;
* zwiększenia do roku 2020 udziału energii ze źródeł odnawialnych do 20% całkowitego zużycia energii finalnej w UE (dla Polski do 15%);
* zmniejszenia do 2020 roku emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 20%, w porównaniu do 1990 roku.
* przewiduje się obowiązek monitorowania poziomu emisji zanieczyszczeń związanych z produkcją i wykorzystywaniem paliw oraz ograniczeniem zanieczyszczeń o 10% do roku 2020.
* wspólne wysiłki na rzecz redukcji emisji. Projekt dyrektywy dotyczy redukcji emisji średnio 10% z sektorów nieobjętych systemem ETS12: transportu, budownictwa, usług, mniejszych instalacji przemysłowych, rolnictwa oraz gospodarki odpadami.

**Komunikat Komisji dla Rady, Parlamentu Europejskiego, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów. Plan działania prowadzący do przejścia na konkurencyjną gospodarkę niskoemisyjną do 2050 roku[[3]](#footnote-3)**

W dokumencie tym między innymi zapisano, że *„Przekształcenie w konkurencyjną gospodarkę niskoemisyjną oznacza, że UE powinna przygotować się na ograniczenie wewnętrznych emisji do 2050 r. o 80 % w porównaniu z ich poziomem z 1990 r.”* (rys. 2.1).



Rys. 2.1. Przebieg ograniczania emisji gazów cieplarnianych w UE do 2050 r. (1990 = 100%)

Źródło: Komunikat Komisji do Parlamentu Europejskiego, Rady, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów. Plan działania prowadzący do przejścia na konkurencyjną gospodarkę niskoemisyjną do 2050 r. Komisja Europejska, KOM (2011) 112, s. 5

**Polityka energetyczna Polski do 2030 roku[[4]](#footnote-4)**

Zgodnie z Polityką Energetyczną Polski udział odnawialnych źródeł energii w całkowitym zużyciu energii w Polsce ma wzrosnąć do 15% w 2020 roku i 20% w roku 2030. Nastąpić ma poprawa efektywności energetycznej oraz rozwój wykorzystania odnawialnych źródeł energii, w tym biopaliw.

**Narodowy Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (NPRGN), 2015[[5]](#footnote-5)**

Narodowy Program Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (NPRGN) jest próbą zdefiniowania polskiej drogi do niskoemisyjnej gospodarki. Jego głównym celem jest rozwój gospodarki niskoemisyjnej przy zapewnieniu zrównoważonego rozwoju kraju. Redukcja emisji gazów cieplarnianych będzie wspierana poprawą efektywności energetycznej i lepszym wykorzystaniem zasobów w skali całej gospodarki. Nowe technologie mają skutkować ograniczeniem zużycia energii, materiałów i wody. W dokumencie tym opisano zakres transformacji gospodarki na mniej emisyjną i wykorzystującą zasoby w sposób zrównoważony, a jednocześnie konkurencyjną i innowacyjną w skali europejskiej i globalnej oraz przyjazną społeczeństwu (rys. 2.2).



Rys. 2.2. Przebieg ograniczania emisji gazów cieplarnianych w Polsce do 2050 r. (1990 = 100%)

Źródło: Narodowy Program Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (Projekt: wersja z dnia 4 sierpnia 2015 r.). Ministerstwo Gospodarki, Warszawa, 2015. s. 163

**Polityka ekologiczna Państwa w latach 2009 – 2012 z perspektywą do roku 2016[[6]](#footnote-6)**

Polityka określa cele i kierunki działań na rzecz poprawy stanu środowiska. Do najważniejszych z punktu widzenia opracowania należy zaliczyć: rozwój i wdrożenie metodologii wykonywania ocen oddziaływania na środowisko dla dokumentów strategicznych.

**Strategia Rozwoju Województwa Świętokrzyskiego do roku 2020[[7]](#footnote-7)**

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Lipnik zgodny jest ze „Strategią Rozwoju Województwa Świętokrzyskiego do roku 2020”. Wzrost atrakcyjności województwa warunkowany jest przestrzeganiem europejskich standardów jakości ochrony środowiska przyrodniczego, ponieważ stwarza szanse na zrównoważony rozwój regionu. Szczególne wsparcie powinny uzyskać inwestycje pozwalające na efektywne wykorzystanie odnawialnych źródeł energii (energia słoneczna, wiatrowa, wodna, geotermalna oraz wytwarzana z biomasy). Bowiem cechą charakterystyczną źródeł odnawialnych jest ich minimalny wpływ na środowisko naturalne. Unowocześnienia wymagają komunalne systemy grzewcze. Problem ten należy rozumieć również jako wykorzystywanie skojarzonych źródeł energii w zależności od optymalnych warunków i możliwości pozyskania właściwego w danym momencie rodzaju energii.

**Plan Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Świętokrzyskiego[[8]](#footnote-8)**

Województwo świętokrzyskie zaliczane jest do regionów Polski o niskiej emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Rozkład emisji w regionie jest przestrzennie zróżnicowany i związany z lokalizacją dużych zakładów i dzielnic przemysłowych. Największa emisja zanieczyszczeń pyłowych występuje w powiecie staszowskim (26% emisji wojewódzkiej), w m. Kielce (13,54%) oraz powiecie kieleckim (12,95%), zaś zanieczyszczeń gazowych w powiecie staszowskim (51,15%), w powiecie opatowskim (15,32%) oraz w powiecie kieleckim (11,3%). Duży wpływ na czystość powietrza ma także emisja niska pochodząca z lokalnych kotłowni, palenisk i środków transportu. Wielkość emisji z tych źródeł jest trudna do oszacowania i wykazuje zmienność sezonową, związaną z okresem grzewczym. Emisja komunikacyjna stwarza zagrożenie w pobliżu dróg o dużym natężeniu ruchu. Główne kierunki polityki przestrzennej to:

* wdrażanie sporządzonych programów ochrony powietrza (POP) oraz opracowanie i wdrażanie programów ograniczenia niskiej emisji;
* podjęcie długoterminowych działań naprawczych będących celem programu ochrony środowiska dla województwa świętokrzyskiego;
* realizacja działań inwestycyjnych w zakresie ochrony powietrza podejmowanych przez podmioty gospodarcze i inne jednostki, w tym m.in.: cementownie, przedsiębiorstwa energetyki cieplnej, elektrociepłownie, elektrownie oraz spółdzielnie mieszkaniowe;
* realizacja działań na rzecz ograniczenia niskiej emisji z sektora bytowo-komunalnego (szczególnie w uzdrowiskach), poprzez likwidację lokalnych kotłowni, zwiększenie stopnia centralnego uciepłowienia miast i większych miejscowości, rozbudowę sieci gazowej, termomodernizacje budynków i in.;
* tworzenie i racjonalne kształtowanie w miastach i większych ośrodkach osadniczych, a także wokół nich systemów obszarów zielonych zapewniających odpowiednią cyrkulację i wymianę powietrza z terenami sąsiednimi;
* eliminacja wysokoemisyjnych paliw na rzecz paliw gazowych, olejowych i ze źródeł odnawialnych;
* ograniczenie emisji zanieczyszczeń pochodzących ze środków transportu poprzez: wyprowadzenie ruchu tranzytowego poza obszar zwartej zabudowy i budowę obwodnic dla miejscowości o największym natężeniu ruchu, zmiany w organizacji ruchu drogowego, budowę parkingów na obrzeżach miast, budowę ścieżek rowerowych i in.;
* modernizacja taboru komunikacji miejskiej;
* wprowadzanie pasów zieleni izolacyjnej wzdłuż ciągów komunikacyjnych;
* zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii.

**Program Ochrony Środowiska dla Województwa Świętokrzyskiego[[9]](#footnote-9)**

W dokumencie tym proponuje się rozwój energetyki odnawialnej głównie na bazie biomasy. Pozyskiwana na ten cel biomasa w znacznym stopniu powinna pochodzić z upraw energetycznych oraz ze słomy. Następnymi w kolejności rozwoju źródłami odnawialnymi energii będą farmy wiatrowe. Planuje się, że na terenie województwa świętokrzyskiego funkcjonować będą farmy wiatrowe o łącznej mocy 200 MW. Trzecim rozwojowym źródłem OZE będą biogazownie rolnicze. Zakłada się, że średnio w każdej większej gminie do 2020 roku może funkcjonować jedna biogazownia. Ponadto w obszarze jakości powietrza atmosferycznego w Programie między innymi zalecono „Prowadzenie edukacji ekologicznej w zakresie wpływu spalania paliw złej jakości oraz odpadów w paleniskach domowych na stan czystości powietrza, możliwości oszczędzania energii oraz wykorzystania odnawialnych źródeł energii, promocji korzystania z transportu zbiorowego oraz transportu rowerowego”.

**Aktualizacja Programu Ochrony Powietrza dla Województwa Świętokrzyskiego wraz z Planem Działań Krótkoterminowych[[10]](#footnote-10)**

Nadrzędnym celem POP jest poprawa jakości powietrza w strefach województwa świętokrzyskiego w celu osiągnięcia właściwych standardów, a także krajowego celu redukcji narażenia poprzez realizację zintegrowanej polityki ochrony powietrza. Aktualizacja POP została opracowana ze względu na występujące przekroczenia standardów jakości powietrza w strefach województwa świętokrzyskiego oraz konieczność osiągnięcia określonego krajowego celu redukcji narażenia. Celem dokumentu jest wskazanie przyczyn powstawania przekroczeń substancji w powietrzu w strefach oraz określenie kierunków i działań naprawczych, których realizacja ma doprowadzić do poprawy jakości powietrza. Gmina Lipnik została zaliczona do tych jednostek samorządu terytorialnego, w których w których w szczególności powinny być prowadzone działania naprawcze, między innymi poprzez wymianę niskosprawnych źródeł spalania paliw na niskoemisyjne, termomodernizację obiektów budowlanych, produkcję energii prosumenckiej z odnawialnych źródeł w sektorze publicznym i mieszkaniowym, budownictwo energooszczędne i pasywne oraz przebudowę i modernizację dróg.

**Strategia Rozwoju Gminy Lipnik na lata 2015-2022[[11]](#footnote-11)**

W strategii rozwoju Gminy wyróżniono trzy cele strategiczne, szczególnie dwa spośród nich mogą znacząco przyczynić się do ograniczenia emisji, są to: „Unowocześnienie i tworzenie infrastruktury spełniającej oczekiwania mieszkańców i turystów” oraz „Kreowanie rozwoju gospodarczego poprzez wdrażanie nowoczesnych technologii i tworzenie klimatu dla rozwoju przedsiębiorczości”. W ich ramach do najważniejszych działań sprzyjających obniżaniu emisji należą:

* Działanie 1.1.1. Poprawa nawierzchni i budowa dróg,
* Działanie 1.1.6. Budowa ścieżek rowerowych,
* Działanie 3.2.7. Wykorzystanie odnawialnych źródeł energii, aktywne kreowanie pozyskiwania energii z odnawialnych źródeł (panele fotowoltaiczne, kolektory słoneczne, turbiny wiatrowe, pompy ciepła itp.).

**Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Lipnik[[12]](#footnote-12)**

W obu dokumentach stwierdzono, że do najważniejszych zadań przyczyniających się do obniżenia niskiej należy:

* modernizacja nawierzchni dróg gminnych i powiatowych, w szczególności posiadających dotychczas nawierzchnie nieutwardzone lub gruntowe, które generują zanieczyszczenia pyłowe;
* zmniejszanie sezonowego obciążenia powietrza zanieczyszczeniami lokalnymi (niska emisja) poprzez działania edukacyjne i promocyjne dotyczące zmiany stosowanego paliwa stałego na ekologiczne (gazowe, olejowe) i wykorzystania instalacji solarnych, w indywidualnych systemach grzewczych;
* realizacja termomodernizacji i termoizolacji budynków użyteczności publicznej oraz edukacja i promowanie takich inwestycji w obiektach indywidualnych, celem zredukowania zużycia energii;
* w procesach decyzyjnych przy lokalizacji przedsięwzięć zaliczanych do mogących znacząco oddziaływać na środowisko wykorzystania systemu ocen oddziaływania na środowisko;
* racjonalne wykorzystanie lokalnych uwarunkowań, zasobów i predyspozycji środowiska przyrodniczego dla rozwoju różnych form energetyki odnawialnej.

# 3. CHARAKTERYSTYKA GMINY LIPNIK

## 3.1. Podział administracyjny i położenie

Gmina Lipnik położona jest we wschodniej części województwa świętokrzyskiego, w powiecie opatowskim. Od wschodu i południa graniczy z gminami powiatu sandomierskiego: Klimontów, Obrazów, Wilczyce, a zachodu i północy z jednostkami należącymi do powiatu opatowskiego: gminą miejsko-wiejską Opatów oraz gminami Iwaniska i Wojciechowice (Rys. 3.1). Jest najmniejszą pod względem powierzchni gminą w powiecie opatowskim, jej obszar zajmuje 81,45 km2., co stanowi 8,9% powierzchni powiatu oraz 0,7% powierzchni województwa świętokrzyskiego. Układ osadniczy gminy Lipnik tworzą następujące jednostki administracyjne: Adamów, Grocholice, Gołębiów, Kaczyce, Kurów, Leszczków, Lipnik, Łownica, Malice Kościelne, Malżyn, Męczennice, Międzygórz, Słabuszewice, Słoptów, Sternalice, Studzianki, Swojków, Włostów, Ublinek, Usarzów, Zachoinie i Żurawniki.

Gmina Lipnik położona jest w obrębie Wyżyny Sandomierskiej, między Sandomierzem (19 km) i Opatowem (12 km), na skrzyżowaniu dróg krajowych nr 9 (Radom – Rzeszów) oraz nr 77 (Lipnik – Przemyśl). Jest to region wyżynny, stosunkowo płaski, pokryty grubą warstwą lessu. Zasadniczą częścią wyżyny jest wysoczyzna lessowa, jej powierzchnia rozpościera się w środkowej części gminy (rejon wododziału Opatówki i Koprzywianki). Miejscami osiąga 280,0 m n.p.m. (głównie jest to 250–270 m n.p.m.), najwyższe spadki terenu raczej nie przekraczają 5%.



Rys. 3.1. Położenie Gminy Lipnik

Źródło: Urząd Gminy w Lipniku

## 3.2. Warunki demograficzne

Według stanu na dzień 31.12.2014 r. w Gminie Lipnik zameldowanych było 5 502 osoby, w tym 2 769 kobiet i 2 706 mężczyzn. Liczba ludności systematycznie zmniejsza się, w 2000 roku wynosiła 6 314, a w 2010 – 5 689 osób.

Gęstość zaludnienia w gminie Lipnik wynosiła 68 osoby na 1 km2 i była wyższa niż w powiecie opatowskim (60 osób) oraz znacznie niższa od średniej dla województwa świętokrzyskiego (108 osób).

Struktura ludności w 2014 roku przedstawiała się następująco:

* w wieku przedprodukcyjnym – 930 osób,
* w wieku produkcyjnym – 3 477 osób,
* w wieku poprodukcyjnym – 1 095 osób.

Czynnikami wpływającymi na rozwój demograficzny gminy są: przyrost naturalny i migracje.

## 3.3. Infrastruktura społeczna

Na terenie gminy funkcjonują dwa zespoły szkół (Lipnik i Włostów), oraz trzy placówki wychowania przedszkolnego. Gmina zaspokaja podstawowe potrzeby w zakresie szkolnictwa podstawowego i gimnazjalnego o ustawowym obowiązku kształcenia. Szkolnictwo ponadgimnazjalne realizowane jest w pobliskich miejscowościach: Opatów, Klimontów i Sandomierz.

W gminie Lipnik rolę koordynatora działalności kulturalno-oświatowej pełnią Gminny Ośrodek Kultury we Włostowie, centrum Kształcenia w Lipniku i Gminna Biblioteka Publiczna. Gminny Ośrodek Kultury we Włostowie to samorządowa instytucja kultury, która stwarza możliwość aktywnego spędzania wolnego czasu i samorealizacji w różnych dziedzinach sztuki i edukacji kulturalnej, takich jak: plastyka, taniec, muzyka i fotografia. Proponuje zajęcia artystyczne i hobbystyczne, koncerty, spektakle, wycieczki, imprezy plenerowe. Ponadto wspiera inicjatywy kulturalno-społeczne na terenie Gminy, współpracując ze stowarzyszeniami i społecznością lokalną. Kwalifikacje pracowników oraz instruktorów  zapewniają wysoki poziom organizowanych wydarzeń kulturalnych i zajęć artystycznych. Różnorodna działalność programowa sprawia, że GOK spełniając funkcje edukacyjne i animując życie kulturalne społeczności lokalnej, oddziałuje na mieszkańców całej Gminy. Centrum Kształcenia utworzone zostało w ramach projektu „Wioska internetowa – kształcenie na odległość”. Zorganizowana sala komputerowa umożliwia młodzieży korzystanie z Internetu. Centrum pełni też funkcje edukacyjne oraz animuje życie kulturalne społeczności lokalnej. Na terenie gminy działa też bardzo prężnie Gminna Bibliotek Publiczna.

Gmina Lipnik jest dobrze wyposażona w infrastrukturę sportową, na którą składają się boiska w: Gołębiowie, Kurowie, Łownicy, Międzygórzu, Słoptowie, Sternalicach i Ublinku oraz boiska na terenie strażnic OSP w Leszczkowie, Męczennicach, Słabuszewicach i Usarzowie. W gminie działa amatorski klub sportowy „Cukrownik” we Włostowie, w tej miejscowości znajduje się pełnowymiarowy stadion sportowy do gry w piłkę nożną. Przy Zespołach Szkół w Lipniku i we Włostowie są dobrze wyposażone szkolne sale sportowe. Ponadto w Lipniku, Kurowie, Słabuszewicach i Włostowie znajdują się place zabaw dla dzieci.

Na utrzymanie właściwego poziomu warunków życia mieszkańców gminy wpływa prawidłowe funkcjonowanie podstawowej opieki zdrowotnej i opieki społecznej. Zadania pomocy społecznej wynikające z programów rządowych, mających na celu ochronę poziomu życia osób, rodzin i grup społecznych oraz rozwój specjalistycznego wsparcia realizuje Gminny Ośrodek Pomocy Społecznej. Działalność ośrodka polega przede wszystkim na docieraniu do mieszkańców gminy z pomocą finansową i rzeczową. W ramach tej działalności rozdzielane są różnego rodzaju świadczenia. Drugą ważną formą działalności ośrodka jest docieranie do mieszkańców samotnych i niesprawnych poprzez opiekunki domowe. Działalność ośrodka polega również na rozpoznawaniu potrzeb mieszkańców i docieraniu do potrzebujących w miarę występowania zapotrzebowania na wsparcie. Obecnie pomoc dociera do wszystkich potrzebujących mieszkańców.

W gminie Lipnik działają trzy Niepubliczne Zakłady Opieki Zdrowotnej. Są to przychodnie w Lipniku, Malicach Kościelnych i Włostowie. Znaczna część mieszkańców gminy korzysta z usług placówek opieki zdrowotnej w Opatowie i Sandomierzu. Na terenie Gminy funkcjonują też dwa Punkty Apteczne: w Lipniku i Włostowie.

Zagadnienia z zakresu bezpieczeństwa publicznego na terenie gminy realizuje Komenda Powiatowa Policji w Opatowie, Na terenie gminy Lipnik funkcjonuje 11 jednostek Ochotniczej Straży Pożarnej, w tym jedna należy do Krajowego Systemu Ratowniczo - Gaśniczego i jest przystosowana do podejmowania akcji na terenie całego kraju (OSP Lipnik). Gminne jednostki dysponują wozami bojowymi oraz dużą ilością specjalistycznego sprzętu ratowniczo - gaśniczego. Działania wszystkich jednostek OSP koordynuje Komenda Powiatowa Straży Pożarnej w Opatowie, która jednocześnie pełni rolę nadzoru merytorycznego nad podejmowanymi przez OSP akcjami.

## 3.4. Infrastruktura techniczna

Głównym elementem układu komunikacyjnego gminy Lipnik są:

* **Droga Krajowa nr 9** Radom – Iłża – Ostrowiec Św. – Opatów – Lipnik – Klimontów – Łoniów – Nagnajów – Kolbuszowa – Głogów Młp. – Rzeszów – Babica – Lutcza – Domaradz – Miejsce Piastowe – Dukla – Barwinek – gr. państwa (8,76 km), stan techniczny drogi dobry
* **Droga Krajowa nr 77** Lipnik – Sandomierz – Stalowa Wola – Leżajsk – Tryńcza – Jarosław – Radymno – Przemyśl (2,88 km), stan techniczny drogi dobry
* **Drogi powiatowe -** łącznie na terenie gminy Lipnik jest ich 40,64 km, stan nawierzchni dróg powiatowych jest zróżnicowany od zadawalającego do bardzo dobrego.
* **Drogi gminne -** uzupełniającą sieć dróg publicznych stanowią drogi gminne. Łączna ich długość wynosi 95,58 km.

Pomimo dużego wysiłku inwestycyjnego gminy i powiatu w zakresie modernizacji infrastruktury drogowej, parametry techniczne i użytkowe części dróg powiatowych i gminnych nie odpowiadają wymaganym standardom. Wiele odcinków dróg nie posiada dostatecznej nośności - parametru technicznego bardzo ważnego przy obecnym stałym wzroście przewozu towarów transportem kołowym. Postępująca degradacja dróg wymaga przeprowadzania znacznego zakresu remontów bieżących, poprawy stanu poboczy i odwodnienia oraz uregulowania stanu prawnego pasów drogowych. Przez teren gminy nie przebiega żadna linia kolejowa. Najbliższe stacje kolejowe znajduje się w Sandomierzu i Ostrowcu Świętokrzyskim.

Za gospodarkę wodno-ściekową w gminie Lipnik odpowiada Zakład Gospodarki Komunalnej. W gminie funkcjonuje system zbiorczego zaopatrzenia w wodę „Włostów”, który zaopatruje w wodę sołectwa: Włostów, Swojków, Malżyn, Zachoinie, Żurawniki, Ublinek, Usarzów, Międzygórz, Słabuszewice, Kurów, Łownica, Słoptów, Malice Kościelne, Leszczków, Kaczyce, Grocholice, Lipnik. Jedynie sołectwa: Studzianki, Adamów, Męczennice Kolonia zaopatrywane są z ujęcia „Lisów” w gminie Wojciechowice. Wodociąg ponadto dostarcza wodę na teren gminy Klimontów, Wilczyce i Obrazów. Ogółem w 2014 r. z tego systemu korzystało 88,6% mieszkańców gminy.

Nieco gorzej rozwinięty jest system kanalizacji sanitarnej, działający w oparciu o dwie zlewnie (obejmuje swym zasięgiem 29,2% mieszkańców) :

* Zlewnia Nr 1 – doprowadzająca ścieki do zmodernizowanej oczyszczalni „Włostów”;
* Zlewnia Nr 2 – doprowadzająca ścieki do oczyszczalni „Lipnik”.

Gospodarka odpadami komunalnymi została w roku 2013 dostosowana do wymagań wynikających ze zmiany przepisów, w szczególności do zmienionej ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach (Dz. U. z 2013 r., poz. 1399 z późn. zm.). Gmina jest zrzeszona w Ekologicznym Związku Gmin Dorzecza Koprzywianki (EZGDK). Od 2005 roku EZGDK dysponuje własnym Zakładem Utylizacji Odpadów Komunalnym (ZUOK) w Janczycach, gmina Baćkowice, będącym elementem sieci zakładów wojewódzkiego systemu gospodarki odpadami. ZUOK w pierwszej kolejności przyjmuje zagospodarowanie:

* Komunalne odpady zamieszane na kwaterę składowiska;
* Komunalne odpady opakowaniowe na sortownię;
* Komunalne odpady budowlane na wydzielony teren obiektu.

Odpady komunalne zmieszane gromadzone są w pojemnikach 1,1 m3 i 2,2 m3, usytuowanych w poszczególnych sołectwach oraz w pojemnikach 110 litrowych przekazanych właścicielom nieruchomości, którzy podpisali umowy indywidualne z odbiorcami. Wprowadzono również system odbioru odpadów opakowaniowych poprzez kolorowe worki dla gospodarstw indywidualnych. Gmina zakupiła również pojemniki typu IGLOO w ilości 12 sztuk rozstawione w szkołach w 10 miejscowościach oraz pojemniki 2,5 m3 na selektywne odpady opakowaniowe dla wszystkich sołectw.

Stan infrastruktury elektroenergetycznej w gminie jest zadowalający. Podstawowym Głównym Punktem Zasilania gminy w energię elektryczną jest GPZ 110/15 kV „Opatów” i „Klimontów”, rezerwowym GPZ „Gerlachów”. Obszar gminy zasilany jest napięciem 15 kV. Energia elektryczna wyprowadzona jest z w/w GPZ-tów liniami napowietrznymi:

– 15 kV „Opatów – Klimontów I”

– 15 kV „Opatów – Włostów Cukrownia”

– 15 kV „Opatów – Leszczków”

– 15 kV „Opatów – Klimontów II”

– 15 kV „Opatów – Gerlachów”

– 15 kV „Klimontów – Lipnik”

– 15 kV „Klimontów – Gerlachów1”

do 67 stacji transformatorowych 15/0,4 kV znajdujących się w poszczególnych miejscowościach gminy. Stacje te są głównym źródłem zasilania odbiorców bytowo-komunalnych i sieci oświetleniowej. Wszystkie stacje transformatorowe są stacjami napowietrznymi. Obszar gminy w zakresie infrastruktury elektroenergetycznej obsługiwany jest przez PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów Rejon Energetyczny Staszów.

Przez obszar gminy przebiega gazociąg wysokoprężny relacji Sandomierz - Ostrowiec Świętokrzyski. Na w/w gazociągu zrealizowano stacje redukcyjno-pomiarowe I°: „Włostów”, która zaopatruje kilka sąsiednich gmin lecz posiada znaczne rezerwy. Dotychczas zgazyfikowano siecią średnioprężną następujące sołectwa: Gołębiów, Usarzów, Lipnik, Kurów, Leszczków i Włostów. W 2014 roku z gazu sieciowego korzystało 26,4% mieszkańców gminy. Zrealizowany układ sieci stwarza możliwość dalszej jego rozbudowy na obszar całej gminy. Operatorem systemu jest Karpacka Spółka Gazownicza Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Sandomierzu.

## 3.5. Działalność gospodarcza

W gminie Lipnik, według stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku liczba podmiotów gospodarki narodowej zarejestrowanych w rejestrze REGON wynosiła 236, w tym w większości to osoby fizyczne prowadzące pozarolniczą działalność gospodarczą, głównie handlowo-usługową. „Wskaźnik przedsiębiorczości”, liczony jako liczba zarejestrowanych podmiotów gospodarczych na 1000 mieszkańców, dla gminy Lipnik wynosi 44. Wskaźnik ten jest dwa razy niższy niż średnia dla województwa (80 podmiotów) i kraju (107 podmiotów).

Głównym źródłem utrzymania mieszkańców gminy była praca w gospodarstwach rolnych. Powierzchnia użytków rolnych w 2010 r. wynosiła 7 566 ha co stanowi ponad 92,9% ogólnej powierzchni Gminy (Tab.3.1.).

Tabela 3.1. Powierzchnia i użytkowanie gruntów w Gminie Lipnik

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Wyszczególnienie | Jednostka | Liczba |
|  | Powierzchnia ogólna w tym: | ha | 8 145 |
|  | Powierzchnia użytków rolnych | ha | 7 566 |
|  | Grunty orne | ha | 6 595 |
|  | Sady | ha | 174 |
|  | Łąki i pastwiska | ha | 476 |
|  | Lasy i grunty leśne | ha | 323 |
|  | Pozostałe grunty i nieużytki | ha | 256 |

Źródło: Bank Danych Lokalnych GUS, Warszawa, 2016.

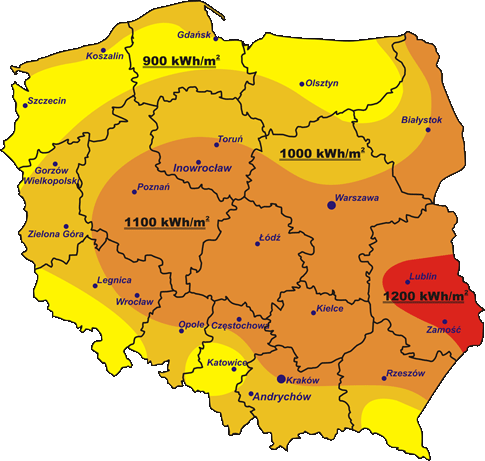
Gminę cechuje jeden z najwyższych w regionie wskaźnik rolniczej przestrzeni produkcyjnej (wg IUNG w Puławach) wynosi 103,7 pkt. i jest wyższy od wskaźnika dla powiatu opatowskiego (87,1 pkt.) i znacznie wyższy od wskaźnika dla kraju (66,6 pkt.). Około 75% mieszkańców gminy utrzymuje się z rolnictwa, prowadząc indywidualne gospodarstwa. Dane te, w połączeniu z faktem, iż głównym źródłem dochodu mieszkańców jest działalność rolnicza, wskazują na typowo rolniczy charakter gminy. Liczba gospodarstw rolnych (bez użytkowników działek do 1 ha) wynosiła 878, a przeciętna pow. gospodarstwa wynosi ponad 8,0 ha.

## 3.6. Warunki środowiskowe

Według podziału fizyczno-geograficznego Polski[[13]](#footnote-13) teren gminy położony jest w całości w obrębie makroregionu Wyżyny Kieleckiej i wydzielonego tu mezoregionu Wyżyny Sandomierskiej, stanowiącej geologiczne przedłużenie Gór Świętokrzyskich. Jest to region wyżynny, stosunkowo płaski, pokryty grubą warstwą lessu. Występująca tu rzeźba terenu jest charakterystyczna dla wyżyny lessowej – obszaru szczególnie podatnego (z uwagi na właściwości lessu) na denudację i towarzyszącą jej akumulację deluwiów. Gospodarcza działalność człowieka (intensywna uprawa roli, wycięcie lasów) procesy te spotęgowała i w chwili obecnej są one głównymi czynnikami wpływającymi na charakter ukształtowania powierzchni – duże rozczłonkowanie erozyjne, liczne doliny nieckowate i wciosowe wcinające się w wysoczyznę, strome zbocza form i duże deniwelacje w obrębie dolin.

Pod względem hydrograficznym teren gminy położony jest w zlewni Wisły, w obrębie zlewni dwóch lewobrzeżnych jej dopływów – Koprzywianki i Opatówki. Pomimo niewielkich przepływów w rzekach, konfiguracja terenu w czasie katastrofalnych opadów atmosferycznych sprzyja powstawaniu gwałtownych spływów i wezbrań większych ciekach, stwarzając zagrożenie podtopienia terenu i zniszczenia poprzez erozję wodną.

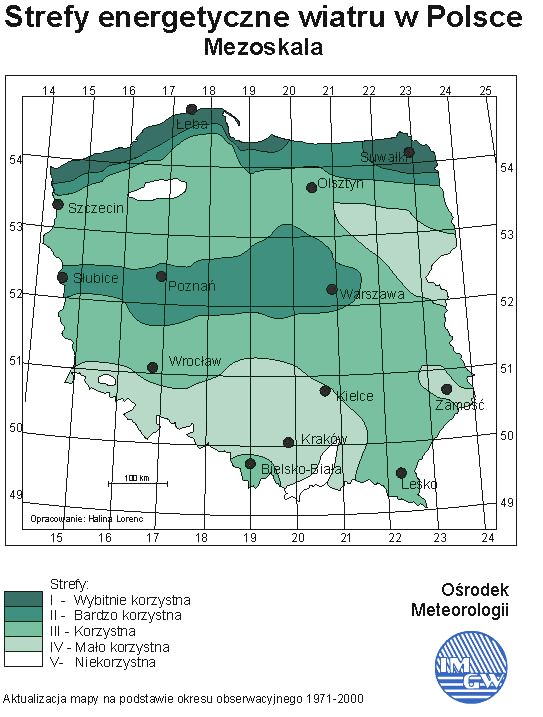
Według regionalizacji klimatycznej R. Gumińskiego, nawiązującej do potrzeb rolnictwa, obszar gminy położony jest w obrębie dzielnicy radomskiej, obejmującej stosunkowo wąski pas wzdłuż Wisły, na południe od ujścia Pilicy. Indywidualność tej dzielnicy zaznacza się wyraźnie w rozkładzie elementów termicznych. Jest to obszar nieco cieplejszy w stosunku do terenów położonych na północ i na wschód. Średnia suma opadów rocznych wynosi 550-650 mm, okres wegetacyjny trwa 210 dni, początek robót polnych przypada już w drugiej dekadzie marca. Średnia temperatura roczna 7,2-7,5oC, długość zalegania trwałej pokrywy śnieżnej – około 60 dni. Najkorzystniejsze warunki klimatu lokalnego występują na stokach o ekspozycji S, SE i SW w obrębie Wyżyny, o spadkach od 5-20% z uwagi na dobre nasłonecznienie i przewietrzanie. Otrzymują one większe ilości ciepła w ciągu roku. Powierzchnie płaskie, pod warunkiem, że nie są to dna dolin, a więc wierzchowiny, również otrzymują duże ilości ciepła w ciągu roku przy umiarkowanym przewietrzaniu. Dlatego można je zaliczyć do obszarów o korzystnych warunkach topoklimatycznych. Również do tej grupy należą stoki o nachyleniu do 5% i ekspozycji N, NW i NE. Prowadzone badania wykazały, że suma usłonecznienia rzeczywistego w tym rejonie kształtuje się na poziomie 1200–1400 godzin w ciągu roku. O korzystnych warunkach solarnych świadczy również duży udział promieniowania bezpośredniego (bardziej efektywnego od rozproszonego i łatwiejszego technicznie do wykorzystania) w promieniowaniu całkowitym, wynoszący średniorocznie 52–54%, a w okresie zimowym 40–44% (rys. 3.2).



Rysunek 3.2. Średnioroczne sumy usłonecznienia godz./rok dla reprezentatywnych rejonów Polski

*Źródło: http://www.enis-pv.com/naslonecznienie-w-polsce.html*

Na obszarze gminy istnieją dość korzystne warunki wietrzne (rys. 3.3), stąd też możliwość lokalizacji elektrowni wiatrowych. Do celu tego można wykorzystać tereny niezabudowane, położone w obszarze użytków rolnych. Lokalizacja elektrowni wiatrowych wymaga szczegółowych badań wpływu inwestycji na środowisko i zgodnie z przepisami odrębnymi może być koniecznym sporządzenie ocen oddziaływania na środowisko, zgodnie z ustawą o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. W **Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Gminy Lipnik** wyznaczono tereny obecnie wolne od zabudowy, dotychczas użytkowane rolniczo (forma użytkowania rolniczego pozostaje w dalszym ciągu niezmieniona), w obrębie, których mogą być lokalizowane siłownie wiatrowe, pojedyncze lub w zespołach, jako „farmy wiatrowe” z zachowaniem bezpiecznej odległości do najbliższej zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i mieszkaniowej w zabudowie zagrodowej) wskazanej w raportach oddziaływania na środowisko, wykonanych na potrzeby konkretnej inwestycji.



Rys. 3.3. Strefy energetyczne wiatru w Polsce

*Źródło:https://www.google.pl/search?q=strefy+energetyczne+wiatru+w+Polsce.*

## 3.7. Jakość powietrza

Ocena jakości powietrza w województwie świętokrzyskim wykonywana była w oparciu o wyniki pomiarów ze stanowisk pomiarowych funkcjonujących w systemie monitoringu powietrza. Ze względu na przyjęte metody referencyjne wykonywania pomiarów do oceny jakości powietrza i klasyfikacji stref, nie zostały w analizie uwzględnione stanowiska pomiarów automatycznych tylko stanowiska pomiarów manualnych. Stanowiska pomiarowe zostały wyznaczone w ramach Programu Państwowego Monitoringu Środowiska. Na terenie gminy Lipnik takie stanowisko nie było wyznaczone, najbliższa stacja pomiarowa znajdują się w Ożarowie. Na podstawie uzyskanych odczytów, następnie wprowadzonych do modelu CALPUFF, uzyskano wyniki stężeń emisji w siatce 1 km x 1 km dla strefy świętokrzyskiej. Zastosowany proces modelowania pozwala na zobrazowanie obszarów przekroczeń w obszarach, na których nie są prowadzone pomiary jakości powietrza. W gminie Lipnik odnotowano przekroczenia wartości dopuszczalnych stężeń następujących emisji: 24-godzinnych pyłu PM10 i średniorocznych B(a)P. O klasyfikacji gminy Lipnik do klas z przekroczeniem dopuszczalnych stężeń, zadecydowały wyniki pomiarów w Ożarowie, gdzie zlokalizowana jest cementownia.

Obszar przekroczeń stężeń B(a)P podlega wprowadzeniu działań naprawczych ekonomicznie i ekologicznie efektywnych, niewymagających poniesienia niewspółmiernych do efektów kosztów realizacji.

## 3.8. Dotychczasowe działania w zakresie likwidacji emisji

Opisując kwestię zagrożeń dla jakości powietrza na terenie gminy Lipnik oraz pozytywne oddziaływanie planu gospodarki niskoemisyjnej jako narzędzia przeciwdziałania tym zagrożeniom, nie można pominąć dotychczasowych działań podejmowanych na szczeblu lokalnym i ponadlokalnym na rzecz ograniczenia gazów cieplarnianych. W gminie te działania, jak do tej pory sprowadziły się do termomodernizacji budynków użyteczności publicznej, zainstalowania pomp ciepła (280 kW) oraz ogniw fotowoltaicznych (0,097 MWe). W Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Lipnik wyznaczono tereny pod budowę elektrowni wiatrowych.

# 4. Wyniki bazowej inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla i innych gazów

## 4.1 Założenia metodyczne do przygotowania planu gospodarki niskoemisyjnej (PGN)

Zakres projektu obejmuje wszystkie źródła energii i emisji na terenie Gminy Lipnik, których działalność i występowanie powoduje emisję następujących zanieczyszczeń:

* dwutlenek węgla,
* pył ogółem,
* dwutlenek azotu,
* tlenki azotu,
* dwutlenek siarki,
* tlenek węgla.

W zakresie rodzajów źródeł uwzględnionych w inwentaryzacji dokonano podziału na powszechnie stosowane rodzaje źródeł emisji, do których należą: źródła liniowe (emisja z paliw transportowych), źródła powierzchniowe (sektor komunalno-bytowy), źródła punktowe (emisja z zakładów przemysłowych). Na terenie gminy Lipnik nie występują źródła punktowe. Inwentaryzacją objęte zostały podmioty korzystające ze środowiska oraz źródła powszechnego korzystania ze środowiska w zakresie emisji według stanu na rok bazowy 2010. Przyjęcie 2010 roku za bazowy wynikało z możliwości pozyskania wiarygodnych informacji, szczególnie od mieszkańców i przedsiębiorców.

W celu określenia emisji dla roku 2010 wykorzystano następujące źródła danych:

* dane zawarte w wymienionych w rozdz. 2 dokumentach,
* dane udostępnione przez Urząd Gminy w Lipniku,
* dane dostępne w statystyce publicznej (GUS).

**Metoda obliczeń emisji**

* Do obliczeń wykorzystano podstawowy wzór obliczeniowy:
* ECO2 = C x EF
* gdzie:
* ECO2 – oznacza wielkość emisji CO2 [Mg]
* C – oznacza zużycie energii (elektrycznej, ciepła, paliwa) [MWh]
* EF – oznacza wskaźnik emisji CO2 [MgCO2/MWh]

Tabela 4.1. Wartość opałowa i wskaźniki emisji wybranych paliw

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Paliwa** | **SO2** | | **NOx** | | **CO** | | **CO2** | | **Pył** | | **Wartość opałowa**  **[MWh/t]** |
| **Wskaźniki emisji** | | | | | | | | | |
| **g/MWh** | **kg/t** | **g/MWh** | **kg/t** | **g/MWh** | **kg/t** | **kg/MWh** | **kg/t** | **g/MWh** | **kg/t** |
| Drewno (biomasa) | 40 | 0,15 | 306 | 1,19 | 8 640 | 33,6 | 0 | 0 | 126 | 0,49 | 3,9 |
| Węgiel i pochodne | 2 340 | 14,95 | 558 | 3,57 | 16 920 | 108,1 | 341 | 2 185 | 576 | 3,68 | 7,2 |
| Olej opałowy | 270 | 3,01 | 342 | 3,82 | 22 | 0,2 | 279 | 3 055 | 11 | 0,12 | 11,2 |
| Gaz ciekły | 4 | 0,05 | 216 | 2,83 | 144 | 1,9 | 230 | 3 021 | 2 | 0,02 | 13,1 |
| Gaz ziemny | 4 |  | 191 |  | 29 |  | 202 |  | 1 |  | 10 MWh/tys. m3 |
| Energia elektryczna | 3 125 | - | 1 390 | - | 0 | - | 1 191 | - | 115 | - | - |
| Olej napędowy\* | 0,0 | 0,0 | 198 | 2,38 | 234 | 2,8 | 267 | 3 161 | 14 | 0,17 | 11,9 |
| Benzyny\* | 0,0 | 0,0 | 234 | 2,91 | 1 188 | 14,8 | 249 | 3 091 | 11 | 0,16 | 12,3 |

*Źródło: Wskazówki dla wojewódzkich inwentaryzacji emisji na potrzeby ocen bieżących i programów ochrony powietrza. Ministerstwo Środowiska, Główny Inspektorat Ochrony Środowiska, Warszawa 2003, tab. 10*.

\*Wartość opałowa i wskaźniki emisji CO2 - KOBIZE: Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) w roku 2012 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2015 (tabela 13). Pozostałe emisje – obliczenia własne na podstawie: norm emisji spalin Euro, 3, 4, 5, 6.

## 4.2. Źródła emisji na terenie gminy Lipnik i obszary problemowe

Na stan jakości powietrza w gminie Lipnik wpływ ma:

* emisja ze źródeł stacjonarnych (zakłady produkcyjno-usługowe i sfera komunalno-bytowa),
* transport samochodowy, tzw. emisja komunikacyjna (liniowa),
* wielkość emisji napływowej (zanieczyszczenia podlegające procesowi rozprzestrzeniania się wraz z masami powietrza w szczególności z sąsiednich gmin).

Na obszarze gminy brak jest zbiorowego zaopatrzenia w ciepło. Potrzeby cieplne mieszkańców pokrywane są z szeregu indywidualnych źródeł ciepła. Najczęściej wykorzystywanym paliwem są paliwa stałe: węgiel, koks, miał węglowy i biomasa. Gospodarstwa domowe nie posiadają urządzeń ochrony powietrza, wielkość emisji z tych źródeł jest trudna do oszacowania. Wprowadzanie do powietrza zanieczyszczeń z kotłowni budynków mieszkalnych przez osoby fizyczne nie podlega żadnym ograniczeniom prawnym, organizacyjnym i ekonomicznym. Problem ograniczenia niskiej emisji potęguje powszechność wykorzystywania paliw stałych, szczególnie węgla kamiennego o wysokiej zawartości popiołu i siarki. Wzrost średniego stężenia zanieczyszczeń pyłowych i gazowych powstałych w wyniku emisji powierzchniowej notuje się cyklicznie w okresie zimowym, jest to zjawisko powiązane z sezonem grzewczym (przeciętne stężenie zanieczyszczeń będzie wówczas kilka razy wyższe niż w okresie letnim). Wraz z pyłem emitowane są również metale ciężkie, pierwiastki promieniotwórcze i wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne, a wśród nich benzo(a)piren, uznawany za jedną z bardziej znaczących substancji kancerogennych. W pyle zawieszonym ze względu na zdolność wnikania do układu oddechowego, wyróżnia się frakcje o ziarnach: powyżej 10 mikrometrów i pył drobny poniżej 10 mikrometrów (PM10). Ta druga frakcja jest szczególnie niebezpieczna dla człowieka, gdyż jej cząstki są już zbyt małe, by mogły zostać zatrzymane w naturalnym procesie filtracji oddechowej. Wyniki badań monitoringowych wskazują, że emisja niska z ogrzewania indywidualnego w ośrodkach miejskich oraz wiejskich ma ogromny udział w ogólnej emisji zanieczyszczeń do powietrza. Jej wpływ uwidacznia się w obszarach charakteryzujących się zwartą, gęstą zabudową. Spaliny emitowane przez kominy niższe niż 40 m., w tym najczęściej przez kominy o wysokości około 10 m (budynki mieszkalne), rozprzestrzeniają się w przyziemnych warstwach atmosfery. Niska wysokość emitorów w powiązaniu z częstą w okresie zimowym inwersją temperatury, sprzyja kumulacji zanieczyszczeń. Przez obszar gminy Lipnik prowadzą drogi krajowe nr 9 i 77 oraz liczne drogi powiatowe i gminne. W wyniku spalania paliw w silnikach pojazdów mechanicznych do środowiska dostają się zanieczyszczenia gazowe, głównie: tlenek węgla, tlenki azotu, dwutlenek węgla i węglowodory, w tym benzen oraz zanieczyszczenia pyłowe pochodzące z procesów ścierania się opon, hamulców i nawierzchni drogowej zawierające związki ołowiu, kadmu, niklu.

## 4.3. Emisja powierzchniowa w gminie Lipnik

Emisja powierzchniowa pochodzi ze źródeł wykorzystywanych w celach produkcyjno usługowych i komunalnych. W Gminie Lipnik zabudowę mieszkaniową można podzielić na trzy podstawowe rodzaje: indywidualną jednorodzinną, wielorodzinną oraz rolniczą. Szczegółowe badania i statystyka z zakresu inwentaryzacji wszystkich obiektów budowlanych, ich stanu technicznego oraz energochłonności budynków i rodzaju źródła ogrzewania do dnia dzisiejszego nie zostały w gminie przeprowadzone. Ponadto w ostatnich latach rozwija się proces termomodernizacji budynków, co ma wpływ na stałą poprawę jakości budynków pod względem energetycznym oraz technicznym.

**W celu realizacji programu ograniczenia niskiej emisji w gminie Lipnik przeprowadzona została w roku 2016 ankietyzacja wśród właścicieli budynków indywidualnych i firm, zebrane informacja dotyczyły stanu na 31 grudnia 2010 r.** Przyjęcie 2010 roku za bazowy wynikało z możliwości pozyskania wiarygodnych informacji, szczególnie od mieszkańców i przedsiębiorców. Ponadto wykorzystano dane z wcześniejszych ankiet i materiałów udostępnionych przez Urząd Gminy. W przybliżonym stopniu można przypisać budynkom o określonym wieku wskaźniki zapotrzebowania energii (tab. 4.2.), oraz przybliżone zużycia nośników energii oraz emisję zanieczyszczeń do atmosfery.

Tabela 4.2. Orientacyjne wskaźniki zapotrzebowania na ciepło w zależności od wieku budynku

|  |  |
| --- | --- |
| Budynki budowane w latach | Przybliżony wskaźnik zużycia energii do celów grzewczych w budynku (kWh/m2a) |
| do 1966 | 240 – 350 |
| 1967 – 1985 | 240 – 280 |
| 1985 – 1992 | 160 - 200 |
| 1993 – 1997 | 120 - 160 |
| od 1998 | 90 - 120 |

Źródło: Opracowanie KAPE, 2004

Wielkość emisji pochodząca z energetycznego spalania paliw uzależniona jest od dwóch podstawowych czynników: sprawności energetycznej urządzeń (kotły, instalacja, grzejniki, termozawory, itp.) oraz rodzaju stosowanego paliwa.

Podstawowym surowcem energetycznym wykorzystywanym w sektorze komunalno - bytowym w Gminie Lipnik jest węgiel (ciepłownictwo bazuje na węglu kamiennym), w dalszej kolejności drewno i w niewielkim stopniu inne nośniki energii

Według danych Urzędu Statystycznego w Kielcach[[14]](#footnote-14), w 2010 r. w Gminie Lipnik zinwentaryzowano 1 663 mieszkania, o średniej powierzchni wynoszącej 80,5 m2. Na potrzeby niniejszego Planu w styczniu 2016 roku przeprowadzono badania ankietowe skierowane do wszystkich gospodarstw domowych, uzyskano 120 wypełnionych poprawnie kwestionariuszy, co odpowiada 7,2% wszystkich gospodarstw domowych w gminie Lipnik. W ankiecie tej wyszczególnione były następujące pozycje przydatne do niniejszego opracowania:

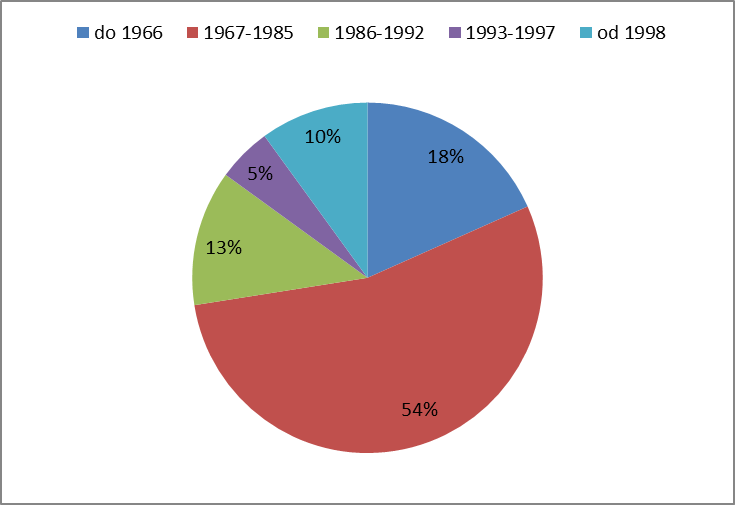
* rok budowy budynku,
* sposób ogrzewania i pozyskiwania c.w.u.,
* rok zakupu kotła,
* sprawność kotła.

Na podstawie badanej grupy określono % udział budynków wybudowanych w kolejnych latach, a następnie ilość budynków dla całej zbiorowości. Struktura wiekowa budynków mieszkalnych znajdujących się na obszarze gminy została przedstawiona w tabeli 4.3 i na rysunku 4.1.

Tabela 4.3. Liczba budynków oraz ich powierzchnia użytkowa według okresu budowy

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Budynki budowane  w latach | Rozkład w próbie | %  udział | Liczba  w gminie | Powierzchnia jednostkowa,  [m2] | Powierzchnia  ogółem,  [m2] |
| do 1966 | 22 | 18,3 | 304 | 60,7 | 18 466 |
| 1967 – 1985 | 65 | 54,2 | 902 | 75,8 | 68 403 |
| 1986 – 1992 | 15 | 12,5 | 208 | 107,2 | 22 294 |
| 1993 – 1997 | 6 | 5,0 | 83 | 97,2 | 8 069 |
| od 1998 | 12 | 10,0 | 166 | 95,2 | 15 808 |
| Razem | 120 | 100,0 | 1 663 | 80,5 | 133 040 |

Źródło: opracowanie własne



Rys. 4.1. Struktura wiekowa budynków mieszkalnych

*Źródło: Opracowanie własne*

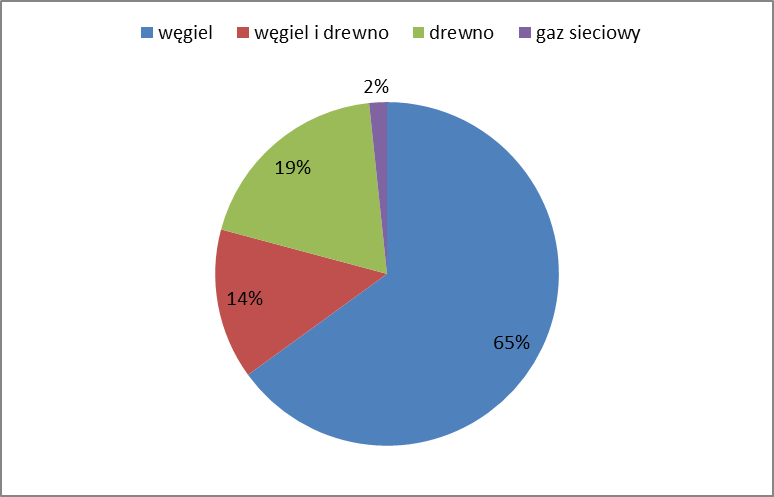
Na podstawie charakterystyki budynków oraz wskaźników zapotrzebowania na ciepło oszacowano te potrzeby energetyczne (tab. 4.4).

Tabela 4.4. Zapotrzebowanie energetyczne na cele ogrzewnictwa w Gminie Lipnik

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Budynki budowane w latach | Średnie wartości  wskaźników zużycia energii do celów grzewczych [kWh/m2a] | Powierzchnia ogrzewana,  [m2] | Potrzeby  energetyczne  obiektów  [kWh] |
| do 1966 | 295 | 18 466 | 5 447 470 |
| 1967 – 1985 | 260 | 68 403 | 17 784 780 |
| 1985 – 1992 | 180 | 22 294 | 4 012 920 |
| 1993 – 1997 | 140 | 8 069 | 1129 660 |
| od 1998 | 105 | 15 808 | 1 659 840 |
| Razem |  | 133 040 | 30 034 670 |

Źródło: opracowanie własne

Głównym paliwem stosowanym w gospodarstwach domowych były węgiel najczęściej spalany wspólnie z drewnem i samo drewno (rys. 4.2).



Rys. 4.2. Struktura paliw wykorzystywanych na cele grzewcze w badanych gospodarstwach domowych

*Źródło: Opracowanie własne.*

W badanych gospodarstwach domowych zużycie energii na ten cel wyniosło 30035 MWh, w tym:

* węgla – 21 625 MWh,
* drewna – 7 809 MWh,
* gaz ziemny – 601 MWh.

W Gminie Lipnik w 2010 r. budynki użyteczności publicznej ogrzewane były gazem ziemnym, węglem i olejem opałowym. Zużycie nośników energii przez jednostki samorządowe zestawiono w tabeli 4.5.

Tabela 4.5. Zużycie gazu i energii elektrycznej w budynkach użyteczności publicznej w Gminie Lipnik w 2010 r.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Nazwa budynku | Nośniki energii energii | | |
| Gaz ziemny  [m3] | Elektryczna  [MWh] | Olej opałowy  [m3] |
| 1. | Budynek admin. Urzędu Gminy | 12 638 | 286 |  |
| 2. | Gminny Ośrodek Kultury Włostów | 7 742 | 24 |  |
| 3. | Gminny Ośrodek Kultury filia Lipnik | 4 284 | 36 |  |
| 4. | Zespół Szkół w Lipniku | 93 674 | 390 |  |
| 5. | Zespół Szkół Włostów | 38 102 | 299 |  |
| 6. | Przedszkole w Lipniku | 10 314 | 188 |  |
| 7. | NZOZ Włostów | 7 952 | 59 |  |
| 8. | NZOZ Malice Kościelne | 5 432 | 81 | 3,7 |
| 9. | Zużycie energii elektrycznej na oświetlenie uliczne |  | 466 |  |
| **10.** | **Razem** | **180 138** | **1 829** | **3,7** |

Źródło: Urząd Gminy Lipnik

Wartość energetyczna tych paliw i nośników energii w 2010 roku wynosiła łącznie 3 666 MWh, w tym:

* gazu ziemnego – 1 801 MWh,
* oleju opałowego – 36 MWh.

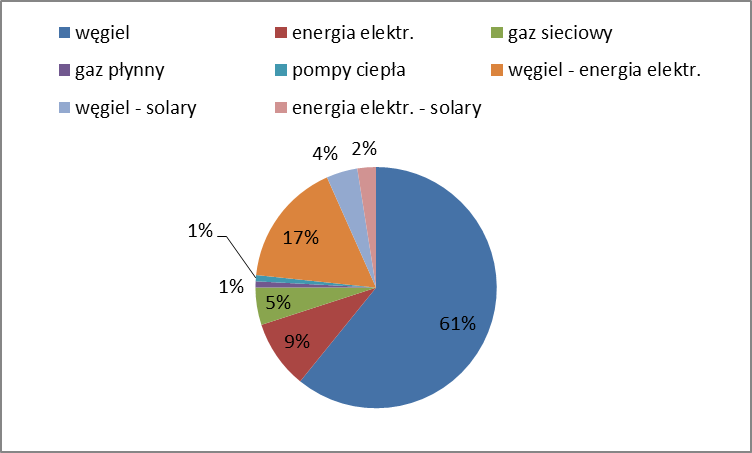
Głównym paliwem stosowanym w ankietowanych gospodarstwach domowych były węgiel, gaz i drewno najczęściej spalane wspólnie z węglem (rys. 4.2). Większość instalacji odbiorczych centralnego ogrzewania w obiektach zlokalizowanych na terenie gminy wykonana jest w technologii tradycyjnej, tj. z przewodów wykonanych z rur stalowych i grzejników członowych żeliwnych. Tylko część z tych instalacji posiada zainstalowane przy grzejnikowe zawory regulacyjne z głowicami termostatycznymi. Stan instalacji odbiorczych centralnego ogrzewania omówionych powyżej można ocenić jako dobry w tych obiektach, gdzie zainstalowano przy grzejnikowe zawory z głowicami termostatycznymi, które umożliwiają racjonalne korzystanie z ciepła stosownie do potrzeb w poszczególnych pomieszczeniach. W przypadku budynków, gdzie instalacja centralnego ogrzewania nie jest wyposażona w ww. zawory, ocena tych instalacji wypada niezadowalająco, niezależnie od stanu technicznego samych rurociągów i grzejników – brak możliwości racjonalizowania dostaw ciepła do poszczególnych pomieszczeń (niska efektywność ekonomiczna instalacji). Dla danego źródła ciepła oraz stosowanego w nim paliwa istnieją wskaźnikowe wartości emisji różnych zanieczyszczeń gazowych oraz stałych lotnych. W prezentowanym Planie do obliczeń emisji wykorzystano jednostkowe wskaźniki emisji opracowane przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska (tab. 4.1).

Z przeprowadzonych badań wynika, że w Gminie Lipnik głównym źródłem energii wykorzystywanym do przygotowania ciepłej wody użytkowej był węgiel, a w dalszej kolejności energia elektryczna (rys. 4.3). Przy założeniu, że zużycie ciepłej wody użytkowej przez jednego mieszkańca wynosi 60 l/dobę, a wskaźnik zużycia energii na ten cel wynosi 0,0525 MWh/m3, to dla zaspokojenia tych potrzeb należy zużyć 6 541 MWh energii.

W badanych gospodarstwach domowych zużycie energii na ten cel wyniosło:

* węgla – 4 679 MWh,
* energii elektrycznej\* – 1 274 MWh,
* gazu sieciowego – 327 MWh,
* energii słonecznej – 196 MWh,
* gazu płynnego – 65 MWh.

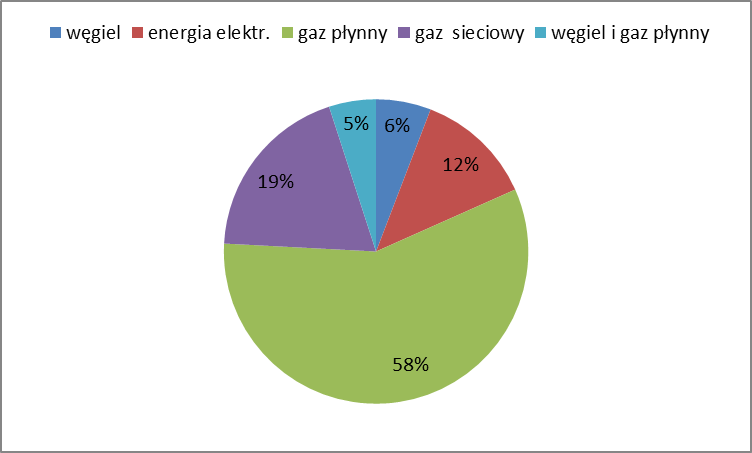
\*w tym zużytej na działanie pomp ciepła.



Rys. 4.3. Struktura zużycia paliw na przygotowanie ciepłej wody użytkowej w gospodarstwach domowych w Gminie Lipnik w 2010 r.

Źródło: Opracowanie własne

Przygotowanie posiłków jest trzecim, najważniejszym po ogrzewaniu pomieszczeń i wody, kierunkiem zużycia energii w gospodarstwach domowych[[15]](#footnote-15). Przy założeniu, że zużycie energii przez jednego mieszkańca wynosi 2 GJ/rok (0,555 MWh/rok) to dla zaspokojenia tych potrzeb w 2010 roku zużyto 3 160 MWh energii. Z przeprowadzonych badań wynika, że w Gminie Lipnik głównym źródłem energii wykorzystywanym do przygotowania posiłków był gaz płynny, a w dalszej kolejności energia elektryczna i węgiel (rys. 4.4).



Rys. 4.4. Struktura zużycia paliw na przygotowanie posiłków w gospodarstwach domowych w Gminie Lipnik w 2010 r.

Źródło: Opracowanie własne

Na ten cel zużyto:

* gazu płynnego – 1 912 MWh,
* gazu sieciowego – 600 MWh,
* węgla – 269 MWh,
* energii elektrycznej – 379 MWh.

Ponadto w badanych gospodarstwach zużyto 3 854 GJ energii elektrycznej na inne cele (oświetlenie, zasilanie urządzeń AGD i inne).

W Gminie Lipnik w 2010 roku funkcjonowało 238 podmiotów gospodarki narodowej zarejestrowanych w rejestrze REGON. W 2010 r. szacunkowe zużycie energii wyniosło:

* energii elektrycznej – 3 460 MWh,
* gazu ziemnego – 2 564 MWh,
* drewna – 1 201 MWh
* gazu płynnego – 674 MWh,
* węgla – 2 342 MWh,
* oleju opałowy – 479 MWh .

Tabela 4.6. Zużycie nośników energii na cele komunalne, mieszkaniowe i produkcyjne w Gminie Lipnik w 2010 r. [MWh]

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Wyszczególnienie | Budynki komunalne | Budynki mieszkalne | Podmioty gospodarcze | Razem |
| Węgiel | - | 26 573 | 2 342 | 28 915 |
| Drewno |  | 7 809 | 1 201 | 9 010 |
| Gaz ziemny | 1 801 | 1 528 | 2 564 | 5 893 |
| Gaz płynny |  | 1 927 | 674 | 2 601 |
| Olej opałowy | 36 | - | 479 | 515 |
| Energia elektryczna | 1 829\* | 4 127 | 3 460 | 9 416 |
| Energia słoneczna |  | 196 |  | 196 |
| Razem | 3 666 | 42 160 | 10 720 | 56 546 |

*\**w tym 466 MWh oświetlenie uliczne

*Źródło: opracowanie własne.*

W prezentowanym Planie do obliczeń emisji wykorzystano jednostkowe wskaźniki emisji opracowane przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska (tab. 4.1). W tabeli 4.7. przedstawiono dane dotyczące emisji CO2 i innych gazów, powstających w wyniku zużywania nośników energii na cele komunalne, mieszkaniowe i działalności gospodarczej.

Tabela 4.7. Emisja powstała w wyniku zużywania nośników energii na cele komunalne, mieszkaniowe i produkcyjne [t/rok]

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Paliwa | Zużycie [MWh] | SO2 | NOx | CO | CO2 | Pył |
| Gaz płynny | 2 601 | 0,0 | 0,6 | 0,4 | 598,2 | 0,0 |
| Gaz ziemny | 5 893 | 0,0 | 1,1 | 0,2 | 1 190,4 | 0,0 |
| Węgiel, | 28 915 | 67,7 | 16,1 | 489,2 | 9 860,0 | 16,7 |
| Energia elektryczna | 9 416 | 29,4 | 13,1 | 0,0 | 11 214,5 | 1,1 |
| Olej opałowy | 515 | 0,1 | 0,2 | 0,0 | 143,7 | 0,0 |
| Biomasa (drewno) | 9 010 | 0,4 | 2,8 | 77,8 | 0,0 | 1,1 |
| Razem | 56 350 | 97,6 | 33,8 | 567,6 | 23 006,8 | 18,9 |

*Źródło: Opracowanie własne.*

## 4.4. Emisja liniowa (z transportu) w Gminie Lipnik

W wyniku spalania paliw w silnikach pojazdów mechanicznych do środowiska dostają się zanieczyszczenia gazowe, głównie: tlenek węgla, tlenki azotu, dwutlenek węgla i węglowodory, w tym benzen oraz zanieczyszczenia pyłowe pochodzące z procesów ścierania się opon, hamulców i nawierzchni drogowej zawierające związki ołowiu, kadmu, niklu. W przypadku zanieczyszczeń pochodzących ze środków transportu, źródło emisji znajduje się nisko nad ziemią, co powoduje, że zanieczyszczenia oddziałują na stan czystości szczególnie w najbliższym otoczeniu dróg.

Charakterystycznymi cechami zanieczyszczeń komunikacyjnych są:

* koncentracja zanieczyszczeń wzdłuż dróg,
* nierównomierność zanieczyszczeń w okresach dobowych związana ze zmianami natężenia ruchu,
* nierównomierność zanieczyszczeń w okresach sezonowych związana ze zmianami natężenia ruchu,
* duże stężenie tlenku węgla, tlenków azotu i węglowodorów lotnych.

Na wielkość emisji komunikacyjnej mają wpływ:

* konstrukcja i stan techniczny silników pojazdów, warunki pracy silników,
* rodzaj paliwa,
* stan nawierzchni.

Na obszarze gminy Lipnik usytuowane są następujące drogi:

* krajowa nr 9 o długości 8,76 km,
* krajowa nr 77 o długości 2,88 km,
* powiatowe o łącznej długości 40,64 km,
* gminne o długości 95,58 km.

Ogólna długość dróg na terenie gminy Lipnik wynosi 147,86 km, a większość z nich jest utwardzona. Na podstawie danych dotyczących natężenia ruchu (Tab. 4.8) oraz udziału poszczególnych typów pojazdów w tym ruchu (na podstawie raportu „Generalny pomiar ruchu 2010 – Synteza wyników” na zlecenie Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad) oraz opracowania Ministerstwa Środowiska („Wskazówki dla wojewódzkich inwentaryzacji emisji na potrzeby ocen bieżących i programów ochrony powietrza”) oszacowano wielkość emisji komunikacyjnej (Tab. 4.9).

Tabela 4.8. Natężenie ruchu na drogach krajowych: nr 9 (Opatów – Klimontów) i nr 77 (Lipnik – Sandomierz) [liczba pojazdów/dobę]

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kategorie pojazdów | Drogi krajowe | |
| Nr 9 | Nr 77 |
| Motocykle | 26 | 21 |
| Samochody osobowe | 4 910 | 4 135 |
| Lekkie samochody ciężarowe (dost.) | 958 | 660 |
| Samochody ciężar. bez przyczep | 406 | 314 |
| Samochody ciężar. z przyczepami | 1 540 | 525 |
| Autobusy | 96 | 88 |
| Ciągniki rolnicze | 27 | 32 |
| Pojazdy ogółem | 7 963 | 5 775 |

Źródło: Pomiar ruchu na drogach krajowych i wojewódzkich w 2010 roku.

Ze źródeł mobilnych pochodzi ok. 0,2% krajowej emisji dwutlenku siarki ze względu na niską zawartość siarki w paliwach ciekłych (KOBiZE 2014), dlatego przy niewielkim natężeniu ruchu tej kategorii nie uwzględniano, ponadto wszystkie pojazdy wyprodukowane po 2000 r., muszą spełniać coraz bardziej restrykcyjne normy emisji spalin. W celu przeliczenia jednostkowych wskaźników emisji zastosowano przelicznik określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie wzorów wykazów zawierających informacje i dane o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat (Dz. U. z 2009 r. nr 97, poz. 816). Zgodnie z nim litr paliwa należy przeliczać przyjmując, że gęstość oleju napędowego wynosi 0,84 kg/l, a benzyny 0,65 kg/l. Dla określonego poziomu zużycia paliwa ustala się emisje E(i) gazów wg metody Tier 3 na podstawie tabeli 13 (ciągniki, pkt. 2.3.) zgodnie z EMEP EEA 2009 przyjmując wskaźniki emisji w g/kg ON (Tab. 4.9).

Tabela 4.9. Wskaźniki emisji

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Rodzaj środka transportu | Wskaźniki emisji [g/kg] | | | |
| CO | NMLZO1 | NOx | PM |
| Samochody osobowe zasilane benzyną | 230,0 | 44,0 | 34,1 | 0,0 |
| Samochody o masie cał. do 3500 kg ON | 18,0 | 4,0 | 18,8 | 6,0 |
| Samochody cięż. o m. cał. pow. 3,5 t ON | 32,5 | 12,5 | 53,0 | 6,0 |

NMLZO - niemetanowe lotne związki organiczne

*1Źródło: Prace Instytutu Paliw (Maszynopis)*

Całkowita emisja danego zanieczyszczenia z pojazdów jest równa sumie emisji z poszczególnych rodzajów środków transportu należących do poszczególnych kategorii pojazdów. Szacunkową emisję roczną ze środków transportu do atmosfery na obszarze gminy Lipnik (Tab. 4.10 i 4.11) obliczono uwzględniając natężenie ruchu pojazdów na drogach krajowych nr 9 i 77. W przypadku dróg powiatowych przyjęto, że natężenie ruchu jest czterokrotnie mniejsze niż na drogach krajowych, a dla dróg gminnych wskaźnik ten przyjęto na poziomie 0,10. W obliczeniach tych nie uwzględniono kategorii ciągniki, dla których zużycie ON rejestrowane jest w Urzędzie Gminy.

Tabela 4.10. Szacunkowe roczne zużycie paliwa ze środków transportu na obszarze Gminy Lipnik w 2010 r. [m3/rok]

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Wyszczególnienie | Rodzaj pojazdu | Natężenie ruchu  [poj./rok] | Średnia ilość zużytego paliwa  [l/100 km] | Długość odcinka drogi  [km] | Średnia ilość zużytego paliwa  [m3/rok]] |
| Krajowa nr 9 | osobowe | 1 792 150 | 6,5 | 8,76 | 1 020,5 |
| dostawcze | 349 670 | 9,0 | 8,76 | 275,7 |
| ciężarowe | 148 190 | 30,0 | 8,76 | 389,4 |
| ciężarowe1 | 562 100 | 33,0 | 8,76 | 1 624,9 |
| autobusy | 35 040 | 25,0 | 8,76 | 76,7 |
| motocykle | 9 490 | 3,5 | 8,76 | 2,9 |
| Krajowa nr 77 | osobowe | 1 509 275 | 6,5 | 2,88 | 282,5 |
| dostawcze | 240 900 | 9,0 | 2,88 | 62,4 |
| ciężarowe | 114 610 | 30,0 | 2,88 | 99,0 |
| ciężarowe1 | 191 625 | 33,0 | 2,88 | 182,1 |
| autobusy | 32 120 | 25,0 | 2,88 | 23,1 |
| motocykle | 11 680 | 3,5 | 2,88 | 1,2 |
| powiatowe | osobowe | 412 678 | 6,5 | 40,64 | 1 090,1 |
| dostawcze | 73 821 | 9,0 | 40,64 | 270,0 |
| ciężarowe | 32 850 | 30,0 | 40,64 | 400,5 |
| ciężarowe1 | 94 216 | 33,0 | 40,64 | 1 263,5 |
| autobusy | 8 395 | 25,0 | 40,64 | 85,3 |
| motocykle | 2 646 | 3,5 | 40,64 | 3,8 |
| gminne | osobowe | 165 071 | 6,5 | 95,58 | 1 025,5 |
| dostawcze | 29 529 | 9,0 | 95,58 | 254,0 |
| ciężarowe | 13 140 | 30,0 | 95,58 | 376,8 |
| ciężarowe1 | 37 686 | 33,0 | 95,58 | 1 188,7 |
| autobusy | 3 358 | 25,0 | 95,58 | 80,2 |
| motocykle | 1 059 | 3,5 | 95,58 | 3,5 |
| Razem |  |  |  |  | 10 082,6 |

1 ciężarowe z przyczepą

*Źródło: Opracowanie własne.*

Dla tej kategorii pojazdów obliczenia przeprowadzono oddzielnie. Ponadto założono, że silniki benzynowe w pojazdach osobowych i dostawczych stanowią odpowiednio 0,8 i 0,5 w odniesieniu do tych pojazdów, pozostałe to silniki na ON.

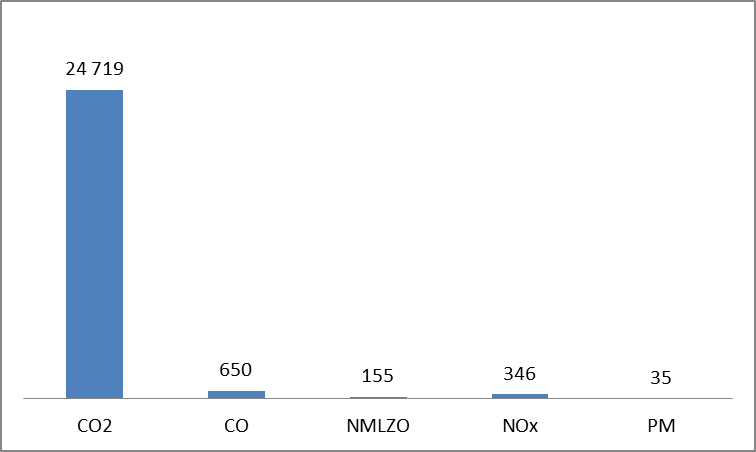
Tabela 4.11. Szacunkowa roczna emisja CO2, CO, NMLZO, NOx, PM do atmosfery ze środków transportu na obszarze Gminy Lipnik w 2010 r. [t/rok]

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Wyszczególnienie | Rodzaj pojazdu | Rodzaj paliwa | Ilość zużytego paliwa  [m3/rok]] | CO2  [t/rok] | CO  [t/rok] | MLZO  [t/rok] | NOx  [t/rok] | PM  [t/rok] |
| Krajowa nr 9 | osobowe | B | 816,4 | 1 640,3 | 122,1 | 23,3 | 18,1 | 0 |
| ON | 204,1 | 541,9 | 3,1 | 0,7 | 3,2 | 1,0 |
| dostawcze | B | 137,9 | 277,1 | 20,6 | 3,9 | 3,1 | 0 |
| ON | 137,8 | 365,9 | 2,1 | 0,5 | 2,2 | 0,7 |
| ciężarowe | ON | 389,4 | 1 034,0 | 10,6 | 4,1 | 17,3 | 2,0 |
| ciężarowe1 | ON | 1 624,9 | 4 314,5 | 44,4 | 17,1 | 72,3 | 8,2 |
| autokary | ON | 76,7 | 203,7 | 2,1 | 0,8 | 3,4 | 0,4 |
| motocykle | B | 2,9 | 5,8 | 0,4 | 0,1 | 0,1 | 0 |
| Krajowa 77 | osobowe | B | 226 | 454,1 | 33,8 | 6,5 | 5,0 | 0 |
| ON | 56,5 | 150,0 | 0,9 | 0,2 | 0,9 | 0,3 |
| dostawcze | B | 31,2 | 62,7 | 4,7 | 0,9 | 0,7 | 0 |
| ON | 31,2 | 82,8 | 0,5 | 0,1 | 0,5 | 0,2 |
| ciężarowe | ON | 99 | 262,9 | 2,7 | 1,0 | 4,4 | 0,5 |
| ciężarowe1 | ON | 182,1 | 483,5 | 5,0 | 1,9 | 8,1 | 0,9 |
| autokary | ON | 23,1 | 61,3 | 0,6 | 0,2 | 1,0 | 0,1 |
| motocykle | B | 1,2 | 2,4 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0 |
| powiatowe | osobowe | B | 872,1 | 1 752,2 | 130,4 | 24,9 | 19,3 | 0 |
| ON | 218 | 578,8 | 3,3 | 0,7 | 3,4 | 1,1 |
| dostawcze | B | 135 | 271,2 | 20,2 | 3,9 | 3,0 | 0 |
| ON | 135 | 358,5 | 2,0 | 0,5 | 2,1 | 0,7 |
| ciężarowe | ON | 400,5 | 1 063,4 | 10,9 | 4,2 | 17,8 | 2,0 |
| ciężarowe1 | ON | 1 263,5 | 3 354,9 | 34,5 | 13,3 | 56,3 | 6,4 |
| autokary | ON | 85,3 | 226,5 | 2,3 | 0,9 | 3,8 | 0,4 |
| motocykle | B | 3,8 | 7,6 | 0,6 | 0,1 | 0,1 | 0 |
| gminne | osobowe | B | 820,7 | 1 648,9 | 122,7 | 23,5 | 18,2 | 0 |
| ON | 205,1 | 544,6 | 3,1 | 0,7 | 3,2 | 1,0 |
| dostawcze | B | 127 | 255,2 | 19,0 | 3,6 | 2,8 | 0 |
| ON | 127 | 337,2 | 1,9 | 0,4 | 2,0 | 0,6 |
| ciężarowe | ON | 376,8 | 1 000,5 | 10,3 | 4,0 | 16,8 | 1,9 |
| ciężarowe1 | ON | 1 188,7 | 3 156,3 | 32,5 | 12,5 | 52,9 | 6,0 |
| autokary | ON | 80,2 | 213,0 | 2,2 | 0,8 | 3,6 | 0,4 |
| motocykle | B | 3,5 | 7,0 | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 0 |
| Razem |  |  | 10 082,6 | 24 718,6 | 650,0 | 155,4 | 345,8 | 34,8 |

1 ciężarowe z przyczepą

*Źródło: Opracowanie własne*

Wyżej przedstawione obliczenia zilustrowano na rysunku 4.5.



Rys. 4.5. Szacunkowa roczna emisja CO2, CO, NMLZO, NOx, PM do atmosfery z pojazdów [t]

*Źródło: opracowanie własne.*

Emisję z ciągników wykorzystywanych w rolnictwie obliczono na podstawie ilości zakwalifikowanego do dopłat oleju napędowego (394,313 tys. l = 331,2 t) i jednostkowych wskaźników emisji ciągników rolniczych (Tab.4.12).

Tabela 4.12. Wskaźniki emisji z ciągników rolniczych [g/kg]

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Kategoria pojazdów | CO2P | CO2R | CH4 | N2O | CO | NMVOC | NOx | PM | SO2 |
| Ciągniki rolnicze | 3170 | 3036 | 0,19 | 0,16 | 46,3 | 8,0 | 52,0 | 5,2 | 0,10 |

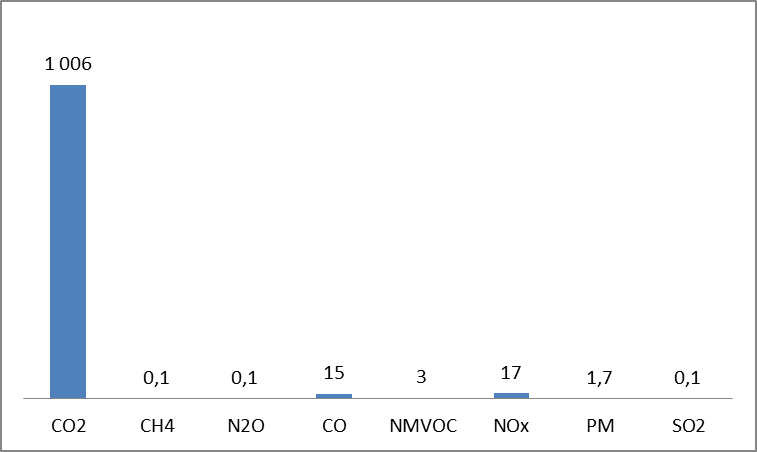
*Źródło: EMEP EEA 2009.*

Wyniki przedstawiono w tabeli 4.13 oraz na rysunku 4.6.

Tabela 4.13. Emisja z ciągników rolniczych na obszarze Gminy Lipnik [t]

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Kategoria pojazdów | CO2 | CH4 | N2O | CO | NMVOC | NOx | PM | SO2 |
| Ciągniki rolnicze | 1 005,5 | 0,1 | 0,1 | 15,3 | 2,6 | 17,2 | 1,7 | 0,1 |

*Źródło: opracowanie własne*



Rys. 4.6. Emisja gazów CO, NMVOC, NOX z ciągników rolniczych [t]

*Źródło: opracowanie własne.*

Ogółem na obszarze gminy Lipnik zużyto 2 065,5 t benzyn (25 405,7 MWh) oraz 6 131,3 t oleju napędowego (72 962,7 MWh), a emisja CO2 ze środków transportu wyniosła

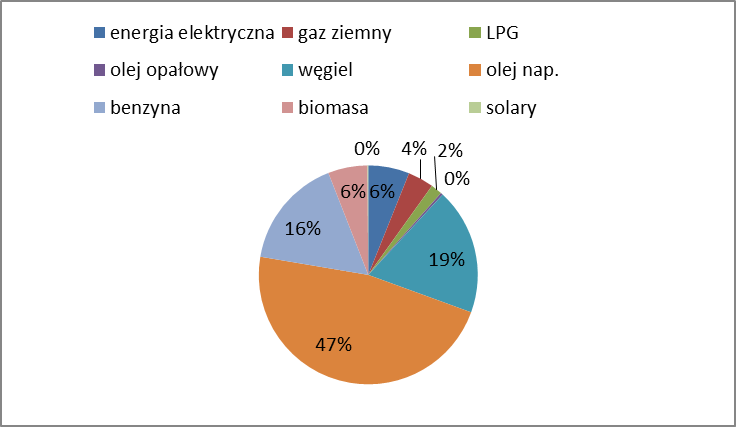
## 4.5. Struktura zużycia energii finalnej i emisji CO2

W tabelach 4.14, 4.15, 4.16 i rysunkach 4.7 oraz 4.8 przedstawiono strukturę zużycia energii finalnej oraz emisję CO2 w Gminie Lipnik w 2010 roku. W strukturze zużycia nośników energii oraz emisji CO2 największy udział miały gaz ziemny, energia elektryczna i węgiel, który stanowi podstawowe paliwo wykorzystywane w ogrzewnictwie i częściowo do przygotowania ciepłej wody użytkowej. Z uwagi na położenie Gminy przy drogach krajowych nr 9 i 77, znaczący wpływ na zużycie energii miały także paliwa płynne, głównie olej napędowy i benzyna. Spośród paliw odnawialnych w 2014 roku wykorzystywano biomasę, głównie drewno. W obliczeniach uwzględniono także zużycie energii elektrycznej, mimo że nie jest ona brana pod uwagę przy obliczaniu niskiej emisji, w tym także na oświetlenie uliczne.

Tabela 4.14. Końcowe zużycie energii w 2010 r. na obszarze Gminy Lipnik [MWh]

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Wyszczególnienie | Energia nieodnawialna | | | | | | | Energia odnawialna | | Razem |
| En. Elektr. | Gaz ziemny | LPG | Olej opał. | Węgiel | Olej napęd. | Benzyna | Drewno | Inne |
| 1. | Budynki, wyposażenie (komunalne) | 1 363 | 1 801 |  | 36 |  |  |  |  |  | 3 200 |
| 2. | Budynki, wyposażenie (niekomunalne) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Budynki mieszkalne | 4 127 | 1 528 | 1 977 |  | 26 573 |  |  | 7 809 | 196 | 42 210 |
| 4. | Komunalne oświetlenie publiczne | 466 |  |  |  |  |  |  |  |  | 466 |
| 5. | Zakłady przemysłowe objęte EU ETS i inne | 3 460 | 2 564 | 674 | 479 | 2 342 |  |  | 1 201 |  | 10 720 |
| 6. | Transport |  |  |  |  |  | 72 963 | 25 406 |  |  | 98 369 |
| 7. | Razem | 9 416 | 5 893 | 2 601 | 515 | 28 915 | 72 963 | 25 406 | 9 010 | 196 | 154 965 |

*Źródło: Obliczenia własne.*



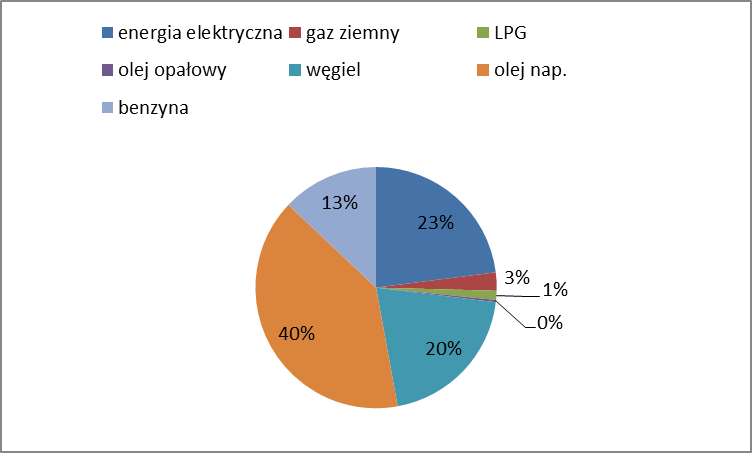
Rysunek 4.7. Struktura końcowego zużycia energii w 2010 r. na obszarze Gminy Lipnik

*Źródło: Opracowanie własne.*

Tabela 4.15. Emisja CO2 w 2010 r. na obszarze Gminy Lipnik [t]

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Wyszczególnienie | Energia nieodnawialna | | | | | | | Razem |
| En. Elektr. | Gaz ziemny | LPG | Olej opał. | Węgiel | Olej napęd. | Benzyna |
| 1. | Budynki, wyposażenie (komunalne) | 1 623 | 364 |  | 10 |  |  |  | 1 997 |
| 2. | Budynki, wyposażenie (niekomunalne) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Budynki mieszkalne | 4 915 | 309 | 455 |  | 9 061 |  |  | 14 740 |
| 4. | Komunalne oświetlenie publiczne | 555 |  |  |  |  |  |  | 555 |
| 5. | Zakłady przemysłowe objęte EU ETS i inne | 4 121 | 518 | 155 | 134 | 799 |  |  | 5 726 |
| 6. | Transport |  |  |  |  |  | 19 481 | 6 326 | 25 807 |
| 7. | Razem | 11 214 | 1 191 | 610 | 144 | 9 860 | 19 481 | 6 326 | 48 825 |

*Źródło: Obliczenia własne.*



Rysunek 4.8. Struktura źródeł emisji CO2 w 2010 r. w Gminie Lipnik

*Źródło: Opracowanie własne.*

Tabela 4.16. Końcowe zużycie energii i emisja CO2 w podziale na sektory

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Wyszczególnienie | Zużycie energii finalnej [MWh] | | Emisja CO2  [t] |
| ogółem | OZE |
| Budynki, wyposażenie/urządzenia komunalne | 3 200 | - | 1 997 |
| Budynki, wyposażenie/urządz. Usług. (niekomunalne) |  | - |  |
| Budynki mieszkalne | 42 160 | 8 005 | 14 729 |
| Komunalne oświetlenie publiczne | 466 |  | 555 |
| Zakłady przemysłowe objęte EU ETS i inne | 10 720 | 1 201 | 5 726 |
| Transport | 98 369 |  | 25 807 |
| Razem | 154 915 | 9 206 | 48 814 |

*Źródło: Obliczenia własne.*

## 4.6. Identyfikacja obszarów problemowych

Na podstawie danych zebranych w ramach przeprowadzonej inwentaryzacji emisji gazów cieplarnianych, można wskazać obszary problemowe, które z jednej strony znacząco przyczyniają się do emisji dwutlenku węgla, a z drugiej cechują się potencjałem do obniżenia tego niekorzystnego oddziaływania. Z przeprowadzonej analizy wynika, że największy udział w zużyciu energii finalnej i emisji dwutlenku węgla ma sektor transportu. Odpowiada on za ponad połowę całkowitej emisji CO2. Gminę przecinają drogi krajowe nr 9 i 77, o bardzo dużym natężeniu ruchu. W przypadku ruchu tranzytowego, działaniem możliwym do podjęcia jest budowa obwodnicy, co wpłynęłoby na poprawę płynności ruch i częściowo obniżyło szkodliwe emisje.

Znaczący udział w emisji CO2 ma też węgiel, który stanowi podstawowe paliwo wykorzystywane w ogrzewnictwie i częściowo do przygotowania ciepłej wody użytkowej, głównie w gospodarstwach domowych. Stąd też na obszarze gminy, szczególnie istotne jest wspieranie działań związanych z wymianą źródeł ciepła na bardziej ekologiczne (gazowe, biomasowe) oraz promowanie energooszczędnego budownictwa – w szczególności domów pasywnych o bardzo niskich stratach cieplnych.

# 5. Działania i środki zaplanowane na cały okres objęty planem

Główne kierunki działań zmierzających do obniżenia emisji CO2 w Gminie Lipnik to:

* poprawa efektywności energetycznej,
* zwiększenie udziału energii odnawialnej oraz gazu ziemnego w końcowym zużyciu energii cieplnej i elektrycznej,
* modernizacja oświetlenia ulicznego.

Planując działania do roku 2020 konieczne jest określenie wpływu czynników zewnętrznych na końcowe zużycie energii i wielkość emisji z obszaru Gminy w roku 2020, bez uwzględnienia działań realizowanych przez samorząd. Założono, że nie zajdą żadne istotne zmiany w trendach konsumpcji energii, przyjęto założenia prognozy wykorzystanej w Polityce Energetycznej Polski do 2030 roku (założenia dotyczące wzrostu zapotrzebowania na energię w poszczególnych sektorach gospodarki oraz udziału poszczególnych paliw w strukturze zużycia). Zaangażowanymi stronami w projekcie będą mieszkańcy Gminy i Urząd Gminy w Lipniku.

Struktura finansowania projektu opiera się na pozyskaniu środków zewnętrznych z istniejących programów w nowej perspektywie finansowej i wkładzie własnym. Praktyka wielu planów gospodarki niskoemisyjnej wskazuje, że punktem wyjścia dla ich opracowania i wdrożenia, jak również podstawą do przeprowadzenia monitoringu oczekiwanych rezultatów jest ankietyzacja wśród mieszkańców. Ankietyzacja umożliwia:

* wstępną inwentaryzację budowlano-instalacyjną obiektów (ocena źródła ciepła, sposobu przygotowania c.w.u., wieku budynku),
* ocenę skali zainteresowania wśród mieszkańców udziałem w programie,
* identyfikację kierunków działań modernizacyjnych, które mieszkańcy chcą wdrożyć (np. wymiana źródła ciepła, instalacja kolektorów słonecznych, termoizolacja przegród itp.).

Od ilości zgromadzonych ankiet zależy również programowy rozkład zadań na roczne etapy wdrażania. Obecnie samorząd lokalny dostrzega potrzebę uporządkowania działań i/lub montażu urządzeń bazujących na odnawialnych źródłach energii oraz wykorzystania zalet płynących z programowania tego procesu. Nie zamierza jednak rezygnować ze sprawdzonych metod limitów ilościowych i kwotowych do zrealizowania w danym roku oraz naboru chętnych w oparciu o działania informacyjne prowadzone już po przyjęciu planu odpowiednią uchwałą. To podejście posiada swoje zalety, ale również wady. Do zalet należy skorelowanie potrzeb mieszkańców do możliwości Gminy już na początku okresu planowania, zdefiniowanie pożądanych (w kontekście poprawy jakości powietrza) wariantów modernizacji. Na przykład wyznaczenie wyższej puli ilościowej na warianty prowadzące do zmiany nośnika energetycznego z konwencjonalnego na odnawialny, przy jednoczesnym montażu instalacji OZE, pozwala na zgromadzenie większej liczby takich zadań, których efekty ekologiczne są największe. Przy metodzie ankietyzacyjnej wpływ taki jest mocno ograniczony i teoretycznie może się zdarzyć, że gros zadań obejmuje wymianę kotła wyeksploatowanego na nowy węglowy, o wyższej sprawności. Efekt ekologiczny występuje, jednak jest on relatywnie niewielki. Eliminacja ryzyka wycofania części zadań na skutek rezygnacji mieszkańców z realizacji zadań, pomimo wcześniejszej deklaracji udziału w planie wyrażonej w ankiecie. Doświadczenia innych gmin wdrażających podobne plany wskazują, że deklaracje mieszkańców wyrażone w ankietach często nie mają odzwierciedlenia w faktycznej liczbie zadań zgłaszanych do etapu planu. Rodzi to szereg konsekwencji, z których najpoważniejszym jest nie wywiązanie się z zapisanych w umowach efektów rzeczowych i ekologicznyc.h Metoda „limitowa” ogranicza to ryzyko, tak pod względem ilości, jak i rodzaju dokonywanej modernizacji. Już na wstępie określona zostaje planowana liczba i rodzaj kotłów przewidzianych do likwidacji, a także urządzeń nowych, zamontowanych w budynkach mieszkalnych. Limit ustalany jest na poziomie, który pozwala na pewną elastyczność w sytuacji wycofania się z planu części mieszkańców. Do wad metody limitowej należy brak szczegółowego rozeznania w stosunku do potrzeb mieszkańców w zakresie modernizacji systemów grzewczych. Zastosowanie limitów ilościowych i rodzajowych przy określaniu wariantów modernizacyjnych obarczone jest znacznym prawdopodobieństwem błędu. Opiera się bowiem w znacznej mierze na doświadczeniach z lat ubiegłych, a nie rzeczywistym oczekiwaniu części mieszkańców, którzy byliby gotowi brać udział w zakresie działań modernizacyjnych w budynkach mieszkalnych. W planie uwzględniono również zmniejszenie emisji ze środków transportu i ciągników rolniczych, co będzie efektem dostosowywania się przemysłu motoryzacyjnego do wprowadzanych przez Komisję Europejską norm ograniczających emisję CO2.

## 5.1. Zakres działań na szczeblu Gminy

Zakres działań na szczeblu Gminy dotyczy:

* termomodernizacji budynków stanowiących własność Gminy z wykorzystaniem OZE,
* instalacji kolektorów słonecznych dla 400 obiektów budowlanych prywatnych,
* instalacji paneli fotowoltaicznych na dachach 100 budynków będących własnością osób prywatnych (1 MWe),) i komercyjnych instalacji fotowoltaicznych o łącznej mocy 3 MWe,
* instalacji 100 kotłów na pelet
* modernizacji oświetlenia ulicznego na energooszczędne,
* poprawy stanu dróg, płynności ruchu i budowy ścieżek rowerowych,
* przeprowadzenia warsztatów dla młodzieży szkolnej w 6 klasie szkoły podstawowej (2 szkoły) i w jednej z klas gimnazjum z zakresu gospodarki niskoemisyjnej i efektywności energetycznej,
* zorganizowania Dnia Gospodarki Niskoemisyjnej w Gminie Lipnik,
* uwzględnianie przy realizowaniu zamówień publicznych kwestii związanych ze zrównoważonym rozwojem.

## 5.2. Termomodernizacja budynków

Zmniejszenie zapotrzebowania na energię cieplną budynków osiągane jest głównie poprzez zmniejszenie strat ciepła i tak: dla przegród zewnętrznych poprzez ocieplenie ścian, stropodachów (dachów), stropów nad piwnicami, a także wymianę okien i drzwi. Ponadto zmniejszenie współczynnika infiltracji powietrza zewnętrznego przez nieszczelności (głównie okna i drzwi) powoduje znaczące zmniejszenie strat ciepła na ogrzewanie zimnego powietrza. Od 2010 roku termomodernizacji poddane zostały następujące obiekty, wyposażając je dodatkowo w pompy ciepła, panele słoneczne lub fotowoltaiczne (z wyjątkiem GOK w Lipniku):

* Gminny Ośrodek Kultury Włostów (pompy ciepła - 13,3 kW, fotowoltika - 14 kW, oszczędność energii – 54 MWh),
* Gminny Ośrodek Kultury filia w Lipniku (oszczędność energii – 26 MWh),
* Zespół Szkół w Lipniku (pompy ciepła - 60 kW, fotowoltaika - 15 kW, solary – 5 szt., oszczędność energii – 223 MWh),
* Zespół Szkół Włostów (pompy ciepła - 70 kW i fotowoltaika – 40 kW, oszczędność energii – 228 MWh),
* NZOZ Włostów (pompy ciepła - 33,8 kW, fotowoltaika - 40 kW, oszczędność energii – 30 MWh ),
* NZOZ Malice Kościelne (pompy ciepła - 13,3 kW, fotowoltaika - 2,5 kW, oszczędność energii – 30 MWh).

W wyniku przeprowadzonych prac termo modernizacyjnych uzyskano następujące efekty:

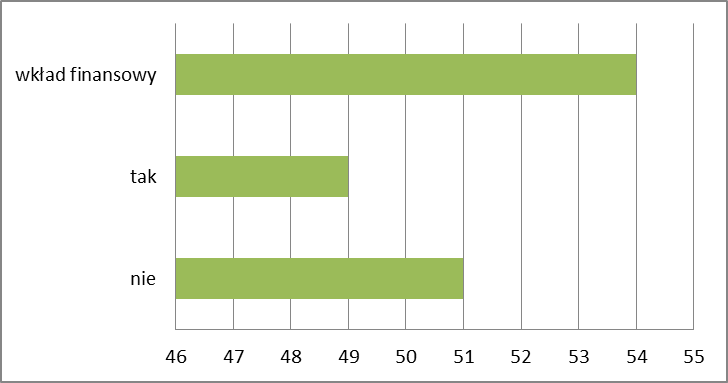
* oszczędność energii – 591 MWh/r,
* produkcja energii z odnawialnych źródeł – 120 MWh/r,
* redukcja emisji CO2 – 704 t/r.

W latach 2016 – 2020 zaplanowano termomodernizację budynku administracyjnego Urzędu Gminy w Lipniku. W jej wyniku nastąpi zmniejszenie zużycia energii o około 100 MWh/r i emisji CO2 o około 20 t/r. Ponadto zostanie wykonana termomodernizacja budynku przedszkola w Lipniku. W obu budynkach oraz obiekcie Gminnego Ośrodka Kultury filia w Lipnku, zainstalowane zostaną panele fotowoltaiczne o łącznej mocy około 40 kW.

W związku z planowanymi pracami termomodernizacyjnymi przed przystąpieniem do ich realizacji należy dokonać rozpoznania, czy w budynku występują chronione gatunki zwierząt, (ptaki/nietoperze). W przypadku stwierdzenia obecności takich gatunków prace należy prowadzić poza ich okresem lęgowo-rozrodczym. Jeżeli chronione gatunki będą występowały w rejonie prowadzenia prac, przed ich rozpoczęciem, może być konieczne uzyskanie zezwolenia, o którym mowa wart. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. ochronie przyrody (Dz. U. z 2015r., poz. 1651 z późno zm.). Po zakończeniu prac w obiektach, w których wcześniej gniazdowały ptaki lub nietoperze, należy umożliwić im dalsze bytowanie lub zapewnić siedliska zastępcze.

## 5.3. Zainteresowanie społeczności lokalnej działaniami na rzecz redukcji emisji CO2

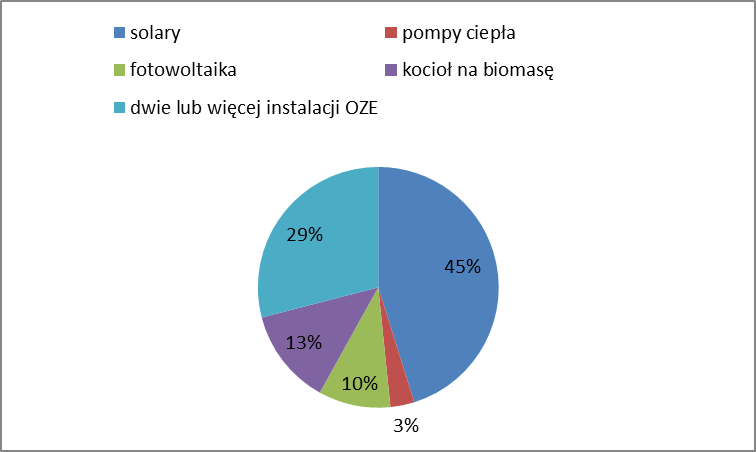
W trakcie inwentaryzacji emisji z wykorzystaniem kwestionariusza, zapytano respondentów o ich zainteresowanie udziałem w działaniach na rzecz redukcji emisji CO2 na terenie Gminy Lipnik. Większość odpowiedzi (51%), była na tak, a ponad połowa z tak odpowiadających deklarowała wniesienie wkładu finansowego w realizację inwestycji wykorzystujących odnawialne źródła energii (rys. 5.1).



Rys. 5.1. Zainteresowanie mieszkańców Gminy Lipnik działaniami na rzecz redukcji emisji CO2 [%]

*Źródło: Badania własne*

Spośród dostępnych instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii najczęściej wskazywano na kolektory słoneczne, ogniwa fotowoltaiczne i kotły na biomasę. Co czwarty respondent rozważa instalację dwóch lub więcej tego typu urządzeń, np. kolektory słoneczne i kocioł biomasowy, czy ogniwa fotowoltaiczne i pompy ciepła (rys. 5.2).



Rys. 5.2. Zainteresowanie mieszkańców Gminy Lipnik wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii

*Źródło: Badania własne*

**5.4. Wykorzystanie energii słonecznej do produkcji energii elektrycznej**

Ogniwo fotowoltaiczne jest to urządzenie, które przekształca promieniowanie słoneczne bezpośrednio w elektryczność. Wytworzona energia elektryczna, która ma postać prądu stałego, musi zostać zamieniona na prąd zmienny przy pomocy elektronicznej przetwornicy. Ponieważ pierwotnym źródłem energii jest promieniowanie słoneczne, technologia ta nie wiąże się z emisją CO2 do atmosfery. Według studium Międzynarodowej Agencji Energetycznej długość życia kolektorów fotowoltaicznych można oszacować na około 30 lat.

Po podłączeniu instalacji fotowoltaicznej do sieci domowej, inwestor prywatny będzie miał możliwość znacznego obniżenia swojego rachunku za energię elektryczną oraz zbilansowania nadwyżki wyprodukowanej energii oddanej do sieci w okresie półrocznym. Dzięki nowelizacji prawa energetycznego zniesiony został obowiązek posiadania działalności gospodarczej, przez wytwórców energii z mikro źródeł (o mocy elektrycznej do 40 kW). Podłączenie instalacji następuje na zgłoszenie do zakładu energetycznego - bez kosztów po stronie zgłaszającego. Dodatkowo Art. 41 ustawy o Odnawialnych Źródłach Energii wprowadza możliwość bilansowania nadwyżki energii w okresie półrocznym na zasadzie: energia pobrana (w nocy lub momentach, gdy produkcja jest zbyt niska) - nadwyżka (gdy produkcja jest wyższa niż pobór energii) - przy prawidłowym zwymiarowaniu systemu, możliwe jest obniżenie rachunku za energię elektryczną do minimum.

Cena jest zmienna w pewnym zakresie i zależy od użytych komponentów, wielkości oraz kompleksowości instalacji. Można przyjąć, że cena mieści się między 5 000 PLN brutto za kWp przy systemach 7-10 kWp, a ceną 5 500 PLN brutto za kWp przy małych systemach 3 kWp. Dobrze zaprojektowany system fotowoltaiczny powinien produkować średnio 1 000 kWh w ciągu roku z 1 kW zainstalowanego. Zatem mając instalację o mocy 5 kW produkcja systemu powinna wynieść około: 5 kW \* 1 000 kWh = 5 000 kWh. Jednak rzeczywista produkcja energii elektrycznej może być nieco wyższa lub niższa, w zależności od czynników zewnętrznych takich jak warunki atmosferyczne (duże zachmurzenie lub brak chmur) lub też występowanie zjawiska zacienienia modułów lub ich fragmentów. Jak z tych obliczeń wynika teoretycznie system pozwoli na pokrycie 90% zapotrzebowania energetycznego czteroosobowego gospodarstwa domowego. Biorąc pod uwagę zainteresowanie mieszkańców oraz przedsiębiorców wytwarzaniem energii elektrycznej w systemach fotowoltaicznych w PGN założono realizację 200 instalacji prosumenckich (5 kW) oraz realizację instalacji komercyjnych o łącznej mocy 3 MWe. W latach 2010-2015 w obiektach publicznych zainstalowano panele fotowoltaiczne o mocy 120 kWe.

## 5.5. Wykorzystanie energii słonecznej do produkcji energii cieplnej

Kolektor słoneczny pochłania promieniowanie słoneczne i zamienia je na energię cieplną. Energia ta może być wykorzystywana do przygotowania ciepłej wody użytkowej, podgrzewania wody w instalacjach basenowych lub do wspomagania centralnego ogrzewania. Ważny parametr podawany przez producentów – przewidywana ilość pozyskiwanej energii – jest to wydajność energetyczna kolektora określająca ile kWh energii można uzyskać z urządzenia w ciągu roku.

Inwestycja obejmuje montaż kompletnych instalacji kolektorów słonecznych wraz z niezbędną armaturą kontrolno-pomiarową, przewodami, urządzeniami magazynującymi i sterującymi. Kolektory słoneczne planowane są do instalacji w budynkach prywatnych położonych w Gminie Lipnik. Projektowane systemy solarne będą zasilane przez płaskie cieczowe kolektory słoneczne. Zostaną one połączone w baterię i umieszczane na dachach budynków. Sposób rozmieszczenia i połączenia kolektorów jest oparty o wytyczne producenta i powinien zapewnić optymalne warunki pracy projektowanego systemu. Kolektor należy ukierunkować na południe. Dopuszczalne jest odchylenie o ±45° od kierunku południowego, co powoduje zmniejszenie zysków energetycznych o 10%, przy czym bardziej korzystne jest odchylenie w kierunku wschodnim. Inwestycje obejmować będą montaż kompletnych instalacji kolektorów słonecznych wraz z niezbędną armaturą kontrolno-pomiarową, przewodami, urządzeniami magazynującymi i sterującymi. Wszystkie elementy wchodzące w kontakt z czynnikiem roboczym, wykonane są ze specjalnego stopu aluminium i stali nierdzewnej. Zastosowanie takich elementów gwarantuje bezpieczeństwo funkcjonowania instalacji solarnej.

Do dalszych analiz przyjęto, że w Gminie Lipnik kolektory słoneczne zostaną zamontowane w 400 gospodarstwach domowych koszt kolektora słonecznego wraz z montażem i przeglądami rocznymi wynosi średnio 18 000 zł.

## 5.6. Kotły na biomasę (pelet), gaz ziemny i pompy ciepła

Z uwagi na znaczący udział energii elektrycznej wykorzystywanej do podgrzewania wody i związane z tym wysokie koszty, połowa gospodarstw domowych spośród 100, stosujący ten sposób wytwarzania c.w.u. deklarowała chęć zastąpienia tradycyjnych bojlerów elektrycznych pompami ciepła (moc 1,5 kW). W obliczeniach przyjęto, że wartość współczynnika efektywności COP = 3,5 (COP = Coefficient of Performance, wg EN 255 przy parametrach - powietrze 15 °C/woda 15-45 °C), co oznacza 3,5 krotne zmniejszenie zużycia energii elektrycznej w stosunku do dotychczasowego (z 3,2 MWh/rok do 0,9 MWh/rok). Przy założeniu, że cena energii wynosi 0,60 zł/kWh, kwota oszczędności sięga 1 380 zł/rok.

Część gospodarstw domowych wykazywała również zainteresowanie wymianą tradycyjnych kotłów węglowych na opalane peletem.. Do obliczeń przyjęto, że zapotrzebowanie na to biopaliwo do jednego kotła wynosi 10 t, o wartości opałowej 4,17 GJ/t. W przypadku gazu przyjęto założenie, że wymiana 100 kotłów węglowych przyczyni się do zmniejszenia zużycia węgla kamiennego o 300 t (1 917 MWh).

## 5.7. Transport i ciągniki rolnicze

Z uwagi na przebieg przez obszar Gminy Lipnik dróg krajowych nr 9 i 77 oraz dróg powiatowych znaczący udział w strukturze całkowitej emisji ma transport, na który łącznie z ciągnikami i samobieżnymi maszynami rolniczymi przypada 52,9% emisji CO2. W Unii Europejskiej z tych źródeł pochodzi około 30% całkowitej emisji CO2, stąd też Komisja Europejska podejmuje wiele działań na rzecz ograniczania tych zanieczyszczeń, np.: zwiększenie stosowania biopaliw, promocję pojazdów energooszczędnych, w tym z silnikami hybrydowym i elektrycznymi oraz wprowadzanie limitów CO2 dla nowych samochodów osobowych. Pierwsze limity powstały w Unii Europejskiej na przełomie lat 1998/1999. Było to wolontaryjne porozumienie pomiędzy Komisją Europejską a firmami samochodowymi, reprezentowanymi przez: ACEA (European Automobile Manufacturers’ Association), JAMA (Japanese Automobile Manufacturers Association) i KAMA (Korean Automobile Manufacturers Association), które ustalało poziom emisji dopuszczalnej 140 g/km. W kwietniu 2009 roku ustalono obligatoryjną wartość graniczną CO2 wynoszącą 130 g/km. Jednocześnie zdefiniowano długoterminowy cel obniżenia emisji CO2 do wartości 95 g/km w roku 2020 (443/2009/EC).

Biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania oraz działania Generalnej Dyrekcji Dróg Krajowych i Autostrad, Zarządu Dróg Powiatowych w Opatowie oraz Gminy Lipnik, zmierzających do poprawy stanu dróg (głównie poprzez budowę obwodnicy oraz przebudowę i remonty), a tym samym płynności ruchu oraz budowę ścieżek rowerowych, założono, że średnioroczne oszczędności paliwa wyniosą: oleju napędowego – 3 648 MWh; benzyn – 1 270 MWh, co wpłynie na zmniejszenie emisji CO2 odpowiednio o 974 i 316 t/rok.

W wykonywanych drogowych pracach modernizacyjnych stosowane będą rozwiązania chroniące stosunki wodne oraz jakość wód powierzchniowych i podziemnych. Ponadto przepusty wodne spełniać będą wymogi przepustów ekologicznych dla małych i średnich zwierząt.

## 5.8. Wymiana oświetlenia ulicznego

Na podstawie ustawy *Prawo energetyczne* (art. 18 ust. 1) do zadań własnych Gminy w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną należy między innymi planowanie oświetlenia miejsc publicznych i dróg, znajdujących się na terenie Gminy oraz finansowanie oświetlenia ulic, placów i dróg publicznych, znajdujących się na jej terenie. W 2010 roku koszty zużycia energii elektrycznej na ten cel wyniosły 466 MWh, stąd też plany dotyczące modernizacji oświetlenia ulicznego poprzez montaż energooszczędnych opraw lub lamp. W wyniku realizacji tych działań zakłada się zmniejszenie zużycia energii elektrycznej o 30% tj. o 139,8 MWh w 2020 r. w stosunku do roku bazowego.

## 5.9. Działania krótkoterminowe

* Przeprowadzenie warsztatów dla młodzieży szkolnej w 6 klasie szkoły podstawowej i w klasach gimnazjum z zakresu gospodarki niskoemisyjnej i efektywności energetycznej.
* Zorganizowanie Dnia Gospodarki Niskoemisyjnej w Lipniku.

Wyżej przedstawione działania krótkoterminowe mogą być finansowane przez NFOŚ i GW w Warszawie lub WFOŚ i GW w Kielcach.

## 5.10. Efekty działań na rzecz ograniczania emisji

Efektem zastosowania solarnych podgrzewaczy wody użytkowej i paneli fotowoltaicznych, kotłowni na pelety, termomodernizacji budynków i zmniejszenia zużycia paliw w transporcie oraz wymiany oświetlenia nastąpi zmniejszenie zużycia energii i emisji na terenie Gminy Lipnik.

**Redukcja emisji związana z termomodernizacją budynków użyteczności publicznej**

W wyniku przeprowadzonych prac termomodernizacyjnych uzyskano następujące efekty:

* oszczędność energii – 2 127 MWh/r,
* produkcja energii z odnawialnych źródeł – 120 MWh/r,
* redukcja emisji CO2 – 573 t/r.

W latach 2016 – 2020 zaplanowano termomodernizację budynku administracyjnego Urzędu Gminy, przedszkola i Gminnego Ośrodka Kultury filia w Lipniku. W wyniku tych prac nastąpi zmniejszenie zużycia energii cieplnej o około 396 MWh/r, elektrycznej 40 MWh/r i emisji CO2 o około 127 t/r.

**Redukcja emisji związana z produkcją energii elektrycznej przez panele fotowoltaiczne na terenie Gminy Lipnik**

Obliczenia przeprowadzono dla łącznej zainstalowanej mocy wynoszącej 3,0 MW. Z jednego zainstalowanego MW mocy można uzyskać 1 GWh energii elektrycznej rocznie. Dla projektów związanych z wprowadzaniem energii elektrycznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) lub ograniczeniem zużycia energii elektrycznej z KSE, dla potrzeb obliczenia wielkości redukcji lub uniknięcia redukcji emisji dwutlenku węgla należy stosować „Referencyjny wskaźnik jednostkowej emisyjności dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej do wyznaczania poziomu bazowego dla projektów JI realizowanych w Polsce” zalecany do stosowania przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE). Opublikowany wskaźnik wynosi: 1,191 MgCO2/MWh. Pozostałe wskaźniki emisji zostały określone na podstawie strony:

http://www.solis.pl/index.php/pompyciepla/wytwarzanie\_energii\_elektrycznej\_i\_emisja CO2.

Energia elektryczna wytworzona w obiektach publicznych oraz przez prosumentów rozliczana będzie na zasadach **net meteringu** (inaczej opomiarowanie netto) będącego serwisem dotyczącym lokalnego konsumenta, i zarazem producenta (zwanego prosumentem) energii elektrycznej. Zgodnie z **net meteringiem**, energia elektryczna wytwarzana przez prosumenta we własnej instalacji (np. w postaci mikroinstalacji na dachu) i dostarczana do lokalnej sieci dystrybucyjnej rozliczana jest poprzez odejmowanie jej od ilości zużytej energii z sieci elektroenergetycznej.

Tabela 5.1. Redukcja emisji związana z produkcją energii elektrycznej przez panele fotowoltaiczne na obszarze Gminy Lipnik

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Substancja | Jednostki | Wskaźnik  emisji | Redukcja emisji  t |
|  | SO2 | [kg/MWh] | 3,126 | 9,4 |
|  | NO2 | [kg/MWh] | 1,39 | 4,2 |
|  | CO2 | [t/MWh] | 1,191 | 3 573,0 |
|  | Pył, | [kg/MWh] | 0,116 | 0,3 |

*Źródło: opracowanie własne.*

**Redukcja emisji związana z produkcją energii cieplnej w kolektorach słonecznych na terenie Gminy Lipnik**

W wyniku montażu kolektorów słonecznych nastąpi zmniejszenie zużycia energii z konwencjonalnych źródeł, o 1 460 MWh, tj. 5 256 GJ, w tym węgla o 1 629 GJ i energii elektrycznej o 3 627 GJ (Tab. 5.2).

Tabela 5.2. Redukcja emisji związana z produkcją energii cieplnej dla potrzeb c.w.u. na obszarze Gminy Lipnik

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Substancja | Jednostka | Współczynnik  Emisji [t/MWh] | Redukcja emisji  [t] |
| **Węgiel (453 MWh)** | | | | |
| 1. | SO2 | [t/MWh] | 0,002340 | 1,1 |
| 2. | NO2 | [t/MWh] | 0,000558 | 0,3 |
| 3. | CO | [t/MWh] | 0,016920 | 7,7 |
| 4. | CO2 | [t/MWh] | 0,341 | 154,5 |
| 5. | Pył | [t/MWh] | 0,000576 | 0,3 |
| **Energia elektryczna (1 007 MWh)** | | | | |
| 6. | SO2 | [t/MWh] | 0,003125 | 3,1 |
| 7. | NO2 | [t/MWh] | 0,001390 | 1,4 |
| 8. | CO | [t/MWh] | 0,0 | 0,0 |
| 9. | CO2 | [t/MWh] | 1,191 | 1 199,3 |
| 10. | Pył | [t/MWh] | 0,000115 | 0,1 |
| **Razem** | | | | |
| 11. | SO2 | - | - | 4,2 |
| 12. | NO2 | - | - | 1,7 |
| 13. | CO | - | - | 7,7 |
| 14. | CO2 | - | - | 1 353,8 |
| 15. | Pył | - | - | 0,4 |

*Źródło: Opracowanie własne*

**Redukcja emisji związana z montażem kotłów na pelety**

W wyniku zastąpienia 100 kotłów opalanych węglem na opalane peletem oraz 100 kotłów węglowych zastąpionych gazowymi, nastąpi zmniejszenie zużycia węgla o 6 084 MWh, a tym samym redukcja emisji (Tab. 5.3).

Tabela 5.3. Redukcja emisji związana z produkcją energii cieplnej w kotłach opalanych peletami i gazem ziemnym

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Substancja | Jednostka | Współczynnik  emisji | Redukcja emisji  [t] |
| **Węgiel - pelet ( 4 167 MWh)** | | | | |
| 1. | SO2 | [t/MWh] | 0,002300 | 9,6 |
| 2. | NO2 | [t/MWh] | 0,000252 | 1,1 |
| 3. | CO | [t/MWh] | 0,008280 | 34,5 |
| 4. | CO2 | [t/MWh] | 0,341 | 1 420,9 |
| 5. | Pył | [t/MWh] | 0,000450 | 1,9 |
| **Energia elektryczna – pompy ciepła (230 MWh)** | | | | |
| 6. | SO2 | [t/MWh] | 0,003125 | 0,7 |
| 7. | NO2 | [t/MWh] | 0,001390 | 0,3 |
| 8. | CO | [t/MWh] | 0,0 | 0,0 |
| 9. | CO2 | [t/MWh] | 1,191 | 273,9 |
| 10. | Pył | [t/MWh] | 0,000115 | 0,0 |
| **Węgiel zastąpiony gazem (1 917 MWh)** | | | | |
| 11. | SO2 | [t/MWh] | 0,002336 | 4,5 |
| 12. | NO2 | [t/MWh] | 0,000367 | 0,7 |
| 13. | CO | [t/MWh] | 0,016891 | 32,4 |
| 14. | CO2 | [t/MWh] | 0,139 | 266,5 |
| 15. | Pył | [t/MWh] | 0,000575 | 1,1 |
| **Razem** | | | | |
| 17. | SO2 |  |  | 14,8 |
| 18. | NO2 |  |  | 2,1 |
| 19. | CO |  |  | 66,9 |
| 20. | CO2 |  |  | 1 961,3 |
| 21. | Pył |  |  | 3,0 |

*Źródło: opracowanie własne.*

**Redukcja emisji związana z oszczędnością zużycia energii elektrycznej na oświetlenie uliczne w Gminie Lipnik**

Redukcję emisji na terenie Gminy Lipnik związaną ze zmniejszeniem zużycia energii elektrycznej na oświetlenie dróg podano w tabeli 5.4.

Tabela 5.4. Redukcja emisji związana ze zmniejszeniem zużycia energii elektrycznej na oświetlenie dróg (139,8 MWh/rok) na terenie Gminy Lipnik [t]

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Substancja | Wskaźnik emisji | | Redukcja emisji  [t] |
| [kg/MWh] | kg/GJ |
|  | SO2 | 3,126 | 0,868 | 0,4 |
|  | NO2 | 1,390 | 0,386 | 0,2 |
|  | CO2 | 1 191,0 | 331,0 | 166,7 |
|  | Pył | 0,116 | 0,032 | 0,0 |

*Źródło: Opracowanie własne*.

**Redukcja emisji w transporcie na terenie Gminy Lipnik**

Tabela 5.5. Redukcja emisji związana ze zmniejszeniem zużycia paliw w transporcie

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Substancja | Benzyny (1 270 MWh) | | | Olej napędowy (3 648 MWh) | | |
| Jednostka | Współczynnik  emisji | Redukcja emisji  [t] | Jednostka | Współczynnik  emisji | Redukcja emisji  [t] |
| 1. | SO2 | t/MWh | 0,0 | 0,0 | t/MWh | 0,0 | 0,0 |
| 2. | NOx | g/MWh | 234 | 0,3 | g/MWh | 198 | 0,7 |
| 3. | CO | g/MWh | 1 188 | 1,5 | g/MWh | 234 | 0,9 |
| 4. | CO2 | kg/MWh | 249 | 316,2 | t/MWh | 267 | 974,0 |
| 5. | Pył | g/MWh | 11 | 0,0 | t/MWh | 14 | 0,1 |

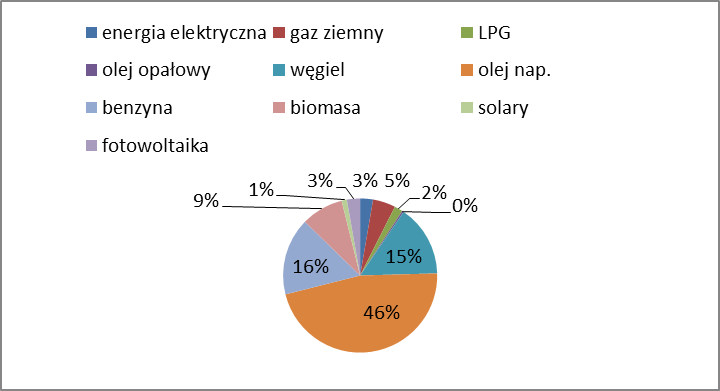
*Źródło: opracowanie własne.*

**Redukcja zużycia energii emisji CO2 na terenie Gminy Lipnik związana z produkcją energii ze źródeł odnawialnych, termomodernizacją i zmianą oświetlenia.**

Tabela 5.6. Końcowe zużycie energii w Gminie Lipnik po wdrożeniu PGN [MWh]

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Wyszczególnienie | Energia nieodnawialna | | | | | | | Energia odnawialna | | Razem |
| En. Elektr. | Gaz ziemny | LPG | Olej opał. | Węgiel | Olej napęd. | Benzyna | Drewno | Inne |
| 1. | Budynki, wyposażenie (komunalne) | 1 253 | 783 |  | 36 |  |  |  |  | 169 | 2 241 |
| 2. | Budynki, wyposażenie (niekomunalne) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Budynki mieszkalne | 1 890 | 3 455 | 1 977 |  | 20 036 |  |  | 11 976 | 2 656 | 41 990 |
| 4. | Komunalne oświetlenie publiczne | 326 |  |  |  |  |  |  |  |  | 326 |
| 5. | Zakłady przemysłowe objęte EU ETS i inne | 460 | 2 564 | 674 | 479 | 2 342 |  |  | 1 201 | 3 000 | 10 720 |
| 6. | Transport |  |  |  |  |  | 69 315 | 24 160 |  |  | 93 475 |
| 7. | Razem | 3 929 | 6 802 | 2 651 | 515 | 22 378 | 69 315 | 24 160 | 13 177 | 5 825 | 148 752 |
| 8. | Zużycie 2010 | 9 416 | 5 893 | 2 651 | 515 | 28 915 | 72 963 | 25 406 | 9 010 | 196 | 154 965 |
| 9. | Redukcja zużycia energii | 5 487 | + 909 | 0 | 0 | 6 537 | 3 648 | 1 246 | +4 167 | +5 629 | 6 213 |

*Źródło: Obliczenia własne.*



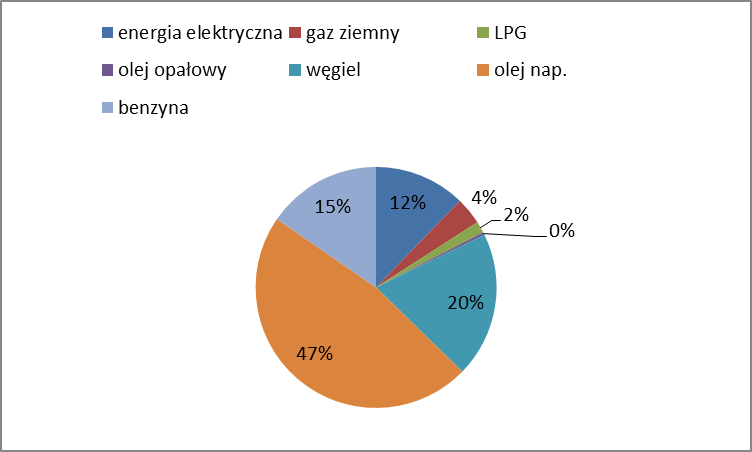
Rys. 5.3. Struktura końcowego zużycia energii w Gminie Lipnik po wdrożeniu PGN

*Źródło: Opracowanie własne.*

Tabela 5.7. Emisja CO2 według źródeł w Gminie Lipnik po wdrożeniu PGN [t]

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Wyszczególnienie | Energia nieodnawialna | | | | | | | Razem |
| En. Elektr. | Gaz ziemny | LPG | Olej opał. | Węgiel | Olej napęd. | Benzyna |
| 1. | Budynki, wyposażenie (komunalne) | 1 492 | 158 |  | 10 |  |  |  | 1 660 |
| 2. | Budynki, wyposażenie (niekomunalne) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Budynki mieszkalne | 2 251 | 696 | 443 |  | 6 832 |  |  | 10 222 |
| 4. | Komunalne oświetlenie publiczne | 388 |  |  |  |  |  |  | 388 |
| 5. | Zakłady przemysłowe objęte EU ETS i inne | 548 | 518 | 155 | 134 | 799 |  |  | 2 154 |
| 6. | Transport |  |  |  |  |  | 18 507 | 6 016 | 24 523 |
| 7. | Razem | 4 679 | 1 372 | 598 | 144 | 7 631 | 18 507 | 6 016 | 38 947 |
| 8. | Emisja CO2 w 2010 r. | 11 214 | 1 191 | 598 | 144 | 9 860 | 19 481 | 6 326 | 48 814 |
| 9. | Redukcja emisji CO2 | 6 535 | +181 | 0 | 0 | 2 229 | 974 | 310 | 9 867 |

*Źródło: Obliczenia własne.*



Rys. 5.4. Struktura emisji CO2 według źródeł po wdrożeniu PGN w Gminie Lipnik

*Źródło: Opracowanie własne.*

Tabela 5.8. Końcowe zużycie energii i emisja CO2 w podziale na sektory po wdrożeniu PGN

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Wyszczególnienie | Zużycie energii finalnej [MWh] | | Emisja CO2  [t] |
| ogółem | OZE |
| Budynki, wyposażenie/urządzenia komunalne | 2 241 | 169 | 1 660 |
| Budynki, wyposażenie/urządz. Usług. (niekomunalne) |  |  |  |
| Budynki mieszkalne | 41 990 | 14 632 | 10 222 |
| Komunalne oświetlenie publiczne | 326 |  | 388 |
| Zakłady przemysłowe objęte EU ETS i inne | 10 720 | 4 201 | 2 154 |
| Transport | 93 475 |  | 24 523 |
| Razem | 148 752 | 19 002 | 38 947 |

*Źródło: Obliczenia własne.*

**W wyniku realizacji Planu Gospodarki Niskoemisyjnej w Gminie Lipnik nastąpi zmniejszenie zużycia energii finalnej z 154 965 MWh do 148 752 MWh (o 4,0 %), przy jednoczesnym wzroście udziału energii ze źródeł odnawialnych z 5,94% (9 206 MWh) w 2010 roku do około 12,77% (19 002 MWh) w 2020 roku, co oznacza wzrost o 6,83 punktu procentowego.. Podejmowane działania przyczynią się także do redukcji emisji CO2 o 20,2% (9 867 t) w stosunku do 2010 roku.**

## 5.11. Interesariusze

W wyniku przeprowadzonej inwentaryzacji można stwierdzić, iż problem emisji nie jest powiązany z jednym kluczowym emitentem, ale jest raczej sumą zróżnicowanych, rozproszonych źródeł emisji, na którą składa się transport, zużycie energii na potrzeby bytowe, wykorzystanie ciepła na potrzeby grzewcze, czy też na potrzeby prowadzenia działalności gospodarczej. Stąd też, tylko podjęcie szeroko zakrojonych działań we wszystkich sektorach pozwoli na osiągnięcie zauważalnych postępów w dziedzinie redukcji zanieczyszczeń i gazów cieplarnianych emitowanych do powietrza.

Rolę integratora PGN odgrywa plan działań poświęcony zarówno inwestycjom,   
jak i przedsięwzięciom nie inwestycyjnym, w szczególności w sektorach o najwyższej emisyjności. Identyfikując te sektory, możliwe stało się wskazanie grup interesariuszy, czyli podmiotów, do których adresowany jest Plan Gospodarki Niskoemisyjnej, którymi są:

* mieszkańcy – stopień emitowanych przez mieszkańców zanieczyszczeń jest mierzony jedynie stosowanymi paliwami na cele grzewcze, chociaż tzw. niska emisja   
  (pochodząca z lokalnych kotłowni i domowych pieców grzewczych opalanych   
  w szczególności węglem oraz miałem węglowym) jest szczególnie uciążliwa. Wykorzystując również inne, pozornie czyste nośniki energii, wywiera się negatywny wpływ na jakość powietrza – wytwarzanie energii elektrycznej oparte jest w Polsce   
  w przeważającej mierze na węglu, zatem nawet wybierając ogrzewanie elektryczne, generujemy emisję związaną z wytwarzaniem tej energii; W związku z powyższym, w tym obszarze do mieszkańców skierowano działania z jednej strony nastawione na redukcję niskiej emisji (modernizacja i likwidacja kotłów węglowych, montaż kolektorów wspierających ogrzewanie ciepłej wody użytkowej) z drugiej na wytwarzanie energii elektrycznej w sposób ekologiczny – z wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii. Istotne jest również promowanie wśród mieszkańców zachowań związanych z oszczędzaniem energii – wykorzystując sprzęty elektryczne o mniejszym zapotrzebowaniu na energię, obniża się zapotrzebowanie na energię elektryczną, pośrednio doprowadzając do spadku emisji związanej z wytwarzaniem tej energii;
* przedsiębiorcy – działalność komercyjna związana jest przede wszystkim z dużym wykorzystaniem energii elektrycznej – do zasilenia maszyn i urządzeń, do oświetlenia pomieszczeń, stąd też w stosunku do przedsiębiorców, przewidziano działania związane z wytwarzaniem energii ze źródeł odnawialnych. Co ważne, wykorzystanie OZE musi być przyjazne zarówno środowisku, jak i społeczności lokalnej, stąd też rekomenduje się wykorzystywanie źródeł o najniższej uciążliwości. Zatem PGN nie przewiduje na terenie gminy budowy dużych instalacji wiatrowych;
* samorząd terytorialny (administracja gminna) i jednostki powiązane – chociaż obiekty publiczne odpowiadają za stosunkowo niewielką część zużycia paliw i energii na terenie gminy, to jednakże pełnią istotną rolę w promowaniu zachowań pro środowiskowych. Realizując inwestycje z zakresu odnawialnych źródeł energii na obiektach takich jak szkoły i przedszkola, samorząd może dawać dobry przykład wykorzystania tego rodzaju technologii, stanowiąc również lokalną bazę referencyjną pozwalającą w praktyce ocenić opłacalność oraz racjonalność konkretnych rozwiązań. W obszarze komunikacji rolą samorządu powinno być również promowanie i stwarzanie możliwości do zachowań sprzyjających wykorzystywaniu alternatywnych form transportu – zwłaszcza poprzez rozbudowę ścieżek rowerowych;
* osoby i podmioty korzystające z komunikacji samochodowej – gwałtownie w ostatnich latach rosnąca ilość pojazdów poruszających się po drogach, generuje wiele negatywnych skutków - zatłoczenie dróg, niedostatek miejsc parkingowych, wypadki drogowe, zanieczyszczenie powietrza. Kluczowe jest zatem dotarcie do osób korzystających na co dzień z samochodów aby zmieniały swoje nawyki komunikacyjne, wybierając alternatywne formy transportu, bądź wdrażając zasady ekonomicznej jazdy samochodem (ecodrivingu), która pozwala obniżyć ilość spalanego paliwa, a tym samym emisję;
* firmy budowlane, osoby podejmujące się budowy domów – jednym z priorytetów Planu jest poprawa efektywności energetycznej w istniejących budynkach, umożliwia to termomodernizacja tych obiektów. W przypadku budynków nowopowstających, o niskie zapotrzebowanie na energię można zadbać już na etapie projektowania, a następnie wyboru materiałów budowlanych. Stąd też istotną rolą jest promowanie takich technologii (domy pasywne, domy energooszczędne), które sprzyjać będą ograniczaniu zapotrzebowania na energię cieplną.

# 6. Aspekty organizacyjne i finansowe

## 6.1. Organizacja działań

Realizacja Planu Gospodarki Niskoemisyjnej będzie należała do władz Gminy Lipnik. Zadania wynikające z Planu są przypisane poszczególnym jednostkom podległym władzom Gminy, a także interesariuszom zewnętrznym. Jednostką odpowiedzialną za monitorowanie oraz koordynowanie działań określonych w Planie będą pracownicy Urzędu Gminy w Lipniku, posiadający wiedzę i doświadczenie w zakresie zagadnień związanych z ochroną środowiska oraz energetyką. Rolą osób koordynujących projekty przewidziane do realizacji w ramach Planu będzie zapewnienie wykonania poszczególnych działań zgodnie z przyjętymi założeniami. Ponadto osoby te będą zobowiązane do tego, by cele i kierunki działań, które zostały zdefiniowane jako konieczne do realizacji były:

* uwzględniane w zapisach aktów prawnych przyjmowanych na terenie Gminy Lipnik,
* uwzględniane w najważniejszych dokumentach dla Gminy Lipnik, zwłaszcza o charakterze strategicznym, jak również planistycznym,
* uwzględniane w miarę możliwości w wewnętrznych procedurach, regulaminach i innych aktach o charakterze wewnętrznym Urzędu Gminy w Lipniku.

## 6.2. Zasoby ludzkie i doświadczenie

Posiadane zasoby ludzkie w Urzędzie Gminy Lipnik, są wystarczające do wdrożenia projektu oraz osiągnięcia zakładanych celów i gwarantują prawidłową obsługę inwestycji. Realizacja „Planu gospodarki niskoemisyjnej dla Gminy Lipnik na lata 2016-2020” podlega władzom Gminy. Zadania wskazane w Planie zostaną wpisane do wieloletniego planu inwestycyjnego. Z analizy aktualnej sytuacji Urzędu Gminy w Lipniku wynika, iż obecnie funkcjonująca struktura organizacyjna jest adekwatna do zadań, jakie Gmina realizuje oraz warunków i charakteru prowadzonej przez jednostkę działalności. Biorąc pod uwagę zakres prac związany z wdrażaniem Planu Gospodarki Niskoemisyjnej, należy stwierdzić, że w ramach struktury organizacyjnej Urzędu Gminy w Lipniku funkcjonuje doświadczony i odpowiednio merytorycznie przygotowany zespół.

W kolejnych latach wdrażania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej na terenie Gminy Lipnik, jeżeli zaistnieje taka konieczność, można będzie powołać specjalny zespół do spraw energetyki, który byłby wyłącznie odpowiedzialny za planowanie, organizowanie oraz kontrolowanie realizacji poszczególnych zobowiązań przyjętych w Planie.

W realizację projektu zaangażowani zostaną wszyscy interesariusze tj. podmioty zarówno bezpośrednio, jak i pośrednio zaangażowane we wdrażanie Planu Gospodarki Niskoemisyjnej na terenie Gminy Lipnik.

**6.3. Budżet i źródła finansowania**

Inwestycje ujęte w Planie będą finansowane ze środków własnych Gminy oraz ze środków zewnętrznych. Środki pochodzące na realizację zadań będą ujęte w wieloletnim planie inwestycyjnym oraz budżecie Gminy. Dodatkowe środki zostaną pozyskane z zewnętrznych instytucji w formie bezzwrotnych dotacji lub pożyczek na preferencyjnych warunkach w ramach dostępnych środków krajowych i unijnych.

Z uwagi na brak możliwości zaplanowania szczegółowych wydatków w budżecie do 2020 r., szczegółowe kwoty ujęte w Planie będą przewidziane na realizację zadań krótkoterminowych. W przypadku zadań długoterminowych zostanie oszacowane zapotrzebowanie na środki finansowe na podstawie dostępnych danych. W związku z powyższym w ramach corocznego planowania budżetu Gminy, wszystkie jednostki odpowiedzialne za realizację wskazanych w Planie zadań są zobowiązane do zabezpieczenia środków w danym roku na wskazany cel. Zadania, na które nie uda się zabezpieczyć finansów ze środków własnych powinny być rozpatrywane pod kątem realizacji z dostępnych środków zewnętrznych.

Zewnętrzne źródła finansowania dla realizacji planu będą pochodziły z następujących instytucji i programów: Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Kielcach oraz RPO województwa świętokrzyskiego. Tak więc ostateczna ilość zrealizowanych inwestycji w latach 2016-2020 będzie wynikała przede wszystkim z wielkości dostępnych środków z ww. źródeł oraz możliwości finansowych uczestników „Planu”. Szczegółowe możliwości pozyskania funduszy podano w załączniku 1.

## 6.4. Stosowanie systemu tzw. zielonych zamówień publicznych

Zrównoważone zamówienia publiczne uwzględniają przy realizowaniu zamówień publicznych zagadnienia związane ze zrównoważonym rozwojem. Oznacza to dokonywanie nabywania produktów i usług możliwie w najmniejszym stopniu oddziałujących na środowisko, a także uwzględniających społeczne i ekonomiczne skutki decyzji zakupowych. (Definicja za: http://www.sustainable-procurement.org/about-spp/). Na szczeblu Gminy zakupy powinny być dobrze przemyślane i niezbędne.

Instytucje publiczne poprzez zielone zamówienia publiczne starają się uzyskać towary, usługi i roboty budowlane, których oddziaływanie na środowisko w trakcie ich cyklu życia jest mniejsze w porównaniu do towarów, usług i robót budowlanych o identycznym przeznaczeniu, jakie zostałyby zamówione w innym przypadku.

Stosowanie zrównoważonych zamówień publicznych nie jest wymagane przez prawo, przynosi jednak liczne korzyści zarówno organizacji zamawiającej, jak i społeczeństwu oraz środowisku naturalnemu. Wśród pozytywnych efektów uwzględniania aspektów środowiskowych i społecznych wymienić należy:

* Poprawę jakości środowiska, zwłaszcza zmniejszenie emisji CO2;
* Redukcję kosztów poprzez wprowadzanie energooszczędnych rozwiązań;
* Promowanie innowacyjnych rozwiązań poprzez stosowanie technologii chroniących środowisko.

Stosowanie zrównoważonych zamówień publicznych promowane jest przez Komisję Europejską oraz Radę Ministrów RP i Urząd Zamówień Publicznych. Do 2016 r. skala stosowania w Polsce zielonych zamówień powinna wzrosnąć do 20%, a klauzul społecznych do 10%. Stosowanie zrównoważonych zamówień publicznych zgodnie z ustawą Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2013 r. poz. 907 z późn. zm.) możliwe jest dla każdego rodzaju zamówień. Istniejące przepisy wymagają jedynie, aby respektowane były naczelne zasady zamówień publicznych, tj. zasada uczciwej konkurencji, równego traktowania wykonawców i przejrzystości. Nie stoją one w sprzeczności z możliwością stosowania zrównoważonych zamówień publicznych, wymagają jedynie odpowiedniego sformułowania wymagań. Modelowe klauzule środowiskowe w zamówieniach publicznych powinny odnosić się do elementów opisu przedmiotu zamówienia, istotnych postanowień umowy, warunków udziału w postępowaniu oraz kryteriów oceny ofert.

## 6.5. Harmonogram zadaniowo-czasowy

W tabeli 6.1 przedstawiono harmonogram rzeczowo-finansowe działań zmierzających do ograniczenia emisji CO2 i zredukowania zużycia energii, które będą realizowane do 2020 r. na terenie Gminy Lipnik. Harmonogram zawiera szacunkowe efekty ekologiczne przewidziane wielkością redukcji emisji [t CO2/rok] oraz wielkości redukcji zużycia energii elektrycznej [MWh/rok], a także wielkość pozyskiwania energii z OZE [MWh/rok] w przypadku, gdy działania będą prowadziły do mierzalnego efektu.

Zadania, których realizatorem jest Gmina Lipnik zostaną wpisane do Wieloletniej Prognozy Finansowej Gminy, zgodnie z aktualnymi planami rozwoju i innymi dokumentami określającymi strategię działania Gminy.

Zaplanowane w ramach niniejszego Planu działania w tym „rezerwowe” są zgodne z zadaniami zgłaszanymi w ramach typów projektów z RPO WŚ na lata 2014-2020. Dzięki temu istnieje możliwości realizacji działań w obszarach istotnych dla Gminy przez niezidentyfikowanych dotąd interesariuszy. Przyjęte do realizacji/zaproponowane działania w ramach PGN dla Gminy Lipnik mieszczą się w zakresie osi priorytetowej **3. Efektywna i zielona energia** i obejmują swoim zakresem następujące działania:

**Działanie 3.1** Wytwarzanie i dystrybucja energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. Projekty polegające na:

1. Budowa, przebudowa i modernizacja (w tym zakupie urządzeń) infrastruktury, służącej do wytwarzania energii elektrycznej i cieplnej, pochodzącej ze wszystkich źródeł odnawialnych (energia wodna, wiatru, słoneczna, geotermalna, biogazu, biomasy) z możliwością podłączenia do sieci dystrybucyjnej/ przesyłowej.
2. Budowie lub modernizacji jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji z OZE. z możliwością podłączenia do sieci dystrybucyjnej/ przesyłowej.
3. Budowie lub modernizacji jednostek wytwarzania energii elektrycznej, ciepła i chłodu w trigeneracji z OZE, mające na celu zmniejszenie kosztu i ilości energii pierwotnej niezbędnej do wytworzenia każdej z tych form energii odrębnie z możliwością podłączenia do sieci dystrybucyjnej/ przesyłowej.
4. Budowa i montaż instalacji służącej do produkcji biokomponentów i biopaliw (drugiej i trzeciej generacji).

**Działanie 3.2** Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii w przedsiębiorstwach. Projekty dotyczące:

1. Modernizacji i rozbudowie linii produkcyjnych ( w tym zakup urządzeń, maszyn) na bardziej efektywne energetycznie101
2. Głębokiej, kompleksowej modernizacji energetycznej budynków w przedsiębiorstwach,
3. Zastosowaniu technologii efektywnych energetycznie w przedsiębiorstwach,
4. Zastosowaniu energooszczędnych (energia elektryczna, ciepło, chłód, woda) technologii produkcji i użytkowania energii.

**Działanie 3.3** Poprawa efektywności energetycznej z wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii w sektorze publicznym i mieszkaniowym. Projekty dotyczące:

1. Ocieplenia obiektu,
2. Wymiany okien, drzwi zewnętrznych, oraz oświetlenia na energooszczędne,
3. przebudowy systemów grzewczych (wraz z wymianą i podłączeniem do źródła ciepła lub podłączeniem do sieci ciepłowniczej), systemów wentylacji i klimatyzacji oraz instalacji wodno-kanalizacyjnych,
4. Instalacji OZE w modernizowanych energetycznie budynkach,
5. Instalacji systemów chłodzących, w tym również z OZE,
6. Instalowania urządzeń energooszczędnych najnowszej generacji,
7. Wymiany/izolacji pokrycia dachowego,
8. Instalacji systemów inteligentnego zarządzania energią,
9. Mikrokogeneracji.

W toku realizacji Planu mogą pojawić się inne zadania mieszczące się w typach projektów podanych w RPO woj. Świętokrzyskiego na lata 2014-2020, w tym również np. „projekty parasolowe”.

W tabeli 6.2 przedstawiono działania, które są możliwe do realizacji w przypadku uzyskania dofinansowania ze środków zewnętrznych, głównie UE. Ich realizacja nie jest pewna dlatego zostały one przedstawione całkowicie osobno a ich efekt nie został wliczony do celów szczegółowych niniejszego dokumentu. Dzięki temu w przypadku braku ich realizacji nadal będzie możliwe uzyskanie celów założonych efektów ekologicznych.

Tabela 6.1. Harmonogram zadaniowo – czasowy wdrażania PGN na obszarze Gminy Lipnik w latach 2016 – 2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Obszar | Zakres zadań | Orientacyjny koszt  [zł] | Efekt energetyczny [MWh/rok] | | Efekt redukcji CO2  [t/rok] | | Źródło finansowania | Termin realizacji | Podmiot odpowiedzialny |
| oszczędność | OZE | oszczędność | OZE |
| 1. | Obiekty komunalne | Wykonane prace termomodernizacyjne w latach 2010-2015  Gminny Ośrodek Kultury Włostów (pompy ciepła - 13,3 kW, fotowoltika - 14 kW, oszczędź. energii – 54 MWh),  Gminny Ośr. Kult. w Lipniku (oszcz. energii – 26 MWh),  Zespół Szkół w Lipniku (pompy ciepła - 60 kW, fotowolt. - 15 kW, solary – 5 szt., oszczędź. energii – 223 MWh),  Zespół Szkół Włostów (pompy ciepła - 70 kW i fotowoltaika – 40 kW, oszczędność energii – 228 MWh),  NZOZ Włostów (pompy ciepła - 33,8 kW, fotowoltaika - 40 kW, oszczędność energii – 30 MWh ),  NZOZ Malice Kościelne (pompy ciepła - 13,3 kW, fotowoltaika - 2,5 kW, oszczędność energii – 30 MWh). |  | 591 | 120 | 562 | 143 | RPO WŚ  Urząd Gminy |  | Urząd Gminy w Lipniku |
| 2. | Budynek Administracyjny Urzędu Gminy w Lipniku | Termomodernizacja z oświetleniem energooszczędnym  Termoizolacja ścian, wymiana stolarki budowlanej, fotowoltaika | 1 400 000 | 370 | 35 | 108 | 42 | RPO WŚ  Urząd Gminy | 2017-2018 | Urząd Gminy w Lipniku |
| 3. | GOK filia  w Lipniku | oświetlenienie energooszczędnym  wymiana kotła, fotowoltaika | 35 000 | 13 | 3 | 3 | 3 | RPO WŚ  Urząd Gminy | 2017-2018 | Urząd Gminy w Lipniku |
| 4. | Przedszkole w Lipniku | Termomodernizacja z oświetleniem energooszczędnym  Termoizolacja ścian, wymiana stolarki budowlanej, fotowoltaika | 180 000 | 53 | 3 | 11 | 4 | RPO WŚ  Urząd Gminy | 2017-2018 | Urząd Gminy w Lipniku |
| 5. | Placówki oświatowe w Gminie Lipnik | Warsztaty dla młodzieży szkolnej zakresu gospodarki niskoemisyjnej i efektywności energetycznej,  Liczba uczestników - 200 | 25 000 |  |  |  |  | WFOŚiGW – 90%  Urząd Gminy –10% | 2017-2018 | Urząd Gminy w Lipniku |
| 1. | Urząd Gminy w Lipniku | Organizacja Dnia Gospodarki Niskoemisyjnej w Gminie Lipnik | 25 000 |  |  |  |  | WFOŚiGW – 90%  Urząd Gminy –10% | 2017-2018 | Urząd Gminy w Lipniku |
| 2. | Stosowanie tzw. zielonych zamówień publicznych | Organizacja zamówień publicznych | Brak danych |  |  |  |  |  |  | Urząd Gminy i osoby indywidualne |
| 3. | Obiekty społeczeństwa Gminy Lipnik | Montaż paneli fotowoltaicznych w gospodarstwach domowych (200 obiektów) 2017-2020,  Łączna moc 1 MWe | 6 200 000 |  | 1 000 |  | 1 191 | RPO WŚ  Środki własne beneficjentów | 2017-2020 | Urząd Gminy i osoby indywidualne |
| 4. | Obiekty społeczeństwa Gminy Lipnik | Montaż kolektorów słonecznych w gospodarstwach domowych (400 obiektów) 2017-2020  Łączna moc 2,4 MWt | 7 200 000 |  | 1 460 |  | 1354 | RPO WŚ  Beneficjenci | 2017-2020 | Urząd Gminy i osoby indywidualne |
| 5. | Obiekty społeczeństwa Gminy Lipnik | Montaż kotłów na pelety w gospodarstwach domowych (100 obiektów – zastąpienie węgla o wartości energ. 4166 GWh ) kotłów gazowych (100 obiektów) i pomp ciepła zmniejszenie zużycia energii elektrycznej o 230 MWh/rok | 1 800 000 | 152 | 4 177 | 15 | 1 407 | RPO WŚ  beneficjenci | 2017-2020 | Urząd Gminy i osoby indywidualne |
| 6. | Środki transportu oraz drogi | Poprawa stanu dróg oraz stopniowa wymiana środków transportu  Remonty i modernizacja dróg na odcinku 24 km | Brak danych | 4 894 |  | 1 284 |  |  | 2017-2020 | Urząd Gminy, podmioty gospodarcze i osoby indywidualne, GDDK iA |
| 7. | Obiekty przedsiębiorców z Gminy Lipnik | Montaż paneli fotowoltaicznych na cele komercyjne (łączna moc 3 MWe) | 17 000 000 |  | 3 000 |  | 3 573 | RPO WŚ  beneficjenci | 2017-2020 | Podmioty gospodarcze |
| 8. | Urząd Gminy w Lipniku | Energooszczędne oświetlenie uliczne  Wymiana opraw i lamp – oszczędność zużycia energii elektrycznej 139,8 MWh/rok | 300 000 | 140 |  | 167 |  | RPO WŚ  Urząd Gminy | 2017-2020 | Urząd Gminy w Lipniku |
| 9 | Stosowanie tzw. zielonych zamówień publicznych | Organizacja zamówień publicznych | Brak danych |  |  |  |  |  |  | Urząd Gminy i osoby indywidualne |
| 10 | Razem |  |  | 6 213 | 9 796 | 2 150 | 7 717 |  |  |  |

Tabela 6.2. Harmonogram zadań do realizacji w późniejszym terminie

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Obszar | Zakres zadań | Orientacyjny koszt  [zł] | Efekt energetyczny [MWh/rok] | | Efekt redukcji CO2  [t/rok] | | Źródło finansowania | Termin realizacji | Podmiot odpowiedzialny |
| oszczędność | OZE | oszczędność | OZE |
| 1. | Obiekty społeczeństwa Gminy Lipnik | Montaż paneli fotowoltaicznych w gospodarstwach domowych (200 obiektów) 2019-2020,  Łączna moc 1 MWe | 6 200 000 |  | 1 000 |  | 1 191 | RPO WŚ  Środki własne beneficjentów | 2019-2020 | Urząd Gminy i osoby indywidualne |
| 2. | Obiekty społeczeństwa Gminy Lipnik | Montaż kolektorów słonecznych w gospodarstwach domowych (400 obiektów) 2017-2020  Łączna moc 2,4 MWt | 7 200 000 |  | 1 460 |  | 1354 | RPO WŚ  Beneficjenci | 2019-2020 | Urząd Gminy i osoby indywidualne |
| 3. | Obiekty społeczeństwa Gminy Lipnik | Montaż kotłów na pelety w gospodarstwach domowych (100 obiektów – zastąpienie węgla o wartości energ. 4166 GWh ) kotłów gazowych (100 obiektów) i pomp ciepła zmniejszenie zużycia energii elektrycznej o 230 MWh/rok | 1 800 000 | 152 | 4 177 |  | 1 407 | RPO WŚ  beneficjenci | 2019-2020 | Urząd Gminy i osoby indywidualne |
| 4. | Środki transportu oraz drogi | Poprawa stanu dróg oraz stopniowa wymiana środków transportu  Remonty i modernizacja dróg na odcinku 24 km | Brak danych | 4 894 |  | 1 284 |  |  | 2019-2020 | Urząd Gminy, podmioty gospodarcze i osoby indywidualne, GDDK iA |
| 5. | Obiekty przedsiębiorców z Gminy Lipnik | Montaż paneli fotowoltaicznych na cele komercyjne (łączna moc 3 MWe) | 17 000 000 |  | 3 000 |  | 3 573 | RPO WŚ  beneficjenci | 2019-2020 | Podmioty gospodarcze |
| 6. | Urząd Gminy w Lipniku | Energooszczędne oświetlenie uliczne  Wymiana opraw i lamp – oszczędność zużycia energii elektrycznej 139,8 MWh/rok | 300 000 | 140 |  | 167 |  | RPO WŚ  Urząd Gminy | 2019-2020 | Urząd Gminy w Lipniku |
| 7. | Razem |  |  | 5 186 | 9 637 | 1 451 | 7 525 |  |  |  |

# 7. Monitoring i ewaluacja działań

Za realizację inwestycji odpowiedzialny będzie Urząd Gminy w Lipniku. Osobami odpowiedzialnymi za realizację rzeczową inwestycji będą pracownicy merytoryczni tego Urzędu, spośród których wyznaczony zostanie koordynator. Całość zadania inwestycyjnego zostanie zrealizowana za pomocą własnych kadr posiadających odpowiednie doświadczenie we wdrażaniu inwestycji infrastrukturalnych w Gminie.

Realizacja Planu powinna podlegać bieżącej ocenie i kontroli, polegającej na regularnym monitoringu wdrażania Planu i sporządzaniu sprawozdania z jego realizacji przynajmniej raz na dwa lata. Sprawozdanie ma służyć do oceny, monitorowania i weryfikacji celów. Raport powinien zawierać analizę stanu istniejącego i wskazówki dotyczące działań koordynujących.

Efektem ewaluacji będzie ocena, czy działania są w rzeczywistości na tyle skuteczne, na ile zakładano i czy nie jest wymagana modyfikacja planu. Jeżeli działania nie będą przynosiły zakładanych rezultatów konieczna, będzie aktualizacja Planu Działań. Rekomenduje się przygotowywanie tzw. „Raportów z działań" nie zawierających aktualizacji inwentaryzacji emisji co 2 lata, począwszy od przygotowania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej. Ponadto w roku 2021 należy przygotować "Raport z implementacji" zawierający szczegółową inwentaryzację emisji dotyczącą wcześniejszego roku   
(dopuszcza się także przygotowanie pośredniego „Raportu z implementacji” w roku 2017 lub 2018). „Raport z działań" powinien zawierać informacje o procesie wdrażania działań, analizę sytuacji oraz jeśli to potrzebne, wyniki odpowiednich pomiarów. Zarówno "Raporty z działań" jak i „Raporty z implementacji" powinny być wykonane wg szablonu udostępnionego przez biuro Porozumienia Burmistrzów i NFOŚiGW. „Raporty z implementacji" powinny być powiązane z poszczególnymi etapami wdrażania PGN. Monitoring osiągania celów określonych w Planie tj. redukcja zużycia energii finalnej, redukcja emisji CO2 oraz wzrost zużycia energii ze źródeł odnawialnych powinien odbywać się za pomocą poniższych wskaźników (tabela 7.1).

Tabela 7.1 Wskaźniki i metody ich weryfikacji dla działań wynikających z PGN dla Gminy Lipnik

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| L.p. | Rodzaj działania | Wskaźnik | Oczekiwana  wartość  wskaźnika | Sposób weryfikacji |
| 1. 1. | Warsztaty dla młodzieży szkolnej z zakresu gospodarki niskoemisyjnej | Liczba uczniów  biorących udział | 50 uczniów klas 6 szkoły podstawowej i gimnazjum | Oświadczenia szkół, dzienniki  lekcyjne |
| 1. 2. | Dzień Gospodarki Niskoemisyjnej w Gminie Lipnik | Liczba osób  biorących udział  w zajęciach | Co najmniej 100 osób | Lista obecności |
| 1. 3. | Zmiana oświetlenia ulicznego | Sumaryczna moc  oświetlenia  ulicznego | Zmniejszenie o co najmniej 30% | Dokumentacja  Przeprowadzonej inwestycji.  Faktury |
| 1. 4. | Termomodernizacja budynków | Ograniczenie zużycia paliwa | Ograniczenie zużycia paliwa dla celów grzewczych | Rachunki za paliwo |
| 1. 5. | Montaż kolektorów | Ograniczenie zużycia paliwa | Montaż na 400 obiektach | Rachunki za paliwo |
| 1. 6. | Montaż paneli fotowoltaicznych | Ograniczenie zużycia energii elektrycznej | Montaż na 200 obiektach | Rachunki za energię |
| 1. 7. | Montaż kotłów na pelety i pomp ciepła | Ograniczenie zużycia węgla | Montaż w 100 obiektach | Rachunki za paliwo |

Źródło: Opracowanie własne.

Po wdrożeniu Planu w danym roku, przewiduje się opracowanie raportu zawierającego:

* liczba zainstalowanych kolektorów słonecznych, paneli fotowoltaicznych, pomp ciepła, kotłów na pelety i punktów świetlnych,
* postępy przy termomodernizacji,
* sumaryczny efekt ekologiczny wynikający z zainstalowanych źródeł,
* wnioski i wytyczne do realizacji Planu w kolejnych latach,
* opisy działań edukacyjnych.

Ocena skuteczności działań będzie odzwierciedleniem osiągnięcia założonych celów. Dzięki temu możliwa będzie weryfikacja czy działania zaplanowane w Planie są na tyle skuteczne, na ile założono, czy wymagana będzie modyfikacja Planu. W przypadku przeszacowania możliwych do osiągnięcia efektów, konieczna będzie aktualizacja harmonogramu zadań. Przewiduje się również możliwość aktualizacji treści całego Planu, w oparciu o monitoring realizacji i potrzeb. Ponadto istnieje możliwość kontynuowania i rozwijania systemu monitoringu zużycia energii i paliw w obiektach bezpośrednio zarządzanych przez władze gminy i placówki mu podległe.

Systematycznie zbierane podczas procesu monitoringu dane, będą jednocześnie przydatne w procesie ewaluacji osiąganych celów. Celem ewaluacji będzie weryfikacja prawidłowego przebiegu podejmowanych działań oraz ich ocena. W ramach procedury ewaluacji i oceny poszczególne jednostki gminne będą dostarczały do koordynatora PGN dane dotyczące przeprowadzonych inwestycji oraz tych planowanych, poniesione koszty, efekty działań itd. zaraz po zakończeniu się danego roku kalendarzowego. Na podstawie tych danych w okresie jednego miesiąca Koordynator sporządza odpowiednie raporty. Ewaluacja jest ściśle związana z raportem z realizacji działań PGN, dlatego powinna być przeprowadzana corocznie i odnosić się bezpośrednio do tego w jakim stopniu są realizowane cele główne PGN. Bardziej szczegółowa ewaluacja powinna zostać wykonana przy wykorzystaniu danych dotyczących nowej inwentaryzacji emisji. Pozwoli to na ocenę nie tylko celów głównych ale również konkretnych zadań z wykorzystaniem informacji pochodzących z analizy dokumentów oraz przeprowadzonej ankietyzacji. W przypadku wykazania znacznych odchyleń na etapie oceny, należy dokonać aktualizacji planu.

W ramach ewaluacji należy się odnieść do założonych wartości docelowych wskaźników i porównać, czy przy obecnym tempie działań jest możliwe ich osiągnięcie. Szczegółową ewaluację należy przeprowadzić w roku 2020 jak i w roku końcowym 2022, w celu oceny końcowej podjętych działań. Przyjmuje się, iż ewaluacja dotycząca głównych celów będzie stanowiła część składową raportu z realizacji działań PGN. W przypadku ewaluacji końcowej oraz tej sporządzonej z wykorzystaniem danych dotyczących nowej inwentaryzacji emisji, powinna ona stanowić osobny dokument.

Zmiany w Planie będą wprowadzane w momencie zaistnienia przesłanek ku temu (negatywny raport z wdrażania i ewaluacji, znaczne zmiany w prawie itd.) poprzez naniesienie poprawek, zatwierdzenie zmian przez Doradcę Energetycznego (organ weryfikujący) i ich wprowadzenie poprzez uchwałę Rady Gminy. Jednak możliwość zgłaszania nowych projektów oraz wniosków o modyfikację PGN odbywać się będzie w sposób ciągły. Przyjęcie ciągłego systemu wynika z możliwości szybszego reagowania na pojawiające się z czasem zmiany (np. nowe źródła finansowania).

Każdy mieszkaniec gminy (bądź inwestor) ma możliwość złożenia wniosku. Wniosek taki musi zostać złożony na piśmie z potwierdzeniem jego przyjęcia przez Koordynatora. Od tego momentu liczy się czas 30 dni na udzieleni odpowiedzi, osobie składającej wniosek. Koordynator sam; o ile przedstawiona propozycja dotyczy zagadnień z których posada on odpowiednie kompetencje; bądź w powołanym zespole doradczym (opis w podrozdziale struktura organizacyjna) przeprowadza ocenę złożonego wniosku, oceniając możliwość oraz zasadność jego realizacji. Jeżeli zespół ten pozytywnie zaopiniuje wniosek trafia on do dalszych prac. W momencie uzyskania pozytywnej opinii Doradcy Energetycznego oraz decyzji na obradach Rady Gminy zostaje on uznany za zatwierdzony i wpisany do realizacji w ramach PGN.

# 8. Podsumowanie

**W wyniku realizacji Planu Gospodarki Niskoemisyjnej w Gminie Lipnik nastąpi zmniejszenie zużycia energii finalnej z 154 965 MWh do 148 752 MWh (o 4,0 %), przy jednoczesnym wzroście udziału energii ze źródeł odnawialnych z 5,94% (9 206 MWh) w 2010 roku do około 12,77% (19 002 MWh) w 2020 roku, co oznacza wzrost o 6,83 punktu procentowego.. Podejmowane działania przyczynią się także do redukcji emisji CO2 o 20,2% (9 867 t) w stosunku do 2010 roku.**

**Przy realizacji planu brane będą pod uwagę uwarunkowania związane ze zrównoważonym rozwojem oraz zamówieniami publicznymi.**

**Ze względu na przewidywany rodzaj i skalę oddziaływania na środowisko dokumentu, nie występuje oddziaływanie skumulowane lub transgraniczne oraz nie występuje ryzyko dla zdrowia ludzi lub zagrożenia dla środowiska. Celem dokumentu jest bowiem upowszechnienie działań niskonakładowych o bardzo małej skali, które mogą zostać wdrożone przez indywidualne osoby i małe podmioty gospodarcze.**

**Przy realizacji planu brane będą pod uwagę uwarunkowania związane ze zrównoważonym rozwojem oraz zamówieniami publicznymi.**

**PGN przewiduje podjęcie przez Gminę projektów zarówno o charakterze inwestycyjnym, jak i nie inwestycyjnym, jednak stanowią one element przede wszystkim propagujący zachowania o charakterze prośrodowiskowym przez mieszkańców Gminy. Żadne z działań ujętych w dokumencie nie jest przedsięwzięciem mogącym znacząco oddziaływać na środowisko, a sam dokument nie wyznacza ram dla późniejszych realizacji innych przedsięwzięć (nieujętych w dokumencie), mogących znacząco oddziaływać na środowisko.**

# 9. Bibliografia

* 1. Energia z zasobów odnawialnych w każdym gospodarstwie domowym Bałtycka Agencja Poszanowania Energii S.A. Gdańsk, listopad 2012.
  2. Osicki A., Polakowski Ł., Kukla P. : Program Obniżania Niskiej Emisji Na Terenie Miasta Radomia na Lata 2011-2017, FRWE Katowice 2008.
  3. Bertoldi P., Bornás Cayuela D., Monni S., de Raveschoot R.P: Poradnik. Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii (SEAP) Kraków 2012.
  4. Opoczyński K.: Synteza wyników GPR 2010 Transprojekt - Warszawa Sp.z o.o.
  5. Pakiet Energetyczno-Klimatyczny UE (data dostępu 20.02 2015) http://ec.europa.eu/climateaction/docs/climate-energy\_summary\_pl.pdf,
  6. Polityka energetyczna Polski do 2030 roku (data dostępu 20.02 2015) http://www.mg.gov.pl/files/upload/8134/Polityka%20energetyczna%20ost.pdf.
  7. Praca zbiorowa: Raport z inwentaryzacji emisji zanieczyszczeń do powietrza na potrzeby aktualizacji Programu ochrony powietrza dla województwa małopolskiego ATMOTERM S.A. Warszawa, 2006.
  8. Referencyjny wskaźnik emisyjności dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej do wyznaczania poziomu bazowego dla projektów JI realizowanych w Polsce, Warszawa, czerwiec 2011,
  9. Warchałowski A., Bebkiewicz K.: Emisja i wskaźniki emisji zanieczyszczeń powietrza dla celów monitoringu stanu jakości powietrza oraz POP (wybrane zagadnienia), Krajowe Centrum Inwentaryzacji Emisji w Instytucie Ochrony Środowiska, ATMOTERM S.A. Warszawa, 2003,
  10. Wskaźniki Emisji Substancji Zanieczyszczających Wprowadzanych Do Powietrza Z Procesów Energetycznego Spalania Paliw. materiały informacyjno-instruktażowe. Ministerstwo, Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa Warszawa, kwiecień 1996.

# 10. Załączniki:

* + - 1. Finansowanie z NFOŚiGW,
      2. Finansowanie z WFOŚiGW w Kielcach,
      3. Finansowanie z Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Świętokrzyskiego,
      4. Finansowanie z Funduszu Termomodernizacji i Remontów,
      5. Odniesienie się do uwarunkowań, o których mowa w art. 49 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.
      6. **Finansowanie z NFOŚ i GW**

Wsparcie na inwestycje z zakresu odnawialnych źródeł energii można uzyskać z **NFOŚiGW w ramach programu pt.: ,,Wspieranie rozproszonych, odnawialnych źródeł energii**”.

**Część 1 pt.: *BOCIAN* dotyczy Rozproszonych, odnawialnych źródeł energii.**

Cele programu

Ograniczenie lub uniknięcie emisji CO2 poprzez zwiększenie produkcji energii z instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii.

Wskaźniki osiągnięcia celu

Stopień realizacji celu programu mierzony jest za pomocą wskaźników osiągnięcia celu pn.:

**−** Produkcja energii elektrycznej

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 430 000 MWh, w tym:

1) dla zwrotnych form dofinansowania – co najmniej 430 000 MWh.

**−** Produkcja energii cieplnej

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 990 000 GJ, w tym:

1) dla zwrotnych form dofinansowania – co najmniej 990 000 GJ.

**−** Ograniczenie lub uniknięcie emisji dwutlenku węgla CO2

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 400 tys. Mg/rok, w tym:

1) dla zwrotnych form dofinansowania – co najmniej 400 tys. Mg/rok.

Budżet

Budżet na realizację celu programu dla zwrotnych form dofinansowania wynosi – do 570 000 tys. zł.

Okres wdrażania

Obejmuje lata 2015 - 2023, przy czym podpisywanie umów odbywać się będzie do 2020 r., a środki wydatkowane będą do 2023 r.

Terminy i sposób składania wniosków

Nabór wniosków odbywa się w trybie ciągłym. Terminy, sposób składania i rozpatrywania wniosków określone zostaną odpowiednio w ogłoszeniu o naborze lub w regulaminie naboru, które zamieszczane będą na stronie internetowej NFOŚiGW.

Koszty kwalifikowane

Okres kwalifikowalności kosztów obejmuje okres od 01.01.2015 r. do 31.12.2023 r**.**, w którym to poniesione koszty mogą być uznane za kwalifikowane. Do dofinansowania kwalifikują się także koszty przygotowania niezbędnej dokumentacji poniesione przed 01.01.2015 r.

Koszty kwalifikowane – zgodnie z „Wytycznymi w zakresie kosztów kwalifikowanych”, z zastrzeżeniem, że:

1. Nie kwalifikuje się kosztów związanych z nabyciem nieruchomości niezabudowanej, nieruchomości zabudowanej, zakupu gruntu ani jakichkolwiek innych kosztów związanych z posiadaniem tytułu prawnego do nieruchomości.
2. Nie kwalifikuje się kosztów zarządzania przedsięwzięciem, z zastrzeżeniem, że kwalifikuje się koszty nadzoru inwestorskiego.
3. Maksymalny jednostkowy koszt inwestycyjny brutto kwalifikowany do dofinansowania ze środków NFOŚiGW nie może być wyższy niż:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Lp. | Rodzaj przedsięwzięcia | Maksymalny jednostkowy koszt inwestycyjny brutto kwalifikowany do dofinansowania ze środków NFOŚiGW (w mln zł/MW) |
| 1 | elektrownie wiatrowe – o zainstalowanej mocy elektrycznej powyżej 40 kWe do 3 MWe | 6,0 |
| 2 | systemy fotowoltaiczne – o zainstalowanej mocy elektrycznej: | |
| powyżej 40 kWp do 200 kWp | 8,0 |
| powyżej 200 kWp do 1 MWp – na budynku | 8,5 |
| powyżej 200 kWp do 1 MWp – na gruncie | 6,0 |
| 3 | pozyskiwanie energii z wód geotermalnych – o zainstalowanej mocy cieplnej od 5 MWt do 20 MWt | 3,5 |
| 4 | małe elektrownie wodne – o zainstalowanej mocy elektrycznej do 5 MWe | |
| • do 1 MWe | 12,0 |
| • powyżej 1 MWe | 15,0 |
| 5 | źródła ciepła opalane biomasą – źródła rozproszone o mocy: | |
| • powyżej 300 kWt do 1 MWt bez układów  przygotowania paliwa, kondycjonowania spalin,  magazynowania ciepła | 1,6 |
| • powyżej 300 kWt do 1 MWt z układami  przygotowania paliwa, kondycjonowania spalin,  magazynowania ciepła | 6,0 |
| • powyżej 1 MWt do 20 MWt | 12,0 |
| 6 | wielkoformatowe kolektory słoneczne wraz z akumulatorem ciepła: | |
| wielkoformatowe kolektory słoneczne | 3,5 |
| akumulator ciepła | 0,3 |
| 7 | biogazownie rozumiane jako obiekty wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła z wykorzystaniem biogazu rolniczego o mocy elektrycznej: | |
| • powyżej 40 kWe do 100 kWe | 25,0 |
| • powyżej 100 kWe do 300 kWe | 20,0 |
| • powyżej 300 kWe do 2 MWe | 16,0 |
| oraz instalacje wytwarzania biogazu rolniczego celem wprowadzenia go do sieci gazowej dystrybucyjnej i bezpośredniej | |
| 8 | wytwarzanie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji na biomasę o mocy elektrycznej: | |
| • powyżej 40 kWe do 500 kWe | 7,0 |
| • powyżej 500 kWe do 5 MWe | 15,0 |
| • dla układów ORC | 20,0 |

Szczegółowe zasady udzielania dofinansowania

Poniższe szczegółowe zasady stosuje się łącznie z „Zasadami udzielania dofinansowania ze środków NFOŚIGW”.

Formy dofinansowania

Pożyczka

Intensywność dofinansowania

dofinansowanie w formie pożyczki do 85 % kosztów kwalifikowanych

Warunki dofinansowania

kwota pożyczki: do 40 mln zł, z zastrzeżeniem poziomu intensywności dofinansowania określonego w programie;

* oprocentowanie WIBOR 3M, nie mniej niż 2 % (w skali roku). Odsetki z tytułu oprocentowania spłacane są na bieżąco w okresach kwartalnych. Pierwsza spłata na koniec kwartału kalendarzowego, następującego po kwartale, w którym wypłacono pierwszą transzę środków;
* okres finansowania: pożyczka może być udzielona na okres nie dłuższy niż 15 lat.
* okres finansowania jest liczony od daty planowanej wypłaty pierwszej transzy pożyczki do daty planowanej spłaty ostatniej raty kapitałowej;
* okres karencji: przy udzielaniu pożyczki może być stosowana karencja w spłacie rat kapitałowych liczona od daty wypłaty ostatniej transzy pożyczki do daty spłaty pierwszej raty kapitałowej, lecz nie dłuższa niż 18 miesięcy od daty zakończenia realizacji przedsięwzięcia;
* wypłata transz pożyczki może nastąpić wyłącznie w formie refundacji;
* pożyczka nie podlega umorzeniu;
* w przypadkach, gdy dofinansowanie stanowi pomoc publiczną, jest ono udzielane zgodnie z regulacjami dotyczącymi pomocy publicznej.

Beneficjenci

Przedsiębiorcy w rozumieniu art. 4 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności

gospodarczej, podejmujący realizację przedsięwzięć z zakresu odnawialnych źródeł energii na

terenie Rzeczypospolitej Polskiej.

Rodzaje przedsięwzięć

Budowa, rozbudowa lub przebudowa instalacji odnawialnych źródeł energii o mocach mieszczących się w następujących przedziałach:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Rodzaj przedsięwzięcia | Moc minimalna | Moc maksymalna |
| 1 | elektrownie wiatrowe | >40 kWe | 3MWe |
| 2 | systemy fotowoltaiczne | >40 kWp | 1 MWp |
| 3 | pozyskiwanie energii z wód geotermalnych | 5 MWt | 20 MWt |
| 4 | małe elektrownie wodne | 300 kWt | 5 MW |
| 5 | źródła ciepła opalane biomasą | >300 kWt | 20 MWt |
| 6 | wielkoformatowe kolektory słoneczne wraz z akumulatorem ciepła | (>300kWt+3MWt) | (2MWt+20MWt) |
| 7 | biogazownie rozumiane jako obiekty wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła z wykorzystaniem biogazu rolniczego | >40 kWe | 2 MWe |
|  | instalacje wytwarzania biogazu rolniczego celem wprowadzenia go do sieci  gazowej dystrybucyjnej i bezpośredniej | | |
| 8 | wytwarzanie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji na biomasę | >40 kWe | 5 MWe |

W ramach programu mogą być dodatkowo wspierane systemy magazynowania energii towarzyszące inwestycjom OZE o mocach nie większych niż 10-krotność mocy zainstalowanej dla każdego ze źródeł OZE, w szczególności: magazyny ciepła, magazyny energii elektrycznej.

Szczegółowe kryteria wyboru przedsięwzięć

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Lp. | Nazwa kryterium | TAK | NIE |
| 1 | Wniosek jest złożony w terminie określonym w programie priorytetowym |  |  |
| 2 | Wniosek jest złożony na obowiązującym formularzu i w wymaganej formie |  |  |
| 3 | Wniosek jest kompletny i prawidłowo podpisany, wypełniono wszystkie wymagane pola formularza wniosku |  |  |
| 4 | Wnioskodawca mieści się w katalogu Beneficjentów, określonym w programie priorytetowym |  |  |
| 5 | W roku złożenia Wniosku oraz w ciągu ostatnich 3 lat przed jego złożeniem NFOŚiGW nie wypowiedział Wnioskodawcy umowy z przyczyn leżących po stronie Wnioskodawcy |  |  |
| 6 | Wnioskodawca wywiązuje się ze zobowiązań publicznoprawnych na rzecz NFOŚiGW, właściwych organów, czy też podmiotów |  |  |
| 7 | Wnioskodawca wywiązuje się ze zobowiązań cywilnoprawnych na rzecz NFOŚiGW |  |  |
| 8 | Cel i rodzaj przedsięwzięcia jest zgodny z programem priorytetowym |  |  |
| 9 | Realizacja przedsięwzięcia nie jest zakończona przed dniem złożenia wniosku |  |  |
| 10 | Okres realizacji przedsięwzięcia i wypłaty dofinansowania są zgodne z programem priorytetowym |  |  |
| 11 | Forma i intensywność wnioskowanego dofinansowania jest zgodna ze szczegółowymi zasadami udzielania dofinansowania, zawartymi w programie priorytetowym |  |  |
| 12 | Zastosowano nowe urządzenia |  |  |

**Część 2) pt. ,,*PROSUMENT*” - linia dofinansowania z przeznaczeniem na zakup i montaż mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii**

Cel programu

Ograniczenie lub uniknięcie emisji CO2 w wyniku zwiększenia produkcji energii z odnawialnych źródeł, poprzez zakup i montaż małych instalacji lub mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii, do produkcji energii elektrycznej lub ciepła i energii elektrycznej dla osób fizycznych oraz wspólnot lub spółdzielni mieszkaniowych.

Wskaźniki osiągnięcia celu

* Stopień realizacji celu programu mierzony jest za pomocą wskaźników osiągnięcia celu pn. ograniczenie lub uniknięcie emisji CO2;
* Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 192 tys. Mg/rok, produkcja energii z odnawialnych źródeł;
* Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu wynosi co najmniej 420 tys. MWh/rok.

Budżet

Budżet na realizację celu programu wynosi do 714 960 tys. zł., w tym:

1. dla bezzwrotnych form dofinansowania – do 211 528 tys. zł.,

2. dla zwrotnych form dofinansowania – do 503 432 tys. zł.

**Część 2a) *PROSUMENT* - linia dofinansowania z przeznaczeniem na zakup i montaż mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii dla samorządów**

Okres wdrażania

Program realizowany będzie w latach 2015 - 2022, przy czym:

zobowiązania (rozumiane jako podpisywanie umów) podejmowane będą do 2020 r, środki wydatkowane będą do 2022 r.

Terminy i sposób składania wniosków

Nabór wniosków odbywa się w trybie ciągłym. Terminy, sposób składania i rozpatrywania wniosków określone zostaną odpowiednio w ogłoszeniu o naborze lub w regulaminie naboru, które zamieszczane będą na stronie internetowej NFOŚiGW.

Koszty kwalifikowane

1. Okres kwalifikowalności kosztów od 01.01.2015 r. do 31.12.2022 r., w którym to

poniesione koszty mogą być uznane za kwalifikowane.

2. Koszty kwalifikowane - zgodnie z „Wytycznymi w zakresie kosztów kwalifikowanych”, z zastrzeżeniem, że:

1) koszty kwalifikowane obejmują projekt instalacji, dokumentację niezbędną do uzyskania

pozwoleń, koncesji, zakup, montaż oraz odbiór i uruchomienie instalacji objętych

przedsięwzięciem, spełniających kryteria udziału w programie określone w załączniku do

programu „Wymagania techniczne”;

2) szczegółowy wykaz kosztów kwalifikowanych dla każdego rodzaju instalacji znajduje się

w załączniku do programu „Wymagania techniczne”;

3) wymaganym elementem instalacji są liczniki niezbędne do prawidłowego prezentowania

danych o wielkości produkcji ciepła lub energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, o ile

konieczność ich instalacji wynika z załącznika do programu „Wymagania techniczne”;

4) maksymalna wysokość kosztów kwalifikowanych zakupu i montażu instalacji, o której

mowa w ust.7.5 pkt. 1, na potrzeby jednego budynku mieszkalnego wynosi:

a) 100 tys. zł - w przypadku osoby fizycznej (za wyjątkiem instalacji układu mikrokogeneracyjnego na biogaz),

b) 300 tys. zł - w przypadku wspólnoty lub spółdzielni mieszkaniowej oraz w każdym przypadku dla instalacji układu mikrokogeneracyjnego na biogaz;

5) maksymalna wysokość kosztów kwalifikowanych zakupu i montażu instalacji, o której mowa w ust. 7.5 pkt 4, na potrzeby budynku mieszkalnego wynosi:

a) 150 tys. zł - w przypadku osoby fizycznej (za wyjątkiem instalacji układu mikrokogeneracyjnego na biogaz),

b) 450 tys. zł - w przypadku wspólnoty lub spółdzielni mieszkaniowej oraz w każdym przypadku dla instalacji układu mikrokogeneracyjnego na biogaz;

c) jeżeli instalacja składa się z kilku urządzeń mogących pracować samodzielnie, koszt kwalifikowany każdego z urządzeń wytwarzających energię (wraz z instalacjami pomocniczymi) nie może być niższy niż 20% łącznych kosztów kwalifikowanych instalacji;

6) maksymalne jednostkowe koszty kwalifikowane dla każdego rodzaju instalacji wynoszą:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Lp. | Instalacja | Maksymalny jednostkowy koszt kwalifikowany instalacji |
| 1 | Źródła ciepła opalane biomasą | kotły o załadunku ręcznym – 1 000 zł/kW;  kotły o załadunku automatycznym – 1 600 zł/kW.  Jeżeli projekt instalacji przewiduje montaż zasobnika buforowego wody grzewczej – maksymalny koszt kwalifikowany instalacji powiększa się o 200 zł/kW. |
| 2 | Pompy ciepła | dla pomp ciepła typu powietrze/woda dla potrzeb c.o. i c.w.u 3 000 zł/kW,  dla pomp ciepła typu powietrze/woda wyłącznie dla potrzeb c.w.u.:  - z zasobnikami c.w.u. o pojemności czynnej od 150 do 250 litrów: 5 000 zł,  - z zasobnikami c.w.u. o pojemności czynnej > 250 litrów: 8 000 zł.  dla pozostałych pomp ciepła dla potrzeb c.o. i c.w.u.: 5 500 zł/kW. |
| 3 | Kolektory słoneczne | 3 500 zł/kW (moc określona zgodnie z normą PN-EN 12975-1 lub równoważną, przy różnicy temperatury (Tm-Ta)=50 K i natężeniu promieniowania słonecznego G=1000 W/m2 ). |
| 4 | Systemy fotowoltaiczne | dla instalacji o mocy poniżej 10 kW: 8 000 zł/kWp,  dla instalacji o mocy od 10 do 40 kW: 6 000 zł/kWp.  Jeżeli projekt instalacji przewiduje montaż akumulatorów do magazynowania energii elektrycznej – maksymalny koszt kwalifikowany instalacji powiększa się o 5 000 zł/kWh pojemności akumulatora. |
| 5 | Małe elektrownie wiatrowe | dla instalacji o mocy poniżej 10 kW: 11 000 zł/kW,  dla instalacji o mocy od 10 do 40 kW: 6 500 zł/kW.  Jeżeli projekt instalacji przewiduje montaż akumulatorów do magazynowania energii elektrycznej – maksymalny koszt kwalifikowany instalacji powiększa się o 5 000 zł/kWh pojemności akumulatora. |
| 6 | Mikrokogeneracja | dla instalacji na biogaz, o mocy poniżej 20 kWe: 40 000 zł/kWe,  dla instalacji na biogaz, o mocy od 20 do 40 kWe: 30 000 zł/kWe,  dla instalacji na biopłyny lub biomasę, o mocy poniżej 20 kWe: 9 000 zł/kWe,  dla instalacji na biopłyny lub biomasę, o mocy od 20 do 40 kWe: 7 000 zł/kWe. |

Szczegółowe zasady udzielania dofinansowania

Poniższe szczegółowe zasady stosuje się łącznie z „Zasadami udzielania dofinansowania ze środków NFOŚIGW”.

Formy dofinansowania

* pożyczka,
* dotacja.

Intensywność dofinansowania

Dofinansowanie w formie pożyczki wraz z dotacją łącznie do 100% kosztów kwalifikowanych instalacji wchodzących w skład przedsięwzięcia, w tym w formie dotacji:

a) do 15% dofinansowania dla instalacji, o których mowa w ust. 7.5 pkt 2 lit. a, b, c, a w okresie lat 2014 – 2015 do 20% dofinansowania,

b) do 30% dofinansowania dla instalacji, o których mowa w ust. 7.5 pkt 2 lit. d, e, f, a w okresie lat 2014 – 2015 do 40% dofinansowania;

Warunki dofinansowania

* kwota pożyczki wraz z dotacją: od 1 000 tys. zł;
* kwota pożyczki wraz z dotacją: od 1 000 tys. zł;
* pożyczka udzielana jest łącznie z dotacją;
* oprocentowanie stałe 1% w skali roku. Odsetki z tytułu oprocentowania spłacane są na bieżąco w okresach kwartalnych. Pierwsza spłata na koniec kwartału kalendarzowego następującego po kwartale, w którym wypłacono pierwszą transzę środków;
* okres finansowania: pożyczka może być udzielona na okres nie dłuższy niż 15 lat. Okres finansowania jest liczony od daty pierwszej planowanej wypłaty transzy pożyczki do daty planowanej spłaty ostatniej raty kapitałowej;
* pożyczka nie podlega umorzeniu;
* maksymalny okres realizacji przedsięwzięcia wynosi 24 miesiące od daty zawarcia z beneficjentem umowy o dofinansowanie;
* warunkiem wypłaty środków pożyczki będzie przedłożenie w NFOŚiGW przez beneficjenta umowy z wybranym wykonawcą lub wykonawcami, zawierającej m.in.:
* określenie przez wykonawcę gwarantowanej wielkości rocznego uzysku energii z instalacji, który to parametr może służyć do weryfikacji działania instalacji poprzez porównanie ze wskazaniami liczników wyprodukowanej energii,
* instalacje, o których mowa w ust.7.5 nie będą wykorzystywane przez beneficjenta do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła na potrzeby własne ani na sprzedaż; w okresie trwałości, beneficjent udostępni te instalacje, wyłącznie na rzecz osób fizycznych posiadających prawo do dysponowania budynkiem mieszkalnym jednorodzinnym, wspólnot lub spółdzielni mieszkaniowych zarządzających budynkami wielorodzinnymi;
* udostępniając instalacje dofinansowane w ramach programu, beneficjent weryfikuje, czy takie udostępnienie stanowi pomoc publiczną dla odbiorcy wskazanego w pkt.13, a jeśli tak, beneficjent zobowiązany jest do zapewnienia jego zgodności z przepisami dotyczącymi pomocy publicznej. W takiej sytuacji, beneficjent wypełnia także inne obowiązki podmiotu udzielającego pomocy publicznej;
* na jeden budynek mieszkalny może być udzielone jedno dofinansowanie w ramach programu.

Beneficjentami programu są jednostki samorządu terytorialnego lub ich związki.

Rodzaje przedsięwzięć

1) przedsięwzięcie polegające na zakupie i montażu małych instalacji lub mikroinstalacji odnawialnych źródeł do produkcji energii elektrycznej lub do produkcji ciepła i energii elektrycznej, na potrzeby istniejących lub będących w budowie budynków mieszkalnych jednorodzinnych lub wielorodzinnych;

2) finansowane będą następujące instalacje do produkcji energii elektrycznej lub do produkcji ciepła i energii elektrycznej:

a) źródła ciepła opalane biomasą - o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt,

b) pompy ciepła - o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt,

c) kolektory słoneczne - o zainstalowanej mocy cieplnej do 300 kWt,

d) systemy fotowoltaiczne - o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40 kWp,

e) małe elektrownie wiatrowe - o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40 kWe,

f) mikrokogeneracja - o zainstalowanej mocy elektrycznej do 40 kWe, przeznaczone dla budynków mieszkalnych znajdujących się na terenie jednostki samorządu terytorialnego lub związku jednostek samorządu terytorialnego będącej beneficjentem programu;

3) dopuszcza się zakup i montaż instalacji równolegle wykorzystującej:

a) więcej niż jedno odnawialne źródło energii elektrycznej lub

b) więcej niż jedno odnawialne źródło ciepła w połączeniu ze źródłem (źródłami) energii elektrycznej,

4) *odpowiedzialność za wybór osób fizycznych*, wspólnot mieszkaniowych lub spółdzielni mieszkaniowych (dysponujących lub zarządzających budynkami wskazanymi do zainstalowania małych instalacji lub mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii) ponosi *beneficjent.*

5) wybór osób fizycznych, odbywać się będzie na podstawie obiektywnych, gwarantujących osiągnięcie efektu ekologicznego, zapewniających równe traktowanie kryteriów doboru. Za stworzenie kryteriów, o których mowa w zdaniu poprzedzającym, odpowiedzialny jest beneficjent.

* + - 1. **Finansowanie z WFOŚ i GW w Kielcach**

WFOŚiGW w Kielcach wspomaga osiągnięcie długoterminowych celów środowiskowych województwa świętokrzyskiego, przeznaczając środki finansowe na realizację przedsięwzięć priorytetowych. Lista przedsięwzięć na 2016 r. w zakresie ochrony atmosfery, poprzez polepszenie jakości powietrza jest następująca:

* Opracowanie Programów ochrony powietrza dla stref, dla których zachodzi taka konieczność wraz z prognozą oddziaływania na środowisko,
* Opracowanie gminnych Programów Ograniczenia Niskiej Emisji (PONE) wynikających z „Programów ochrony powietrza dla województwa świętokrzyskiego”,
* Realizacja zadań ujętych w programach ochrony powietrza,
* Realizacja zadań ujętych w PONE,
* Opracowanie planów gospodarki niskoemisyjnej / planów działań na rzecz zrównoważonej energii,
* Realizacja zadań ujętych w planach gospodarki niskoemisyjnej i planach działań na rzecz zrównoważonej energii,
* Inne przedsięwzięcia dotyczące ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, w ramach dedykowanych programów,
* Aktywizacja społeczeństwa dla zrównoważonego rozwoju, kształtowanie postaw proekologicznych i upowszechnianie idei zrównoważonego rozwoju poprzez np. programy edukacyjne, warsztaty, konkursy, kampanie informacyjno-edukacyjne inne projekty edukacyjne.

Dofinansowanie udzielane przez Fundusz to:

* oprocentowane pożyczki, w tym pożyczki przeznaczone na zachowanie płynności finansowej przedsięwzięć współfinansowanych ze środków Unii Europejskiej,
* dotacje, w tym: − dopłaty do oprocentowanych kredytów bankowych, − dokonywanie częściowych spłat kapitału kredytów bankowych,
* Program dla osób fizycznych „Ograniczenie emisji zanieczyszczeń do powietrza poprzez modernizację indywidualnych kotłowni, zakup i montaż odnawialnych źródeł energii, termomodernizację budynków”.

W ramach programu dla osób fizycznych dofinansowaniem objęte są następujące działania w budynkach mieszkalnych jednorodzinnych:

1. wymiana pieców/kotłów na nowoczesne o wyższej sprawności, przy czym instalacja kotłów na paliwa stałe(węgiel, biomasa) co najmniej klasy 4 i wyższej możliwe jest na terenach, gdzie nie występują przekroczenia norm jakości powietrza i gdzie nie ma dostępu do sieci ciepłowniczej i gazowej,
2. podłączenia do sieci ciepłowniczej lub gazowej wraz z likwidacją kotła/pieca,
3. termomodernizacja: ocieplenie ścian budynków ocieplenie dachów, stropodachów, stropów nad ostatnią kondygnacją, ocieplenie ścian piwnic, stropów piwnic, wymiana okien, drzwi zewnętrznych, wymiana instalacji centralnego ogrzewania (c.o.) i ciepłej wody użytkowej (c.w.u.), (możliwe jest dofinansowanie częściowe termomodernizacji),wynikająca z opracowania zawierającego opis stanu istniejącego termomodernizowanego obiektu, możliwych do wykonania działań mających na celu dostosowanie obiektu do obowiązujących lub przyszłych warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki, wraz z wyliczeniem oszczędności energii,
4. zakup i montaż nowych kolektorów słonecznych wykorzystywanych na zaspokojenie potrzeb własnych,
5. zakup i montaż nowych pomp ciepła,wykorzystywanych na zaspokojenie potrzeb własnych,
6. zakup i montaż nowych instalacji fotowoltaicznych,wykorzystywanych na zaspokojenie potrzeb własnych, z zastrzeżeniem możliwości sprzedaży chwilowych nadwyżek energii elektrycznej do sieci,
7. zakup i montaż nowych instalacji wykorzystującej energię wiatru, wykorzystywanych na zaspokojenie potrzeb własnych, z zastrzeżeniem możliwości sprzedaży chwilowych nadwyżek energii elektrycznej do sieci.

**3. Finansowanie z Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Świętokrzyskiego**

SZOOP RPOWŚ na lata 2014-2020 Działanie 3.1 „Wytwarzanie i dystrybucja energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych” EFRR,

SZOOP RPOWŚ na lata 2014-2020 Działanie 3.2 „Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii w przedsiębiorstwach” EFRR,

SZOOP RPOWŚ na lata 2014-2020 Działanie 3.3 „Poprawa efektywności energetycznej w sektorze publicznym i mieszkaniowym” EFRR,

SZOOP RPOWŚ na lata 2014-2020 Działanie 3.4 „Strategia niskoemisyjna, wsparcie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej” EFRR,

SZOOP RPOWŚ na lata 2014-2020 Działanie 6.1 „Efektywność energetyczna w sektorze publicznym- ZIT KOF ” EFRR.

**4. Finansowanie z Funduszu Termomodernizacji i Remontów**

Podstawowym **celem Funduszu Termomodernizacji i Remontów** jest pomoc finansowa dla inwestorów realizujących przedsięwzięcia termomodernizacyjne, remontowe oraz remonty budynków mieszkalnych jednorodzinnych z udziałem kredytów zaciąganych w bankach komercyjnych. Pomoc ta zwana jest odpowiednio:

* „premią termomodernizacyjną",
* „premią remontową",
* „premią kompensacyjną"

Stanowi ona źródło spłaty części zaciągniętego kredytu na realizację przedsięwzięcia lub remontu. O premię termomodernizacyjną mogą się ubiegać właściciele lub zarządcy:

* budynków mieszkalnych,
* budynków zbiorowego zamieszkania,
* budynków użyteczności publicznej stanowiących własność jednostek samorządu terytorialnego i wykorzystywanych przez nie do wykonywania zadań publicznych,
* lokalnej sieci ciepłowniczej,
* lokalnego źródła ciepła.

Premia termomodernizacyjna przysługuje w przypadku realizacji przedsięwzięć termomodernizacyjnych, których celem jest:

* zmniejszenie zużycia energii na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody użytkowej w budynkach mieszkalnych, zbiorowego zamieszkania oraz budynkach stanowiących własność jednostek samorządu terytorialnego, które służą do wykonywania przez nie zadań publicznych

Warunkiem kwalifikacji przedsięwzięcia jest przedstawienie audytu energetycznego i jego pozytywna weryfikacja przez BGK.

* Od dnia 19 marca 2009 r. wartość przyznawanej premii termomodernizacyjnej wynosi 20% wykorzystanego kredytu, nie więcej jednak niż 16% kosztów poniesionych na realizację przedsięwzięcia termomodernizacyjnego i dwukrotność przewidywanych rocznych oszczędności kosztów energii, ustalonych na podstawie audytu energetycznego.
* Zniesiony został wymóg minimalnego wkładu własnego Inwestora (20% kosztów przedsięwzięcia) oraz ograniczenia do 10 lat maksymalnego okresu spłaty kredytu.
* Podstawowym warunkiem formalnym ubiegania się o premię jest przedstawienie audytu energetycznego. Audyt taki powinien być dołączony do wniosku o przyznanie premii składanego wraz z wnioskiem kredytowym w banku kredytującym.

**5. Odniesienie się do uwarunkowań, o których mowa w art. 49 ustawy z dnia   
3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.**

Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Lipnik jest zgodny z przepisami prawa   
w zakresie strategicznej oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 22.02.2017 Wójt Gminy Lipnik w oparciu o art. 48 ustawy z dnia   
3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U.   
z 2016 r. poz. 353 z późn. zm.) wystąpił do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska   
w Kielcach oraz do Świętokrzyskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego z wnioskiem o uzgodnienie możliwości odstąpienia od przeprowadzenia strategicznej oceny oddziaływania na środowisko dla projektu dokumentu pn. „Plan Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Lipnik” aktualizacja uzasadniając wniosek informacją, że dokument ten dotyczy wyłącznie obszaru gminy Lipnik, nie wyznacza ram dla realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, jak również realizacja założeń dokumentu nie będzie wywoływać negatywnych oddziaływań na środowisko w tym na przyrodę.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach pismem z dnia 02.03.2017 r. znak: WPN-II.410.36.2017.EC uzgodnił odstąpienie od przeprowadzenia strategicznej oceny oddziaływania na środowisko dla w/w projektu dokumentu, co jest równoznaczne   
m.in. z brakiem konieczności opracowania prognozy oddziaływania na środowisko.

Świętokrzyski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Kielcach pismem   
z dnia 15.03.2017 r. znak: NZ.9022.5.24.2017 uzgodnił, iż w rozpatrywanym przypadku można odstąpić od przeprowadzenia postępowania w sprawie strategicznej oceny oddziaływania na środowisko, ze względu na to, iż realizacja działań nie spowoduje znaczącego oddziaływania na środowisko w zakresie zdrowia i życia ludzi.

Konsultacje społeczne projektu dokumentu odbyły się w dniach od 23.02.2017 r.   
do 16.02.2017 r. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi do publicznie przedłożonego projektu Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Lipnik - aktualizacja.

W wyniku powyższych opinii Wójt Gminy Lipnik obwieszczeniem z dnia 23.03.2017r. podał do publicznej wiadomości informację o odstąpieniu od przeprowadzenia strategicznej oceny oddziaływania na środowisko dla projektu „Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Lipnik” - aktualizacja. Niniejsze obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy w Lipniku oraz w Biuletynie Informacji Publicznej.

1. Budowa Gospodarki niskoemisyjnej. Podręcznik dla regionów europejskich. Regionalne Centrum Ekologiczne na Europę Środkową i Wschodnią, 2011, s. 7. [↑](#footnote-ref-1)
2. http://ec.europa.eu/climateaction/docs/climate-energy\_summary\_pl.pdf [↑](#footnote-ref-2)
3. http://www.europarl.europa.eu/meetdocs/2009\_2014/documents/com/com\_com(2011)0112\_/com\_com(2011)0112\_pl.pdf [↑](#footnote-ref-3)
4. http://www.mg.gov.pl/files/upload/8134/Polityka%20energetyczna%20ost.pdf [↑](#footnote-ref-4)
5. Narodowy Program Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (Projekt: wersja z dnia 4 sierpnia 2015 r.). Ministerstwo Gospodarki, Warszawa 2015. [↑](#footnote-ref-5)
6. Polityka+ekologiczna+państwa+do+roku+2030+w+latach+2009+–+2012+z+perspektywą+do+roku+2016&ie=utf-8&oe=utf-8&gws\_rd=cr&ei=3N1EVabVH6X6ygPAloGgBg [↑](#footnote-ref-6)
7. http://bip.sejmik.kielce.pl/bip\_admin/zdjecia\_art/12202/Strategia.pdf [↑](#footnote-ref-7)
8. file:///C:/Users/Dell/Desktop/Piotr/PGN/Lipnik/plan%20przestrzenny%20woj%20%C5%9Awi%C4%99tokrzyskie.pdf [↑](#footnote-ref-8)
9. file:///C:/Users/Dell/Desktop/Piotr/PGN/Lipnik/progrm%20ochrony%C5%9Brodowiska%20%20woj.%20%C5%9Awi%C4%99tokrzyskie.pdf [↑](#footnote-ref-9)
10. file:///C:/Users/Dell/Downloads/2.%20uchwala%20XVII%20248%2015%20(1).pdf [↑](#footnote-ref-10)
11. Źródło: Urząd Gminy Lipnik [↑](#footnote-ref-11)
12. Źródło: Urząd Gminy Lipnik [↑](#footnote-ref-12)
13. Kondracki J. (1980), Geografia fizyczna Polski, PWN, Warszawa. [↑](#footnote-ref-13)
14. Statystyczne Vademecum Samorządowca, Gmina Lipnik , Urząd Statystyczny w Kielcach, 2012. [↑](#footnote-ref-14)
15. Zużycie energii w gospodarstwach domowych w 2009 roku. GUS Warszawa, 2012, s. 33. [↑](#footnote-ref-15)