



**INFRASTRUKTURA
I ŚRODOWISKO**
NARODOWA STRATEGIA SPÓJNOŚCI



Plan Gospodarki
Niskoemisyjnej
dla Miasta Sanoka

UNIA EUROPEJSKA
FUNDUSZ SPÓJNOŚCI



**Projekt współfinansowany przez Unię Europejską
w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko**

PLAN GOSPODARKI NISKOEMISYJNEJ DLA MIASTA SANOKA

Opracował:



energoekspert sp. z o. o.
energia i ekologia

www.energoekspert.com.pl

SIERPIEŃ 2015 r.



Zespół konsultantów Energoexpert

dr inż. Adam Jankowski

mgr inż. Anna Szembak

mgr inż. Marta Szawracka

inż. Natalia Migdałek

mgr inż. Józef Bogalecki

mgr Marcin Całka

ENERGOEXPERT
Sp. z o.o.
ul. Karłowicza 11a, 40-145 Katowice
tel. 32 351-36-70, fax 32 351-36-75
NIP 634-10-21-696

CZŁONEK ZARZĄDU
Marcin Całka
mgr Marcin Całka

DYREKTOR DS. PRODUKCJI
Adam Jankowski
dr inż. Adam Jankowski

Spis treści

Streszczenie	6
1. Wstęp	11
2. Podstawa opracowania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej (PGN) dla Miasta Sanoka..	13
2.1. Podstawa prawna i formalna opracowania	13
2.2. Polityka międzynarodowa a PGN.....	14
2.2.1. Dyrektywy UE w kwestii ochrony powietrza.....	15
2.2.2. Dyrektywy UE związane z oszczędzaniem energii i ochroną klimatu.....	16
2.2.3. Strategia „Europa 2020”	17
2.3. Podstawowe dla Planu Gospodarki Niskoemisyjnej regulacje i dokumenty szczebla krajowego.....	18
2.3.1. Ustawa Prawo ochrony środowiska.....	19
2.3.2. Ustawa o efektywności energetycznej.....	20
2.3.3. Krajowy plan działań dotyczący efektywności energetycznej.....	21
2.3.4. Krajowy plan działań w zakresie odnawialnych źródeł energii.....	22
2.3.5. Polityka energetyczna Polski.....	22
2.3.6. Krajowa Polityka Miejska do 2020 roku	23
2.3.7. Koncepcja Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030	24
2.3.8. Założenia Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej ...	24
2.4. Plany gospodarki niskoemisyjnej i planowanie energetyczne	25
2.5. Podstawowe dokumenty regionalne dla Planu Gospodarki Niskoemisyjnej	27
2.5.1. Strategia Regionalnych Inwestycji Terytorialnych	27
2.5.2. Program ochrony powietrza dla strefy podkarpackiej	28
2.6. Zgodność PGN z polityką lokalną miasta.....	29
2.7. Organizacja i finansowanie PGN	30
2.8. Zakres opracowania.....	31
2.9. Wykaz materiałów źródłowych i podmiotów uczestniczących w opracowaniu PGN	32
2.10. Etapy legislacji PGN	32
3. Charakterystyka ogólna obszaru objętego PGN.....	34
3.1. Położenie i charakter miasta.....	34
3.2. Warunki środowiskowe	35
3.3. Warunki klimatyczne	37
3.4. Stan jakości powietrza w Mieście.....	38
3.5. Ludność	39
3.6. Zasoby mieszkaniowe.....	40
3.7. Podmioty gospodarcze - usługi i wytwórczość	41
4. Charakterystyka systemów energetycznych działających na terenie miasta.....	43
4.1. System zaopatrzenia w ciepło	43
4.1.1. Miejski system ciepłowniczy	43
4.1.2. Lokalny system ciepłowniczy.....	45
4.1.3. Indywidualne źródła ciepła	46

4.1.4. Emisje zanieczyszczeń powietrza (poza CO ₂) związane z zaopatrzeniem w ciepło	46
4.2. Zaopatrzenie Sanoka w gaz ziemny	46
4.2.1. Informacje ogólne	46
4.2.2. System zasilania w gaz	47
4.2.3. Charakterystyka odbiorców i zużycie gazu	48
4.2.4. Ocena efektywności systemu gazowniczego	49
4.3. Zaopatrzenie Sanoka w energię elektryczną	50
4.3.1. Sieć WN na terenie Miasta, Główne Punkty Zasilania (GPZ)	50
4.3.2. Sieci średniego i niskiego napięcia	50
4.3.3. Zapotrzebowanie na energię elektryczną	51
4.3.4. Ocena efektywności systemu elektroenergetycznego	52
5. Odnawialne źródła energii – stan istniejący oraz prognoza rozwoju na terenie miasta	53
6. Charakterystyka sektorów podlegających inwentaryzacji zużycia energii i poziomu emisji CO ₂	55
6.1. Sektor budynki, urządzenia i przemysł	55
6.1.1. Budynki użyteczności publicznej	55
6.1.2. Budownictwo mieszkaniowe wielorodzinne	57
6.1.3. Budownictwo mieszkaniowe jednorodzinne	57
6.1.4. Budynki usług komercyjnych	58
6.1.5. Przemysł	58
6.1.6. Gminne oświetlenie uliczne	58
6.2. Transport na terenie miasta	59
6.2.1. Transport publiczny	59
6.2.2. Transport kolejowy	60
6.2.3. Transport gminny	60
6.2.4. Transport przedsiębiorstw i jednostek publicznych	60
6.2.5. Transport indywidualny	61
6.3. Gospodarka odpadowa i wodnościekowa	62
6.3.1. Gospodarka odpadowa	62
6.3.2. Gospodarka wodno-ściekowa	62
7. Wyniki inwentaryzacji bazowej	63
7.1. Założenia i metody	63
7.1.1. Przyjęte zasady opracowania inwentaryzacji	63
7.1.2. Wykaz źródeł danych uwzględnionych w inwentaryzacji bazowej	64
7.1.3. Unikanie podwójnego liczenia emisji	64
7.1.4. Wybór i uzasadnienie przyjętego roku bazowego	64
7.1.5. Przyjęte wskaźniki emisji CO ₂	65
7.2. Wyniki obliczeń	66
7.2.1. Budynki, wyposażenie/urządzenia, przemysł	68
7.2.2. Transport	74
8. Identyfikacja obszarów interwencji	77
9. Określenie wizji i celów strategicznych PGN	79
9.1. Wizja	79
9.2. Cele strategiczne	79



9.3. Kierunki działań - cele szczegółowe	82
10. Działania – zadania i środki dla realizacji wytyczonych celów	84
10.1. Identyfikacja możliwych do wdrożenia przedsięwzięć.....	84
10.2. Wskazanie interesariuszy Planu gospodarki niskoemisyjnej	99
11. Analiza efektów i harmonogram realizacji projektów.....	101
11.1. Efektywność energetyczna i ekologiczna projektów	101
11.2. Harmonogram realizacji projektów.....	102
11.3. Analiza ekonomiczna realizacji projektów.....	104
12. Możliwe do uzyskania cele ilościowe	105
13. Finansowanie przedsięwzięć	107
14. System monitoringu i oceny – wytyczne	112
15. Analiza uwarunkowań realizacji planu	114
16. Podsumowanie	115

Streszczenie

Potrzeba opracowania i realizacji „Planu gospodarki niskoemisyjnej dla Miasta Sanoka” (PGN) wynika z niskoemisyjnej polityki unijnej i krajowej, i jest zgodna z zapisami Założeń Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (ZNPRGN), przyjętych w 2011 r. przez Radę Ministrów. Niniejszy dokument jest zgodny z przedmiotem zamówienia, obowiązującymi przepisami prawa, normami przyjętymi dla tego typu dokumentów oraz zasadami współczesnej wiedzy technicznej.

Rokiem bazowym dla analiz przeprowadzonych na potrzeby PGN jest 2013 i wszystkie dane zawarte w opracowaniu obrazują stan na 31 grudnia 2013 r., bądź najbardziej aktualne z korektą uwzględniającą zmienność warunków klimatycznych.

Miasto Sanok zlokalizowane jest w północno-wschodniej części powiatu sanockiego w województwie podkarpackim i zajmuje obszar 38,08 km². Liczba mieszkańców w roku bazowym 2013 wynosiła 39 029 osób i w ostatnich latach wykazuje trend malejący.

Na terenie miasta funkcjonuje miejski system ciepłowniczy eksploatowany przez Zakład Ciepłowniczy SPGK Sp. z o.o. oraz lokalny system ciepłowniczy, należący do SM Autosan. Na potrzeby m.s.c. pracuje Kotłownia Centralna na paliwo węglowe. Ponadto potrzeby ciepłe mieszkańców zaspokajane są przez kotłownie lokalne i indywidualne źródła ciepła. Głównym odbiorcą ciepła sieciowego jest budownictwo mieszkaniowe wielorodzinne.

Sanok jest zaopatrywany w gaz ziemny wysokometanowy (typu E) za pomocą gazociągów wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia, których eksploatacją zajmuje się PSG Sp. z o.o. Oddział w Tarnowie. Dystrybucja paliwa gazowego na terenie miasta odbywa się z wykorzystaniem sieci rozdzielczej ciśnienia średniego i niskiego oraz stacji redukcyjno-pomiarowych II-go stopnia. Znaczną grupę odbiorców gazu na terenie miasta stanowią gospodarstwa domowe.

Na terenie miasta funkcjonuje system dystrybucyjny elektroenergetyczny zaopatrujący odbiorców w energię elektryczną, którego właścicielem jest PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów. System ten zasilany jest głównie z krajowego systemu przesyłowego, którego właścicielem jest spółka Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Istniejąca na terenie miasta infrastruktura elektroenergetyczna obejmuje linie napowietrzne WN (110 kV), stacje transformatorowe WN/SN, linie średniego napięcia (15 kV i 30 kV), linie niskiego napięcia oraz stacje transformatorowe SN/nN. Najliczniejszą grupą odbiorców energii elektrycznej są gospodarstwa domowe.

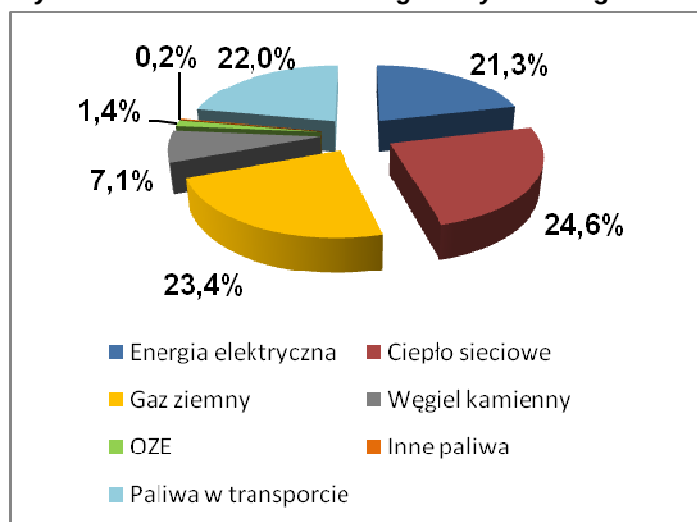
Ocenę zaopatrzenia miasta w energię i kalkulację towarzyszącej jej emisji wykonano na podstawie zgromadzonych danych i wyników akcji ankietowej. W oparciu o poradnik SEAP „Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii (SEAP)?” przyjęto podział na następujące sektory: „budynki, wyposażenie / urządzenia, przemysł”, „transport”, „gospodarka odpadowa i wodno-ściekowa”.

Wyniki inwentaryzacji bazowej zużycia energii i wielkości emisji CO₂ na terenie Sanoka jw. wskazują na:

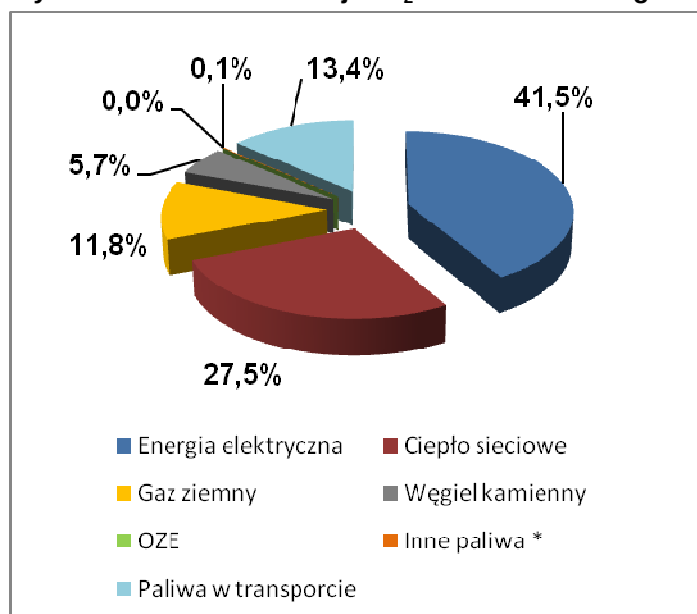
- zużycie energii końcowej na poziomie **602,7 GWh/rok**;
- emisję CO₂ na poziomie **250 022 MgCO₂/rok**;
- produkcję energii ze źródeł odnawialnych na poziomie ok. **8,2 GWh/rok**, co stanowi 1,3% energii zużywanej w mieście.

Procentowe udziały zużycia energii oraz emisji CO₂ w rozbiu na poszczególne nośniki energii w roku bazowym 2013 przedstawiają poniższe wykresy.

Wykres 0.1 Struktura końcowego zużycia energii w Sanoku według nośników energii



Wykres 0.2 Struktura emisji CO₂ w Sanoku według nośników energii



Przeprowadzona inwentaryzacja wykazała, że największe końcowe zużycie energii w mieście występuje w sektorze „Budynki, wyposażenie / urządzenia, przemysł” (78%), co jest związane z największym poziomem emisji dwutlenku węgla (87%) i wskazuje na ten sek-

tor, jako na główny obszar potencjalnej interwencji. Zużycie energii w transporcie stanowi 22% łącznego końcowego zużycia energii w mieście, a emisja CO₂ w tym sektorze stanowi 13% łącznej emisji w mieście.

Z przeprowadzonych analiz wynika, że największa ilość zużywanej energii w sektorze „budynki, wyposażenie / urządzenia, przemysł” przypada na przemysł ok. 44% oraz budownictwo mieszkaniowe ok. 37%. Przy czym należy zaznaczyć, że w przypadku przemysłu ok. 60% końcowego zużycia energii w tym podsektorze odnosi się do Sanockich Zakładów Przemysłu Gumowego „Stomil”. Wielkość zużycia energii przekłada się na udział w emisji CO₂ i tak dla budownictwa mieszkaniowego udział ten jest na poziomie ok. 30%, a dla przemysłu ok. 52%. Udział budynków użyteczności publicznej zarówno w poziomie zużycia energii, jak i związanej z tym emisji CO₂ wynosi ok. 6%.

Transport na terenie miasta obejmuje transport publiczny (autobusowy), kolejowy, transport jednostek usług publicznych oraz transport indywidualny. Łączna długość dróg na terenie miasta wynosi ok. 120 km (drogi krajowe, powiatowe i gminne; brak dróg wojewódzkich). Największe natężenie ruchu występuje na drogach krajowych (40%) i gminnych (50%). Z przeprowadzonych analiz wynika, że największe zużycie energii w środkach transportu przypada na transport indywidualny – 94%, drugi w kolejności jest transport publiczny (3%). Biorąc pod uwagę wykorzystywane paliwa największe zużycie energii przypada na olej napędowy (ok. 53%) i benzynę (39%).

Przeprowadzona inwentaryzacja poziomu zużycia energii i wynikającej z tego emisji CO₂ pozwoliła na zidentyfikowanie obszarów interwencji oraz stała się podstawą do sformułowania wizji dla miasta Sanoka, której brzmienie sformułowano jako:

Sanok jest miastem zarządzanym w sposób efektywny, przyjaznym dla środowiska naturalnego, mieszkańców i przedsiębiorców. Infrastruktura miasta ukierunkowana na rozwój niskoemisyjny zapewnia coraz lepsze warunki życia mieszkańcom, rozwój gospodarczy miasta i obszaru

Cele strategiczne Planu gospodarki niskoemisyjnej dla miasta Sanoka, to:

1. Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii.
2. Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych.
3. Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta i jej rozwój ukierunkowany na wykorzystanie rozwiązań niskoemisyjnych.
4. Wprowadzenie racjonalnych wzorców konsumpcji energii i jej nośników we wszystkich sektorach gospodarki miasta.
5. Rozwój transportu niskoemisyjnego.

Nawiązując do wyznaczonych celów oraz na podstawie zgłoszeń potencjalnych interesariuszy PGN i analizy możliwych kierunków interwencji opracowano karty projektów planowanych do realizacji do roku 2020. W PGN ujęto 31 projektów, w tym 16 projektów z udziałem Miasta Sanoka.

W ramach proponowanych zadań przyjęte są projekty obejmujące przedstawione poniżej grupy działań:

Działania inwestycyjne:

- Głęboka termomodernizacja budynków użyteczności publicznej (wymiana stolarki okiennej, drzwiowej, ocieplenie dachu, ścian zewnętrznych, wymiana oświetlenia na energooszczędne)
- Termomodernizacja zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej, jednorodzinnej, usługowej i przemysłowej (wymiana stolarki okiennej, drzwiowej, ocieplenie dachu, ścian zewnętrznych, wymiana oświetlenia na energooszczędne)
- Zastosowanie rozwiązań (instalacji) OZE , tj. instalacje solarne, fotowoltaiczne, pompy ciepła.
- Zmiana sposobu zaopatrzenia w ciepło, w zabudowie mieszkaniowej z preferencją podłączenia do miejskiego systemu ciepłowniczego.
- Zmniejszenie strat przesyłu energii cieplnej poprzez m.in. wymianę sieci ciepłowniczych na preizolowane oraz likwidację węzłów grupowych.
- Modernizacja istniejącego oraz budowa nowego energooszczędnego oświetlenia ulicznego.
- Modernizacja systemowych źródeł wytwarzania energii cieplnej i elektrycznej w celu poprawy efektywności ich funkcjonowania oraz budowa układu kogeneracyjnego.
- Modernizacja lokalnych źródeł ciepła (kotłowni) w celu poprawy efektywności ich funkcjonowania.
- Budowa infrastruktury drogowej oraz zintegrowanego systemu transportowego, jak również budowa ścieżek rowerowych w celu zmniejszenia kongestii drogowej w strefach zurbanizowanych.

Działania nie-inwestycyjne:

- Kompleksowe zarządzanie zużyciem energii w obiektach gminnych, poprzez okresowy benchmarking obiektów.
- Wdrażanie PGN.
- Planowanie energetyczne w tym aktualizacja „Założeń do planu zaopatrzenia w gaz, energię elektryczną i paliwa gazowe” oraz monitoring i wdrażanie PGN.
- Edukacja ekologiczna.

W związku z realizacją opisanych działań przewiduje się ograniczenie zużycia energii końcowej na terenie miasta o 21,3 GWh/rok, co stanowi ok. 3,6% obecnego zużycia energii. Ograniczenie emisji CO₂ związane z obniżeniem końcowego zużycia energii oraz wielkość produkcji energii ze źródeł odnawialnych, obliczono w dwóch wariantach zależnie od przyjętego do realizacji rozwiązania dla zabudowy układu kogeneracyjnego w Ciepłowni Centralna:

- Dla Wariantu I – przy zastosowaniu węgla i gazu ziemnego obniżenie emisji CO₂ łącznie dla miasta może wynieść 23 288 Mg CO₂ rocznie (zmniejszenie emisji o ok. 9,3% w stosunku do stanu dla roku bazowego), a wzrost ilości energii produkowanej ze źródeł odnawialnych wyniesie około 1,0 GWh/rok (tj. zwiększenie o ok. 13% w stosunku do wielkości stanu wyjściowego).

- ➔ Dla Wariantu II – przy zastosowaniu węgla i biomasy obniżenie emisji CO₂ łącznie dla miasta może wynieść 25 146 Mg CO₂ rocznie (zmniejszenie emisji o ok. 10% w stosunku do stanu dla roku bazowego), a wzrost ilości energii produkowanej ze źródeł odnawialnych wyniesie około 41 000 MWh/a, co może stanowić wzrost udziału energii wytwarzanej z OZE do poziomu około 18% energii zużywanej w mieście.

Koszty realizacji zgłoszonych projektów oszacowano na około 293 mln PLN dla realizacji wszystkich projektów z wyłączeniem inwestycji w Kotłowni Centralnej oraz:

- ➔ 302 mln dla realizacji wszystkich projektów łącznie z inwestycją w Kotłowni Centralnej w Wariantcie IA (kogeneracja gazowa)
- ➔ 310 mln dla realizacji wszystkich projektów łącznie z inwestycją w Kotłowni Centralnej w Wariantcie IIA (kogeneracja z biomasą)

Uzyskanie celu ilościowego na poziomie jw. wymaga zaangażowania w realizację PGN interesariuszy zewnętrznych, dla których niniejszy dokument może stanowić podstawową szansę na uzyskanie preferencyjnego finansowania dla planowanych przez nich działań.

Dla oceny osiągnięcia wytyczonych w PGN celów, należy systematycznie gromadzić informacje o efektach ich realizacji i skuteczności zastosowanych instrumentów. W celu właściwej realizacji PGN konieczna jest stała współpraca między przedstawicielami miasta oraz interesariuszy zgłoszonych projektów, a także coroczna kontrola stanu przygotowania do wykonania zaplanowanych działań. Monitoring uzyskiwanych efektów winien być prowadzony w cyklach trzy letnich i skoordynowany z opracowaniem „Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe”, których opracowanie należy do obowiązków gminy wg Art. 19 ustawy Prawo energetyczne.

Miasto po podjęciu uchwały przyjmującej PGN dla Miasta Sanoka powinno określić skład i kompetencje grupy roboczej działającej w ramach struktur Urzędu Miasta, która w porozumieniu z interesariuszami projektów monitorowałaby realizację planowanych zamierzeń.

1. Wstęp

Wg Założeń Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej pod pojęciem gospodarki niskoemisyjnej należy rozumieć działalność, która ma przynieść rozwój gospodarczy i poprawę warunków życia ludzi na terenie gminy przy założeniu niskoemisyjności realizowanych lokalnie działań.

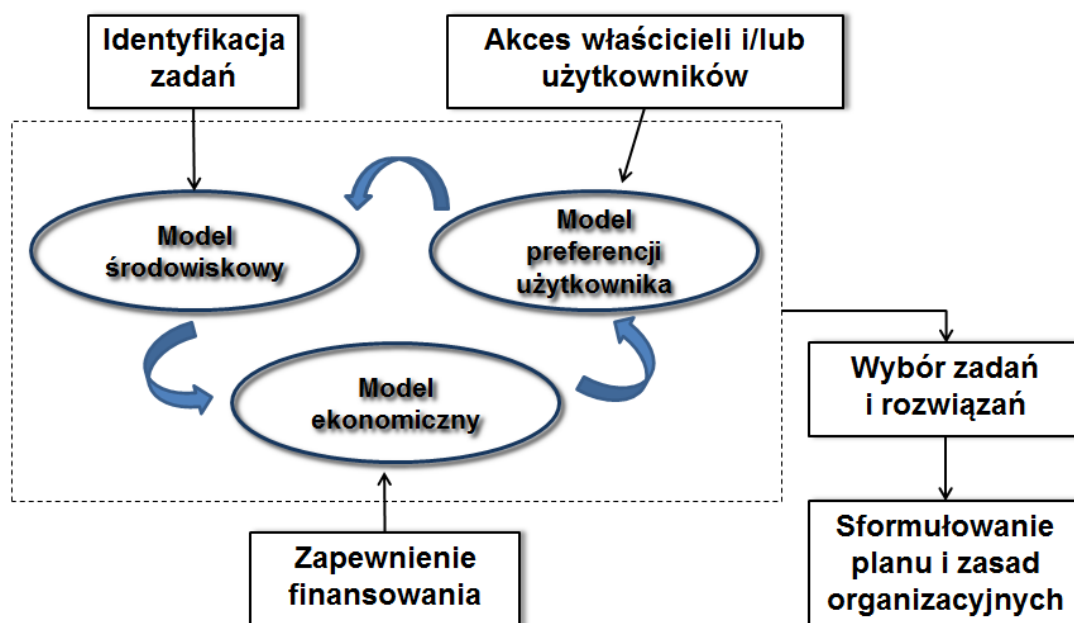
Założeniem planu gospodarki niskoemisyjnej (PGN) powinno być zapewnienie korzyści ekonomicznych, społecznych i środowiskowych, zgodnie z zasadą zrównoważonego rozwoju, wynikających z działań zmniejszających emisje, osiąganych m.in. poprzez wzrost innowacyjności i wdrożenie nowych technologii, zmniejszenie energochłonności, utworzenie nowych miejsc pracy, a w konsekwencji sprzyjających wzrostowi konkurencyjności gospodarki.

Działania Gminy i działających na jej terenie podmiotów, uwzględnione w PGN, powinny być działaniami o statucie priorytetu w procesie aplikowania o dofinansowanie ze środków Unii Europejskiej w ramach nowej perspektywy finansowej 2014-2020. PGN stanowi plan zadań inwestycyjnych i nieinwestycyjnych gminy związanych z gospodarką w perspektywie roku 2020. Wskazuje on również, optymalne z punktu widzenia lokalnych kosztów i korzyści rozwiązanie stymulujące rozwój gospodarczy.

PGN może również stanowić podstawę przejścia gminy i gospodarki lokalnej na efektywne zarządzanie energią. W niniejszym planie znajdują się zadania gminne oraz te zadeklarowane przez interesariuszy planu.

Schemat poniżej pokazuje mechanizm kwalifikacji zadań do planu.

Rysunek 1-1. Schemat kwalifikacji zadań do planu



Pierwszym celem polityki publicznej w scenariuszu niskoemisyjnej modernizacji jest ograniczanie barier informacyjnych, technologicznych i finansowych, mogących zablokować pełne wykorzystanie potencjału efektywności drzemiącego w lokalnej gospodarce. Rzetelna informacja może stanowić dla mieszkańców oraz przedsiębiorców bodźce do inwestycji

w energooszczędne budynki, sprzęt RTV i AGD i paliwooszczędne samochody. Może też wspomagać zmianę praktyk w gospodarce komunalnej oraz bardziej efektywne wykorzystanie dostępnych lokalnie surowców w przemyśle i zarządzaniu gospodarką. Powinno to dać w krótkim czasie efekty z podjętych inwestycji, szczególnie jeśli jednocześnie dojdzie do rozwoju efektywnych systemów energetycznych i efektywnych energetycznie użytkowników energii.

Sztandarowymi typami projektów w gospodarce niskoemisyjnej są przede wszystkim: energooszczędne budownictwo, efektywny ekonomicznie i ekologicznie transport oraz nowe technologie.

Sukcesywna i zgodna z warunkami technicznymi termomodernizacja istniejących budynków mieszkalnych i użytkowych, stopniowe przejście do niskoenergetycznego budownictwa w przypadku nowych inwestycji budowlanych oraz zastrzanie standardów energetycznych sprzętu AGD i RTV pozwoli na obniżenie zużycia energii w budynkach na skalę kilkudziesięciu procent. Zmniejszą się przy tym koszty ogrzewania, które stanowią kluczową pozycję w budżecie gospodarstwa domowego w Polsce. W kierunku ten wpisują się działania związane z ograniczeniem i docelową likwidacją „niskiej emisji”, będące obecnie jednym z głównych działań służących poprawie warunków środowiskowych.

Nowe technologie to w gospodarce niskoemisyjnej przede wszystkim odnawialne źródła energii. Rozsądne sięganie na poziomie lokalnym do zasobów OZE, w szczególności poprzez energetykę rozproszoną, pozwoliłoby wykorzystać część lokalnego potencjału energetycznego. Gospodarka niskoemisyjna przyczyni się do zmniejszenia koncentracji szkodliwych substancji w powietrzu wyrządzających bezpośrednią szkodę ludzkiemu zdrowiu. Największe korzyści zdrowotne przyniesie ograniczenie tzw. „niskich emisji” z ogrzewania budynków poprzez poprawę efektywności energetycznej.

2. Podstawa opracowania Planu Gospodarki Niskoemisyjnej (PGN) dla Miasta Sanoka

2.1. Podstawa prawna i formalna opracowania

Podstawę opracowania „Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla Miasta Sanoka” stanowią ustalenia określone w umowie Nr 38/02/2015 zawartej w dniu 17.02.2015 r. w Sanoku pomiędzy:

- Gminą Miasta Sanok z siedzibą w Sanoku, ul. Rynek 1
a firmą:
- Energoekspert Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach, ul. Karłowicza 11a.

Potrzeba sporządzenia i realizacji PGN jest zgodna z polityką Polski oraz zapisami Założeń Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej przyjętych przez Radę Ministrów w dniu 16 sierpnia 2011 roku.

PGN pomoże w spełnieniu obowiązków nałożonych na jednostki sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej, określonych w ustawie z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. 2011, Nr 94, poz. 551 z późn.zm.) oraz przyczyni się do osiągnięcia celów określonych w pakiecie klimatyczno-energetycznym do roku 2020.

PGN służyć ma również poprawie jakości powietrza w strefach zakwalifikowanych do programów naprawczych, w których występują przekroczenia wartości dopuszczalnych dla poziomów zanieczyszczeń powietrza.

Zagadnienia ujęte w PGN dotyczą obszaru całego obszaru miasta Sanoka.

W ramach PGN zostały przeanalizowane uwarunkowania i możliwości redukcji zużycia energii. Ponadto przedstawiono możliwe do realizacji działania wraz z oceną ich efektów ekologicznych i ekonomicznych. Dla wybranych działań opracowano harmonogram realizacji z określeniem szacunkowych kosztów.

Przedmiotowy PGN stanowić będzie w okresie programowania środków unijnych na lata 2014-2020 podstawowe narzędzie pozyskiwania preferencyjnego finansowania dla działań związanych m.in. z: termomodernizacją, racjonalizacją użytkowania energii oraz wykorzystaniem odnawialnych źródeł energii.

Niniejsza dokumentacja została wykonana zgodnie z przedmiotem zamówienia, obowiązującymi przepisami prawa, normami przyjętymi dla tego typu dokumentów oraz zasadami współczesnej wiedzy technicznej. Dokumentacja wydana została w stanie kompletnym ze względu na cel oznaczony w umowie.

Dane i informacje zawarte w niniejszym opracowaniu, obrazują stan na dzień 31 grudnia 2013 r., natomiast w przypadku braku dostępności danych plan gospodarki niskoemisyjnej został opracowany zgodnie z aktualnie dostępnymi informacjami.

2.2. Polityka międzynarodowa a PGN

Plan gospodarki niskoemisyjnej realizuje cele określone w pakiecie klimatyczno-energetycznym oraz cele w zakresie jakości powietrza wynikające z Dyrektywy CAFE w szczególności poprzez m.in.: wzrost efektywności energetycznej oraz wzrost wykorzystania energii z OZE, co w konsekwencji powoduje ograniczenie emisji gazów cieplarnianych.

Świat: protokół z Kioto (grudzień 1997 r.) – na mocy postanowień protokołu kraje, które zdecydowały się na jego ratyfikację, w celu ograniczenia wzrostu temperatury na świecie, zobowiązały się od 2020 r. do redukcji emisji gazów cieplarnianych w tempie 1÷5% rocznie, tak aby w 2050 r. osiągnąć poziom o 25÷70% niższy niż obecnie.

Sektor energetyczny odpowiada za największą ilość emitowanych do atmosfery gazów cieplarnianych, dlatego też należy intensywnie ograniczać emisję CO₂, przede wszystkim poprzez: poprawę efektywności energetycznej, zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii oraz czystych technologii energetycznych w bilansie energetycznym i ograniczenie bezpośredniej emisji z sektorów przemysłu emitujących najwięcej CO₂.

Europa (UE): Ratyfikacja protokołu z Kioto przez UE (2006 r.) – UE z końcem 2006 r. zobowiązała się do osiągnięcia celów protokołu poprzez wprowadzenie pakietu klimatyczno-energetycznego 3x20% do roku 2020. Cele szczegółowe pakietu klimatycznego są następujące:

- redukcja emisji gazów cieplarnianych o 20%,
- wzrost OZE o 20%, w tym 10% udział biopaliw,
- wzrost efektywności energetycznej wykorzystania energii o 20%.

Szczyt klimatyczny UE (październik 2014 r.) – cele klimatyczno-energetyczne UE po 2020 r., oznaczające znaczący wzrost wobec poprzedniego kompromisu 3x20%, są następujące:

- ograniczenie przez UE emisji CO₂ o 40% do 2030 r. względem roku 1990 (cel o charakterze prawnie wiążącym lecz powinien zostać osiągnięty w sposób, który zapewni sprawiedliwy podział obciążeń pomiędzy kraje członkowskie)
- udział energii ze źródeł odnawialnych w całkowitym zużyciu energii w UE wyniesie w 2030 roku co najmniej 27% (cel nie ma charakteru obligatoryjnego dla poszczególnych państw członkowskich)
- zwiększenie efektywności energetycznej w UE o co najmniej 27% (cel o charakterze niewiążącym).

Polska utrzyma system darmowych pozwoleń na emisję do 2030 r. Do tego czasu kraje o PKB poniżej 60% średniej unijnej, w tym Polska, będą mogły przekazywać elektrowniom do 40% uprawnień do emisji CO₂ za darmo.

2.2.1. Dyrektywy UE w kwestii ochrony powietrza

Dyrektywa CAFE – dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/50/WE z dnia 21 maja 2008 r. w sprawie jakości powietrza i czystego powietrza dla Europy (Dz.Urz. UE L 152 z 11.06.2008,) została wdrożona do polskiego prawa ustawą z dnia 13 kwietnia 2012 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2012, poz. 460).

Dyrektywa wprowadza normy jakości powietrza dotyczące pyłu zawieszonego PM_{2,5} i innych substancji oraz mechanizmy zarządzania jakością powietrza w strefach i aglomeracjach. Normowanie określone jest w formie wartości docelowej i dopuszczalnej. Celem Dyrektywy CAFE jest zdefiniowanie i określenie celów dotyczących jakości powietrza w celu uniknięcia, zapobiegania lub ograniczenia szkodliwych oddziaływań na zdrowie ludzi i środowisko.

Nowy pakiet dotyczący czystego powietrza, aktualizujący istniejące przepisy i dalej redukujący szkodliwe emisje z przemysłu, transportu, elektrowni i rolnictwa w celu ograniczenia ich wpływu na zdrowie ludzi oraz środowisko został przyjęty 18 grudnia 2013 r. i składa się z:

- nowego programu „Czyste powietrze dla Europy” zawierającego środki służące zagwarantowaniu osiągnięcia celów w perspektywie krótkoterminowej, nowe cele w zakresie jakości powietrza w okresie do roku 2030, środki uzupełniające mające na celu ograniczenie zanieczyszczenia powietrza, poprawę jakości powietrza w miastach, wspieranie badań i innowacji oraz promowanie współpracy międzynarodowej;
- dyrektywy w sprawie krajowych poziomów emisji z bardziej restrykcyjnymi krajowymi poziomami emisji dla sześciu głównych zanieczyszczeń;
- wniosku dotyczącego nowej dyrektywy mającej na celu ograniczenie zanieczyszczeń powodowanych przez średniej wielkości instalacje energetycznego spalania (indywidualne kotłownie dla bloków mieszkalnych lub dużych budynków i małych zakładów przemysłowych).

Dyrektywa IED – dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (Dz.Urz. UE L 334 d 17.12.2010,) powstała z przekształcenia i połączenia w jedną całość 7 obowiązujących wcześniej dyrektyw, w tym :

- w sprawie zintegrowanego zapobiegania zanieczyszczeniom i ich kontroli (IPPC);
- w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza z dużych obiektów energetycznego spalania (LCP);
- w sprawie spalania odpadów (WI); (...),

które straciły ważność z chwilą wdrożenia nowej dyrektywy, tj., 7 stycznia 2014 r., z wyjątkiem dyrektywy LCP od dnia 1 stycznia 2016 r.

Dyrektywa weszła w życie dnia 6 stycznia 2011 r. Podstawowym jej celem jest ujednolicenie i konsolidacja przepisów dotyczących emisji przemysłowych tak, aby usprawnić system zapobiegania zanieczyszczeniom powodowanym przez działalność przemysłową oraz ich kontroli, a w rezultacie zapewnić poprawę stanu środowiska na skutek zmniejszenia emisji przemysłowych.

Podstawowym zapisem ujętym w dyrektywie jest wprowadzenie od stycznia 2016 r. nowych, zaostrożonych standardów emisyjnych.

2.2.2. Dyrektywy UE związane z oszczędzaniem energii i ochroną klimatu

Poniżej przedstawiono europejskie regulacje prawne dotyczące efektywności energetycznej, transponowane do prawodawstwa państw członkowskich.

Dyrektywa 2004/8/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 11 lutego 2004 r. w sprawie wspierania kogeneracji w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe na rynku wewnętrznym energii oraz zmieniająca dyrektywę 92/42/EWG (Dz.Urz. L. 52 z 21.2.2004). Do głównych celów i działań dyrektywy należy:

- zwiększenie udziału skojarzonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła (kogeneracja),
- zwiększenie efektywności wykorzystania energii pierwotnej i zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych,
- promocja wysokosprawnej Kogeneracji i korzystne dla niej bodźce ekonomiczne (taryfy).

Dyrektywa 2003/67/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiająca system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz.Urz. L. 275 z 25.10.2003). Do głównych celów i działań dyrektywy należy:

- ustanowienie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych na obszarze Wspólnoty,
- promowanie zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych w sposób opłacalny i ekonomicznie efektywny.

Dyrektywa 2010/31/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 19 maja 2010 r. w sprawie charakterystyki energetycznej budynków (Dz.Urz. L. 153 z 18.6.2010). Do głównych celów i działań dyrektywy należy:

- ustanowienie minimalnych wymagań energetycznych dla nowych i remontowanych budynków,
- certyfikacja energetyczna budynków,
- kontrola kotłów, systemów klimatyzacji i instalacji grzewczych.

Dyrektywa 2005/32/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 6 lipca 2005 r. ustanawiająca ogólne zasady ustalania wymogów dotyczących ekoprojektu i dla produktów wy-

korzystających energię (...) (Dz.Urz. L 191 z 22.7.2005). Do głównych celów i działań dyrektywy należy:

- projektowanie i produkcja sprzętu i urządzeń powszechnego użytku o podwyższonej sprawności energetycznej,
- ustalanie wymagań sprawności na podstawie kryterium minimalizacji kosztów w całym cyklu życia wyrobu, obejmujące koszty nabycia, posiadania i wycofania z eksploatacji.

Dyrektywa 2012/27/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej (...) (Dz.Urz. L 315 z 14.11.2012). Do głównych celów i działań dyrektywy należy:

- zwiększenie efektywności energetycznej o 20% do 2020 r. (zmniejszenie zużycia energii pierwotnej o 20%),
- wspierania inwestycji w renowację krajowych zasobów budynków.

2.2.3. Strategia „Europa 2020”

Dokument ten jest dziesięcioletnią strategią Unii Europejskiej, zapoczątkowaną w 2010 r., na rzecz wzrostu gospodarczego i zatrudnienia. Dla oceny postępów z realizacji założeń strategii przyjęto w niej pięć głównych celów dla całej UE do osiągnięcia do 2020 r., obejmujących:

- zatrudnienie,
- badania i rozwój,
- zmiany klimatu i zrównoważone wykorzystanie energii,
- edukację,
- integrację społeczną i walkę z ubóstwem.

Strategia zawiera również siedem tzw. inicjatyw przewodnich, w oparciu o które UE i władze państw członkowskich będą nawzajem uzupełniać swoje działania w kluczowych dla strategii obszarach. W każdym z tych obszarów wszystkie państwa członkowskie wyznaczyły z kolei własne cele krajowe.

Jednym z priorytetów strategii jest zrównoważony rozwój oznaczający m.in.:

- budowanie bardziej konkurencyjnej gospodarki niskoemisyjnej korzystającej z zasobów w sposób racjonalny i oszczędny,
- ochronę środowiska naturalnego, poprzez ograniczenie emisji gazów cieplarnianych i zapobieganie utracie bioróżnorodności,
- wprowadzenie efektywnych, inteligentnych sieci energetycznych,
- pomoc społeczeństwu w dokonywaniu świadomych wyborów.

Unijne cele służące zapewnieniu zrównoważonego rozwoju obejmują:

- ograniczenie do 2020 r. emisji gazów cieplarnianych o 20% w stosunku do poziomu z 1990 r.,
- zwiększenie do 20% udziału energii ze źródeł odnawialnych (dla Polski celem obligatoryjnym jest wzrost udziału OZE do 15%),

- dążenie do zwiększenia efektywności wykorzystania energii o 20%.

Działania związane z realizacją celów oraz innych inicjatyw spadają w dużej mierze na jednostki samorządu terytorialnego, które mogą odnieść największe sukcesy korzystając ze zintegrowanego podejścia w zarządzaniu środowiskiem miejskim poprzez przyjmowanie długo- i średnioterminowych planów działań i ich aktywną realizację.

2.3. Podstawowe dla Planu Gospodarki Niskoemisyjnej regulacje i dokumenty szczebla krajowego

W analizach służących opracowaniu PGN wzięto pod uwagę następujące dokumenty na poziomie krajowym:

- ustawę z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 594 z późn.zm.),
- ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz.U. 2012 poz. 1059 z późn.zm.),
- ustawę z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. 2013 poz. 1232 z późn.zm.),
- ustawę z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz.U. 2013, poz. 1235 z późn.zm.),
- ustawę z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. 2011, Nr 94, poz. 551 z późn.zm.),
- ustawę z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jednolity Dz.U. 2015, poz. 199),
- ustawę z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz.U. 2013, poz. 1409 z późn.zm.),
- ustawę z dnia 21 listopada 2008 r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów (tekst jednolity Dz.U. 2014, poz. 712.),
- ustawę z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (tekst jednolity Dz.U. 2015, poz. 184),
- Załącznik nr 9 do Regulaminu Konkursu nr 2/POLIŚ/9.3/2013 - Szczegółowe zalecenia dotyczące struktury planu gospodarki niskoemisyjnej,
- Poradnik "Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii (SEAP)",
- Krajowy plan działań dotyczący efektywności energetycznej (EEAP),
- Krajowy plan działań w zakresie energii ze źródeł odnawialnych,
- Politykę energetyczną Polski do 2030 roku,
- Krajową Politykę Miejską (KPM),
- Koncepcję Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030,
- Założenia Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej.

Poniżej zostały omówione wybrane dokumenty szczebla krajowego związane z planem gospodarki niskoemisyjnej.

2.3.1. Ustawa Prawo ochrony środowiska

Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz.U. 2013, poz. 1232 z późn.zm.) stanowi podstawowy dokument prawny określający zasady ochrony środowiska oraz warunki korzystania z jego zasobów. Szczegółowe zasady określone są w rozporządzeniach, jako aktach wykonawczych. Wszystkie nowo wprowadzane rozporządzenia mają na celu dostosowanie norm krajowych do zasad prawa unijnego.

Ustawa Prawo ochrony środowiska zawiera podstawowe przepisy w prawie polskim w zakresie jakości powietrza. W myśl art. 85 ustawy POŚ, ochrona powietrza polega na „zapewnieniu jak najlepszej jego jakości”. Jako szczegółowe cele ustawa określa:

- utrzymanie poziomów substancji w powietrzu poniżej dopuszczalnych dla nich poziomów lub co najmniej na tych poziomach;
- zmniejszanie poziomów substancji w powietrzu co najmniej do dopuszczalnych, gdy nie są one dotrzymane;
- zmniejszanie i utrzymanie poziomów substancji w powietrzu poniżej poziomów docelowych albo poziomów celów długoterminowych lub co najmniej na tych poziomach.

Dopuszczalne poziomy zanieczyszczeń określa Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r., w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2012, poz. 1031). Dla pyłu PM₁₀, PM_{2,5} i benzo(α)pirenu określa ono następujące poziomy:

Tabela 2-1. Dopuszczalne poziomy zanieczyszczeń

Nazwa substancji	Okres uśredniania wyników pomiarów	Poziom dopuszczalny substancji w powietrzu w µg/m ³	Dopuszczalna częstość przekraczania poziomu dopuszczalnego w roku kalendarzowym	Termin osiągnięcia poziomów dopuszczalnych
pył zawieszony PM _{2,5}	rok kalendarzowy	25	-	2015
		20	-	2020
pył zawieszony PM ₁₀	24 godziny	50	35 razy	2005
	rok kalendarzowy	40	-	2005
benzo(a)piren	rok kalendarzowy	1 ng/m ³	-	2013

Źródło: Opracowanie własne na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu

Tabela 2-2. Poziomy informowania i poziomy alarmowe dla pyłów

Nazwa substancji	Okres uśredniania wyników pomiarów	Poziom w powietrzu w µg/m ³	
pył zawieszony PM ₁₀	24 godziny	300	Poziom alarmowy-
		200	Poziom informowania-

Źródło: Opracowanie własne na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu

2.3.2. Ustawa o efektywności energetycznej

11 sierpnia 2011 roku weszła w życie ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. 2011, Nr 94, poz. 551) stanowiąca wdrożenie Dyrektywy 2006/32/WE w sprawie efektywności końcowego wykorzystania energii i usług energetycznych. Ustawa ta stwarza ramy prawne systemu działań na rzecz poprawy efektywności energetycznej gospodarki, prowadzących do uzyskania wymiernych oszczędności energii. Działania te koncentrują się głównie w trzech obszarach (kategoriach przedsięwzięć):

- zwiększenie oszczędności energii przez odbiorcę końcowego,
- zwiększenie oszczędności energii przez urządzenia potrzeb własnych,
- zmniejszenie strat energii elektrycznej, ciepła lub gazu ziemnego w przesyłach lub dystrybucji.

Ustawa określa:

- krajowy cel w zakresie oszczędnego gospodarowania energią wyznaczający uzyskanie do 2016 r. oszczędności energii finalnej w ilości nie mniejszej niż 9% średniego krajowego zużycia tej energii w ciągu roku (przy czym uśrednienie obejmuje lata 2001÷2005),
- zadania jednostek sektora publicznego w zakresie efektywności energetycznej;

jak również wprowadza:

- system świadectw efektywności energetycznej, tzw. „białych certyfikatów” z określeniem zasad ich uzyskania i umorzenia.

Podstawowe rodzaje przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej zostały określone w art. 17 omawianej ustawy, natomiast szczegółowy wykaz tych przedsięwzięć ogłaszany jest w drodze obwieszczenia przez Ministra Gospodarki i publikowany w Monitorze Polskim.

Potwierdzeniem uzyskania wymaganych oszczędności energii w wyniku realizacji przedsięwzięcia będzie wykonanie audytu efektywności energetycznej, którego zasady sporządzania również są określone w prezentowanej ustawie.

Rozporządzeniami wykonawczymi dla ww. ustawy są:

- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 23 października 2012 r. w sprawie przetargu na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej (Dz.U. 2012, poz.1227);
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz.U. 2012, poz. 1039);
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 10 sierpnia 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu i sposobu sporządzania audytu efektywności energetycznej

tycznej, wzoru karty audytu efektywności energetycznej oraz metod obliczania oszczędności energii (Dz.U. 2012, poz. 962).

2.3.3. Krajowy plan działań dotyczący efektywności energetycznej

„Krajowy Plan Działań dotyczący efektywności energetycznej dla Polski” (KPD EE) został przyjęty w 2007 r. i stanowił realizację zapisu art. 14 ust. 2 Dyrektywy 2006/32/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 5 kwietnia 2006 r. w sprawie efektywności końcowego wykorzystania energii i usług energetycznych. W dokumencie przedstawiono:

- cel indykacyjny w zakresie oszczędności energii na 2016 r., który ma zostać osiągnięty w ciągu 9 lat począwszy od 2008 r. – określony na poziomie 9%,
- pośredni krajowy cel w zakresie oszczędności energii przewidziany do osiągnięcia w 2010 r., który miał charakter orientacyjny i stanowił ścieżkę dochodzenia do osiągnięcia celu przewidzianego na 2016 r. – określony na poziomie 2%,
- zarys środków oraz wynikających z nich działań realizowanych, bądź planowanych, na szczeblu krajowym, służących do osiągnięcia krajowych celów indykacyjnych w przewidzianym okresie.

Drugi KPD EE został przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 17 kwietnia 2012 r. Podtrzymuje on krajowy cel w zakresie oszczędnego gospodarowania energią, określony w KPD EE z 2007 r. na poziomie 9% oraz zawiera obliczenia dotyczące oszczędności energii uzyskanych w okresie 2008-2009 i oczekiwanych w 2016 r., zgodnie z wymaganiami dyrektyw: 2006/32/WE oraz 2010/31/WE. Z zapisów Drugiego KPD EE wynika, że zarówno wielkość zrealizowanych, jak i planowanych oszczędności energii finalnej przekroczy wyznaczony cel. Dla roku 2010 r. efektywność energetyczną wyznaczono na poziomie 6%, a dla 2016 r. – 11%.

20 października 2014 r. Rada Ministrów przyjęła „Krajowy plan działań dotyczący efektywności energetycznej dla Polski 2014”. Jest on trzecim krajowym planem, w tym pierwszym sporządzonym na podstawie dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej (Dz. Urz. L 315 z 14.11.2012). W celu kontynuacji działań służących osiągnięciu krajowego celu w zakresie oszczędnego gospodarowania energią na 2016 r. (9%) oraz osiągnięciu ogólnego celu w zakresie efektywności energetycznej rozumianego, jako uzyskanie 20% oszczędności w zużyciu energii pierwotnej w Unii Europejskiej do 2020 r., w Trzecim KPDE wykorzystano informacje i dane dotyczące środków poprawy efektywności energetycznej zawarte w poprzednich krajowych planach.

Przyjęte możliwości finansowania działań dla poprawy efektywności energetycznej:

- ➔ Środki horyzontalne, w tym m.in.: białe certyfikaty, Program Priorytetowy Inteligentne Sieci Energetyczne, Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020;
- ➔ Środki w zakresie efektywności energetycznej budynków i w instytucjach publicznych, w tym m.in.: regionalne programy operacyjne na lata 2014-2020, Fundusz Termomodernizacji i Remontów, System Zielonych Inwestycji, Poprawa efektywności energetycznej. Część 2 - LEMUR - Energooszczędne Budynki użyteczności Publicznej, Efektywne wykorzystanie energii. Część 6 – SOWA - Energooszczędne oświetlenie uliczne;

- ➔ Środki efektywności energetycznej w przemyśle i MŚP, w tym m.in.: regionalne programy operacyjne na lata 2014-2020, POIiŚ 2014-2020, System Zielonych Inwestycji. Część 7 - GAZELA – Niskoemisyjny transport miejski;
- ➔ Efektywność wytwarzania i dostaw energii, w tym m.in.: POIiŚ 2014-2020 Priorytet Inwestycyjny 4.v. (Promowanie strategii niskoemisyjnych) oraz 4.vii. (Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji).

2.3.4. Krajowy plan działań w zakresie odnawialnych źródeł energii

Rada Ministrów w dniu 7 grudnia 2010 roku przyjęła dokument pn. „Krajowy plan działań w zakresie energii ze źródeł odnawialnych” (KPD OZE), stanowiący realizację zobowiązania wynikającego z art. 4 ust. 1 dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych. KPD OZE określa przewidywane końcowe zużycie energii brutto w układzie sektorowym, tj. w ciepłownictwie, chłodnictwie, elektroenergetyce i transporcie, na okres 2010÷2020, ze wskazaniem:

- scenariusza referencyjnego – uwzględniającego środki służące efektywności energetycznej i oszczędności energii przyjęte przed 2009 r.,
- scenariusza dodatkowej efektywności energetycznej – uwzględniającego wszystkie środki przyjmowane od 2009 r.

Ogólny cel krajowy w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych w ostatecznym zużyciu energii brutto w 2020 r. wyniesie 15%, natomiast przewidywany rozkład wykorzystania OZE w układzie sektorowym przedstawia się następująco:

- 17,05% – dla ciepłownictwa i chłodnictwa (systemy sieciowe i niesieciowe),
- 19,13% – dla elektroenergetyki,
- 10,14% – dla transportu.

KPD OZE w obszarze elektroenergetyki przewiduje przede wszystkim rozwój OZE w zakresie źródeł opartych na energii wiatru oraz biomasie, jak również zakłada zwiększony wzrost ilości małych elektrowni wodnych. Natomiast w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa przewiduje utrzymanie dotychczasowej struktury rynku, przy uwzględnieniu rozwoju geotermii oraz wykorzystania energii słonecznej. W zakresie rozwoju transportu zakłada zwiększanie udziału biopaliw i biokomponentów.

2.3.5. Polityka energetyczna Polski

W „Polityce energetycznej Polski do 2030 r.”, przyjętej przez Radę Ministrów dnia 10 listopada 2009 r., jako priorytetowe wyznaczono kierunki działań na rzecz: efektywności i bezpieczeństwa energetycznego (opartego na własnych zasobach surowców), zwiększenia wykorzystania odnawialnych źródeł energii, rozwoju konkurencyjnych rynków paliw i energii oraz ograniczenia oddziaływania energetyki na środowisko.

Spośród głównych narzędzi realizacji aktualnie obowiązującej polityki energetycznej szczególne znaczenie, bezpośrednio związane z działaniem na rzecz gminy (samorządów gminnych i przedsiębiorstw energetycznych), posiadają:

- planowanie przestrzenne zapewniające realizację priorytetów polityki energetycznej, planów zaopatrzenia w energię elektryczną, ciepło i paliwa gazowe gmin oraz planów rozwoju przedsiębiorstw energetycznych,
- ustawowe działania jednostek samorządu terytorialnego uwzględniające priorytety polityki energetycznej państwa, w tym poprzez zastosowanie partnerstwa publiczno-prywatnego (PPP),
- wsparcie realizacji istotnych dla kraju projektów w zakresie energetyki (np. projekty inwestycyjne, prace badawczo-rozwojowe) ze środków publicznych, w tym funduszy europejskich.

Dokument zakłada, że bezpieczeństwo energetyczne Polski będzie oparte przede wszystkim o własne zasoby, w szczególności węgla kamiennego i brunatnego. Ograniczeniem dla wykorzystania węgla jest polityka ekologiczna, związana z redukcją emisji CO₂. Nacisk położony jest na rozwój czystych technologii węglowych (m.in. wysokosprawna kogeneracja). Dzięki uzyskanej derogacji aukcjoningu uprawnień do emisji dwutlenku węgla (konieczność zakupu 100% tych uprawnień na aukcjach, przesunięto na rok 2020), Polska zyskała więcej czasu na przejście na niskowęglową energetykę. Dokument, w zakresie importowanych surowców energetycznych, zakłada dywersyfikację rozumianą również jako zróżnicowanie technologii produkcji (np. pozyskiwanie paliw płynnych i gazowych z węgla), a nie, jak do niedawna, jedynie kierunków dostaw. Nowym kierunkiem działań będzie również wprowadzenie w Polsce energetyki jądrowej, w przypadku której jako zalety wymienia się: brak emisji CO₂, możliwość uniezależnienia się od typowych kierunków dostaw surowców energetycznych, a to z kolei wpływa na poprawę poziomu bezpieczeństwa energetycznego kraju.

Polityka energetyczna do roku 2030 zakłada, że udział odnawialnych źródeł energii w całkowitym zużyciu w Polsce, ma wzrosnąć do 15% w 2020 r. i 20% w 2030 r. Planowane jest także osiągnięcie w 2020 r. 10% udziału biopaliw w rynku paliw.

Obecnie trwają prace nad projektem Polityki energetycznej Polski do 2050 roku, gdzie wyznaczono 3 cele operacyjne:

- zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego kraju;
- zwiększenie konkurencyjności i efektywności energetycznej gospodarki narodowej w ramach rynku wewnętrznego energii UE;
- ograniczenie oddziaływania energetyki na środowisko.

2.3.6. Krajowa Polityka Miejska do 2020 roku

Założenia Krajowej Polityki Miejskiej (KPM) do roku 2020 zostały przyjęte przez Radę Ministrów na posiedzeniu w dniu 16 lipca 2013 r. Strategicznym jej celem jest wzmocnienie zdolności miast i obszarów zurbanizowanych do kreowania wzrostu gospodarczego i tworzenia miejsc pracy oraz poprawa jakości życia mieszkańców. W celu osiągnięcia celu strategicznego do roku 2020, proponuje się:

- poprawę konkurencyjności i zdolności głównych ośrodków miejskich do kreowania rozwoju, wzrostu i zatrudnienia;

- wspomaganie rozwoju subregionalnych i lokalnych ośrodków miejskich na obszarach problemowych polityki regionalnej poprzez wzmacnianie ich funkcji oraz przeciwdziałanie ich upadkowi ekonomicznemu;
- odbudowę zdolności do rozwoju poprzez rewitalizację zdegradowanych społecznie, ekonomicznie i środowiskowo obszarów miejskich;
- wspieranie zrównoważonego rozwoju ośrodków miejskich poprzez przeciwdziałanie negatywnym zjawiskom niekontrolowanej suburbanizacji.
- stworzenie warunków dla skutecznego, efektywnego i partnerskiego zarządzania rozwojem na obszarach miejskich (metropolitalnych).

Najważniejszym z wyzwań dla Polski jest konieczność: zarządzania zasobami wody, optymalizacji zarządzania zasobami i surowcami, przygotowanie się do skutków zmian klimatycznych, zwiększonego zapotrzebowania na energię oraz ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym pyłów, co wiąże się z poprawą jakości powietrza, a w szczególności z ograniczeniem pyłów i gazów cieplarnianych (CO₂) i odlotowych z transportu, przemysłu, czy gospodarstw domowych.

2.3.7. Koncepcja Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030

Koncepcja Przestrzennego Zagospodarowania Kraju 2030 (KPZK) została przyjęta przez Radę Ministrów w dniu 13 grudnia 2011 r. Dokument określa cele i kierunki polityki zagospodarowania kraju służące jej urzeczywistnieniu, zasady oraz mechanizmy koordynacji i wdrażania publicznych polityk rozwojowych, mających istotny wpływ terytorialny.

Celem strategicznym KPZK jest efektywne wykorzystanie przestrzeni kraju i jej zróżnicowanych potencjałów rozwojowych. Do celów polityki przestrzennego zagospodarowania kraju należy:

- podwyższenie konkurencyjności głównych ośrodków miejskich Polski w przestrzeni europejskiej poprzez ich integrację funkcjonalną przy zachowaniu policentrycznej struktury systemu osadniczego sprzyjającej spójności;
- poprawa spójności wewnętrznej i terytorialnej, równoważenie rozwoju kraju poprzez promowanie integracji funkcjonalnej, tworzenie warunków dla rozprzestrzeniania się czynników rozwoju, wielofunkcyjny rozwój obszarów wiejskich oraz wykorzystanie potencjału wewnętrznego wszystkich terytoriów;
- poprawa dostępności terytorialnej kraju w różnych skalach przestrzennych poprzez rozwijanie infrastruktury transportowej i telekomunikacyjnej;
- kształtowanie struktur przestrzennych wspierających osiągnięcie i utrzymanie wysokiej jakości środowiska przyrodniczego i walorów krajobrazowych Polski;
- zwiększenie odporności struktury przestrzennej kraju na zagrożenia naturalne i utraty bezpieczeństwa energetycznego oraz kształtowanie struktur przestrzennych wspierających zdolności obronne państwa;
- przywrócenie i utrwalenie ładu przestrzennego.

2.3.8. Założenia Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej

Założenia Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (NPRGN) zostały przyjęte 16 sierpnia 2011 r. przez Radę Ministrów. Opracowanie Programu wynika

z potrzeby redukcji emisji gazów cieplarnianych i innych substancji wprowadzanych do powietrza we wszystkich obszarach gospodarki. Osiągnięcie efektu redukcyjnego będzie powiązane z racjonalnym wydatkowaniem środków. istotą programu jest zapewnienie korzyści ekonomicznych, społecznych i środowiskowych płynących z działań zmniejszających emisję.

NPRGN kierowany jest do przedsiębiorców wszystkich sektorów gospodarki, samorządów gospodarczych i terytorialnych, organizacji otoczenia biznesu, organizacji pozarządowych, a także do wszystkich obywateli państwa.

Głównym celem programu według Założeń NPRGN jest **rozwój gospodarki niskoemisyjnej przy zapewnieniu zrównoważonego rozwoju kraju.**

Osiągnięciu celu głównego będą sprzyjać cele szczegółowe, a mianowicie:

- rozwój niskoemisyjnych źródeł energii – związany z dywersyfikacją źródeł wytwarzania energii elektrycznej, ciepła i chłodu. Zakłada dążenie do określenia mixu energetycznego, który będzie najbardziej skuteczny w kwestii realizacji celów redukcji emisji gazów cieplarnianych i najkorzystniejszy ekonomicznie, oraz powstanie nowych branż przemysłu skutecznie wspierających ten rozwój, a co za tym idzie nowych miejsc pracy;
- poprawa efektywności energetycznej – dotycząca przedsiębiorstw energetycznych i gospodarstw domowych. Zakłada m.in.: ujednolicenie poziomu infrastruktury technicznej, termomodernizację infrastruktury mieszkalnej, zaostrezenie standardów w stosunku do nowych budynków, wprowadzanie budynków pasywnych oraz modernizację obecnie funkcjonującej sieci energetycznej;
- poprawa efektywności gospodarowania surowcami i materiałami – związana z efektywnym pozyskiwaniem i racjonalnym wykorzystywaniem surowców i nośników energii oraz wdrożeniem nowych, innowacyjnych rozwiązań;
- rozwój i wykorzystanie technologii niskoemisyjnych – zakłada wykorzystanie nowych technologii uwzględniających aspekty efektywności energetycznej, gospodarowania surowcami i materiałami oraz efektywnego gospodarowania odpadami;
- zapobieganie powstawaniu oraz poprawa efektywności gospodarowania odpadami – zakłada prowadzenie działań w zakresie zbiórki, odzysku i recyklingu odpadów;
- promocja nowych wzorców konsumpcji – konieczne jest wdrażanie zrównoważonych wzorców konsumpcji oraz wykształcenie właściwych postaw społecznych we wczesnym etapie kształcenia.

2.4. Plany gospodarki niskoemisyjnej i planowanie energetyczne

Szczególną rolę w planowaniu energetycznym prawo przypisuje samorządom gminnym poprzez zobowiązanie ich do planowania i organizacji zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe na swoim terenie. Zgodnie z art. 7 Ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity Dz.U. 2013, poz. 594 z późn.zm.), obowiązkiem

gminy jest zapewnienie zaspokojenia zbiorowych potrzeb jej mieszkańców. Wśród zadań własnych gminy wymienia się w szczególności sprawy: wodociągów i zaopatrzenia w wodę, kanalizacji, usuwania i oczyszczania ścieków komunalnych, utrzymania czystości i porządku oraz urządzeń sanitarnych, wysypisk i unieszkodliwiania odpadów komunalnych, zaopatrzenia w energię elektryczną i ciepłą oraz gaz.

Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz.U. 2012, poz.1059 ze zm.) w art. 18 wskazuje na sposób wywiązywania się gminy z obowiązków nałożonych na nią przez Ustawę o samorządzie gminnym. Do zadań własnych gminy w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną, ciepło i paliwa gazowe należy:

- planowanie i organizacja zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe na obszarze gminy,
- planowanie oświetlenia miejsc publicznych i dróg znajdujących się na terenie gminy,
- finansowanie oświetlenia ulic, placów i dróg, znajdujących się na terenie gminy,
- planowanie i organizacja działań mających na celu racjonalizację zużycia energii i promocję rozwiązań zmniejszających zużycie energii na obszarze gminy.

Polskie Prawo energetyczne przewiduje dwa rodzaje dokumentów planistycznych:

- założenia do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe,
- plan zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe.

Istnieją pewne oczywiste podobieństwa pomiędzy Planem zaopatrzenia w energię wg Art. 20 ustawy Prawo energetyczne a Planem Gospodarki Niskoemisyjnej.

Dokumenty te powinny być zgodne z założeniami polityki energetycznej państwa, miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego oraz ustaleniami zawartymi w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy, a także spełniać wymogi ochrony środowiska. Ponadto oba dokumenty mają charakter operacyjny i zawierają zestaw zadań (zakres, harmonogram, źródła finansowania), których realizacji samodzielnie nie podejmą się przedsiębiorstwa energetyczne.

Miasto Sanok posiada Założenia do planu zaopatrzenia w ciepło energię elektryczną i paliwa gazowe (2000/2001 r.). Ze względu jednak na upływający w tym roku ustawowy termin ich obowiązywania (ustawa Prawo energetyczne przewiduje opracowanie Założeń na okres 15 lat, z aktualizacją co 3 lata) oraz znaczne zmiany prawno-organizacyjne, które zaszły w sektorze energetycznym od roku 2000 – należy przyjąć, iż ww. Założenia nie odzwierciedlają aktualnych potrzeb energetycznych miasta, dlatego też w niniejszym PGN brak odniesienia do zapisów tego dokumentu.

Ponieważ jednak „Plan gospodarki niskoemisyjnej dla Miasta Sanoka”, jako dokument strategiczno-operacyjny precyzujący zakres działań służących między innymi racjonalizacji użytkowania energii, winien być spójny z Założeniami do planu jw., można przyjąć, że kolejna edycja Założeń (wynikająca z ustawy Prawo energetyczne) oraz monitoring PGN, z uwagi na analogiczne, gromadzone na potrzeby obu dokumentów dane, winny być realizowane wspólnie.

2.5. Podstawowe dokumenty regionalne dla Planu Gospodarki Niskoemisyjnej

2.5.1. Strategia Regionalnych Inwestycji Terytorialnych

Obszar funkcjonalny miasta to nowy podmiot prowadzenia polityki rozwoju i zarządzania, wskazany w polskich dokumentach strategicznych i planistycznych. Podział obszarów funkcjonalnych ośrodków wojewódzkich następuje na poziomie regionalnym, przy zastosowaniu jednolitych kryteriów wypracowanych wspólnie przez stronę rządową i samorządową oraz przy udziale partnerów społecznych i gospodarczych. Przy pomocy instrumentu pn. Zintegrowane Inwestycje Terytorialne (ZIT), jednostki samorządu terytorialnego obszarów funkcjonalnych mogą realizować zintegrowane przedsięwzięcia służące zrównoważonemu rozwojowi miast wiodących i otaczających ich gmin w Polsce.

Natomiast dla wzmocnienia wymiaru terytorialnego w danym województwie, poza Zintegrowanymi Inwestycjami Terytorialnymi, realizowane są także Regionalne Inwestycje Terytorialne (RIT), adresowane do określonych biegunów wzrostu (głównie miast powiatowych) jako centrów rozwoju lokalnego danego województwa.

Gmina Miejska Sanok wchodzi w skład „Miejskiego Obszaru Funkcjonalnego Sanok-Lesko”, który tworzą również: Miasto i Gmina Lesko, Miasto i Gmina Zagórz oraz Gmina Sanok. Istotą Miejskich Obszarów Funkcjonalnych jest współdziałanie poszczególnych jednostek samorządu terytorialnego na różnych płaszczyznach w ramach wytyczonych obszarów wsparcia.

Dokumentem wskazującym podstawowe kierunki działań, które mają służyć rozwiązywaniu problemów gospodarczych, środowiskowych, demograficznych i społecznych oraz wpływających na rozwój i funkcjonowanie całego obszaru MOF – jest Strategia Regionalnych Inwestycji Terytorialnych Miejskiego Obszaru Terytorialnego Sanok – Lesko. Przyjęte w Strategii projekty finansowane będą ze środków Funduszy Strukturalnych, w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Podkarpackiego. Partnerstwo jednostek samorządu terytorialnego może realizować swoje przedsięwzięcia łącząc działania finansowane z Europejskiego Funduszu Społecznego i Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego. Ww. Strategia przedstawia następujące obszary interwencji strategicznej MOF Sanok-Lesko:

Cel nadrzędny: Podniesienie konkurencyjności Miejskiego Obszaru Funkcjonalnego Sanok-Lesko w oparciu o zrównoważony rozwój społeczno-gospodarczy, warunkujący atrakcyjność inwestycyjną i osiedleńczą obszaru

- ➔ Cel rozwojowy 1. Stworzenie warunków dla rozwoju gospodarczego MOF Sanok-Lesko w oparciu o rozbudowę infrastruktury gospodarczej oraz usługi instytucji wspierania przedsiębiorczości:
 - Działanie 1.1. Stymulowanie atrakcyjności inwestycyjnej poprzez rozwój infrastruktury gospodarczej.
 - Działanie 1.2. Promocja przedsiębiorczości i samozatrudnienia.
- ➔ Cel rozwojowy 2. Wzrost integracji społecznej i przestrzennej MOF Sanok-Lesko poprzez kompleksowe włączenie społeczne grup marginalizowanych oraz poprawę warunków infrastrukturalnych:
 - Działanie 2.1. Kompleksowa rewitalizacja na terenie MOF Sanok-Lesko.

- ➔ Cel rozwojowy 3. Wzrost atrakcyjności inwestycyjnej i osiedleńczej MOF poprzez efektywne wdrażanie strategii niskoemisyjnych i wykorzystanie zasobów dziedzictwa kulturowego:
 - Działanie 3.1 Promowanie gospodarki niskoemisyjnej na terenie MOF Sanok-Lesko.
 - Działanie 3.2. Ochrona i promowanie dziedzictwa kulturowego MOF Sanok-Lesko poprzez budowanie zróżnicowanej oferty kulturalnej.

Z kolei cele i zadania ujęte w niniejszym PGN wpisują się w realizację Celu rozwojowego 3 Strategii RIT Sanok-Lesko, Działanie 3.1 Promowanie gospodarki niskoemisyjnej.

Zdefiniowany w ww. Strategii Cel 3 opiera się na dbałości o unikalne walory środowiska naturalnego poprzez inwestycje umożliwiające optymalne wykorzystanie energii oraz ograniczające niską emisję, głównie w wyniku redukcji zanieczyszczeń uwalnianych do atmosfery. Przewidziane w ramach tego Celu działania ukierunkowane są głównie na zaspokojenie zidentyfikowanych potrzeb w zakresie organizacji zintegrowanej sieci transportu przyjaznego środowisku, jak i poprawy efektywności energetycznej poprzez modernizację i budowę nowego oświetlenia drogowego.

2.5.2. Program ochrony powietrza dla strefy podkarpackiej

Pojęcie stref z występującymi przekroczeniami wynika z polskiego ustawodawstwa związanego z ochroną środowiska i stanowi składową krajowego systemu ochrony powietrza. Zgodnie z definicją stref zawartą w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 2 sierpnia 2012 r. (Dz.U. 2012, poz. 914) w sprawie stref, w których dokonuje się oceny jakości powietrza na potrzeby oceny i zarządzania jakością powietrza w Polsce funkcjonuje 46 stref, w tym 12 aglomeracji.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem, Sanok należy do strefy podkarpackiej o kodzie PL1802. Na podstawie wyników oceny poziomów substancji w powietrzu i klasyfikacji stref określonych przez Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, Sejmik Województwa Podkarpackiego opracował „Program ochrony powietrza dla strefy podkarpackiej z uwagi na stwierdzone przekroczenie poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM₁₀, poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM_{2,5} oraz poziomu docelowego benzo(a)pirenu” wraz z Planem Działań Krótkoterminowych (uchwała Nr XXXIII/608/13 z dnia 29 kwietnia 2013 r.). Program ochrony powietrza jest dokumentem określającym działania, których realizacja ma doprowadzić do osiągnięcia wartości dopuszczalnych i docelowych substancji w powietrzu.

POP przedstawia działania kierunkowe, które w miarę możliwości technicznych i ekonomicznych powinny być wdrażane do codziennej praktyki, są to m.in.:

- ➔ rozbudowa centralnych systemów zaopatrywania w energię ciepłą,
- ➔ zmiana paliwa na inne o mniejszej zawartości popiołu lub zastosowanie energii elektrycznej, względnie indywidualnych źródeł energii odnawialnej,
- ➔ zmniejszanie zapotrzebowania na energię ciepłą poprzez ograniczanie strat ciepła – termomodernizacja budynków,

- całościowe zintegrowane planowanie rozwoju systemu transportu w mieście,
- rozwój systemu transportu publicznego,
- tworzenie systemu ścieżek rowerowych,
- wprowadzanie nowych niskoemisyjnych paliw i technologii, szczególnie w systemie transportu publicznego i służb miejskich,
- stosowanie oprócz spalania paliw odnawialnych źródeł energii,
- zmniejszenie strat przesyłu energii,
- promocja nowoczesnych, niskoemisyjnych źródeł ciepła.

Wybrane działania naprawcze, ujęte w POP, które winny być realizowane na terenie Sanoka, i które mają swoje odniesienie w PGN to:

- opracowanie i wdrożenie Programu Ograniczenia Niskiej Emisji, obejmującego:
 - w zabudowie wielorodzinnej - podłączenie do sieci ciepłej lub wymiana na ogrzewanie elektryczne (proponowana w POP wielkość powierzchni lokali do zmiany sposobu ogrzewania w Sanoku: 60 000m²);
 - w zabudowie jednorodzinnej – wymiana na piece gazowe lub wymiana na piece retortowe/peletowe (proponowana w POP wielkość powierzchni lokali do zmiany sposobu ogrzewania w Sanoku: 85 900m²);
- akcje edukacyjne mające na celu uświadamianie społeczeństwa w zakresie: szkodliwości spalania odpadów w paleniskach domowych, korzyści płynących z podłączenia do scentralizowanych źródeł ciepła, termomodernizacji, promocja nowoczesnych niskoemisyjnych źródeł ciepła i inne;
- podłączenie do sieci ciepłej zakładów przemysłowych i spółek miejskich (likwidacja ogrzewania węglowego).

2.6.Zgodność PGN z polityką lokalną miasta

Cele PGN powinny być również zgodne z priorytetami ustalonymi na szczeblu gminnym. Poniżej przedstawiono dokument strategiczny miasta jakim jest Zrównoważona Strategia Rozwoju Miasta Sanoka wraz z opisem zgodności celów obu dokumentów.

Innymi dokumentami Miasta Sanoka o charakterze strategiczno-operacyjnym są

- Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe Miasta Sanoka (uchwała nr XLIV/384/2001 Rady Miasta Sanoka z dnia 24.07.2001r.) – nieaktualny; opis patrz rozdz. 2.4.
- Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowania Przestrzennego Miasta Sanoka (uchwała nr XV/109/99 Rady Miasta Sanoka z dnia 29.06.1999 r., zmieniona uchwałami: nr LV/417/10 z dnia 18.02.2010 r. i nr XVII/151/11 z dnia 15.11.2011 r.). Studium zostało uznane za nieaktualne – zgodnie z uchwałą nr LXV/516/14 Rady Miasta Sanoka z dnia 15.10.2014 r.

Jednak ze względu na brak aktualności zawartych w nich informacji, nie przeprowadzono badania zgodności ich zapisów z PGN.

Ponadto na terenie miasta Sanoka istnieje 65 (uchwalonych i obowiązujących) miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego. Łączna powierzchnia uchwalonych mpzp wynosi 691,41 ha, co stanowi 18,16% ogólnej powierzchni miasta oraz ok. 28% powierzchni miasta liczonej bez lasów państwowych.

Zrównoważona Strategia Rozwoju Miasta Sanoka na lata 2013-2024 (przyjęta uchwałą nr LXV/510/14 Rady Miasta Sanoka z dnia 15 października 2014 r.)

W Strategii Miasta Sanoka zostały przedstawione cele strategiczne w ramach priorytetowych obszarów rozwoju miasta oraz najważniejsze problemy społeczne, gospodarcze, infrastrukturalne i ekologiczne. W obrębie celów strategicznych określono cele operacyjne, którym z kolei przypisano szczegółowe zadania realizacyjne. Dokument ten wyznacza długofalowy plan działań do roku 2024.

Z punktu widzenia niniejszego PGN istotne są następujące cele i zadania ujęte w Strategii:

- ➔ Cel strategiczny nr 2: Nowoczesna i dobrze rozwinięta infrastruktura techniczna stwarzająca warunki dla zrównoważonego rozwoju Miasta:
 - Cel operacyjny 2.1.: Poprawa infrastruktury komunikacyjnej rozwiązującej problemy ruchu lokalnego i tranzytowego, umożliwiającej wszechstronny rozwój Miasta:
 - Kierunki działań: współudział w budowie południowej obwodnicy Sanoka; budowa sieci ciągów pieszo-rowerowych;
 - Cel operacyjny 2.4.: Nowoczesna gospodarka wodno-ściekowa i ciepłownicza:
 - Kierunek działań: Rozbudowa i modernizacja sieci ciepłowniczej oraz ciepłowni miejskiej;
- ➔ Cel strategiczny nr 3: Zachowane dla przyszłych pokoleń środowisko naturalne:
 - Cel operacyjny 3.2.: Wzrost wykorzystania odnawialnych źródeł energii:
 - Kierunki działań: wyposażanie obiektów miejskich w instalacje wykorzystujące odnawialne źródła energii; realizacja programów, akcji, promocji w zakresie wykorzystania odnawialnych źródeł energii kierowanych do mieszkańców;
 - Cel operacyjny 3.3.: Zmniejszona energochłonność budynków Miasta:
 - Kierunek działań: termomodernizacja budynków miejskich;
 - Cel operacyjny 3.4.: Rozwinięta świadomość ekologiczna mieszkańców:
 - Kierunek działań: edukacja ekologiczna mieszkańców.

2.7.Organizacja i finansowanie PGN

Realizacja planów gospodarki niskoemisyjnej należy do zadań gminy. Zadania wynikające z PGN są przypisane poszczególnym jednostkom podległym władzom gminy, a także podmiotom zewnętrznym, działającym na danym terenie. Monitoring realizacji PGN oraz jego aktualizacja podlegać będzie wyznaczonej komórce organizacyjnej utworzonej w urzędzie (rozliczając koszty osobowe), bądź zlecone niezależnej jednostce zewnętrznej. W celu osiągnięcia określonych w PGN celów istotne jest dopilnowanie, aby cele i kierunki działań wyznaczone w omawianym opracowaniu były przyjmowane w odpowiednich zapisach prawa lokalnego i uwzględnione zostały w dokumentach strategicznych, planistycznych oraz wewnętrznych dokumentach gminy.

PGN bezpośrednio bądź pośrednio oddziałuje na jednostki, grupy, czy organizacje, wśród których wymienić można:

- mieszkańców gminy,
- jednostki gminne, w tym m.in.: Wydziały Urzędu Miasta, jednostki budżetowe, zakłady opieki zdrowotnej, samorządowe instytucje kultury,

- spółki prywatne,
- instytucje publiczne,
- organizacje pozarządowe.

Niniejszy PGN podlega konsultacjom z wszystkimi ww. jednostkami, grupami i organizacjami.

Działania przewidziane w PGN finansowane będą ze środków zewnętrznych i własnych gminy. Środki powinny zostać zabezpieczone głównie w programach krajowych i europejskich, natomiast we własnym zakresie konieczne jest wpisanie działań długofalowych do wieloletnich planów finansowych oraz uwzględnienie ich w corocznym budżecie gminy. Przewiduje się pozyskanie zewnętrznego wsparcia finansowego (w formie bezzwrotnych dotacji i preferencyjnych pożyczek) dla prowadzonych działań. Z uwagi na fakt, że w budżecie gminy nie można zaplanować wydatków z wyprzedzeniem do roku 2020, kwoty przewidziane na realizację poszczególnych zadań należy traktować jako szacunkowe zapotrzebowanie na finansowanie, a nie planowane kwoty do wydatkowania. W ramach corocznego planowania budżetu wszystkie jednostki, wskazane w PGN jako odpowiedzialne za realizację działań, powinny zabezpieczyć w budżecie środki na realizację części zadań. Pozostałe działania, dla których finansowanie nie zostanie zabezpieczone w budżecie, powinny być brane pod uwagę w ramach pozyskiwania środków z dostępnych funduszy zewnętrznych.

Wniosek o wsparcie finansowe powinien zawierać m.in. uchwałę rady gminy o woli przystąpienia do opracowania i wdrażania planu gospodarki niskoemisyjnej oraz harmonogram realizacji projektu.

2.8. Zakres opracowania

Niniejszy PGN został opracowany zgodnie z zaleceniami Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ujętymi w Załączniku nr 9 do Regulaminu Konkursu nr 2/POIiŚ/9.3/2013 pt. „Szczegółowe zalecenia dotyczące struktury planu gospodarki niskoemisyjnej” i zawiera:

- analizę infrastruktury energetycznej oraz identyfikację aspektów i obszarów problemowych występujących na omawianym terenie,
- charakterystykę oraz obecny stan jakości powietrza atmosferycznego obszaru objętego opracowaniem,
- metodologię oraz omówienie wyników przeprowadzonej inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla do atmosfery, w tym ze źródeł niskiej emisji,
- przedstawia efekt ekologiczny w zakresie ograniczenia zużycia energii końcowej [MWh/rok] oraz ograniczenia emisji dwutlenku węgla [Mg CO₂/rok],
- identyfikację celów PGN, czynników oddziałujących na jego realizację oraz ocenę ekonomiczną wraz ze wskazaniem źródeł finansowania i harmonogramem podejmowanych działań,
- kwestie zarządzania „Planem” oraz organizację procesu jego realizacji.

Dla przedmiotowego dokumentu przeprowadzono procedurę Strategicznej oceny oddziaływania na środowisko zgodnie z zapisami ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie śro-

dowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2013 r., poz.1235 z późn. zm.).

2.9. Wykaz materiałów źródłowych i podmiotów uczestniczących w opracowaniu PGN

Przedmiotowy dokument wykonany został w oparciu o informacje i uzgodnienia uzyskane od przedsiębiorstw energetycznych i jednostek gminy oraz na podstawie przeprowadzonej akcji ankietowej. Następujące instytucje oraz podmioty zostały objęte akcją ankietową na potrzeby niniejszego opracowania:

- Urząd Miasta Sanok,
- Urzędy i instytucje szczebla powiatowego i wojewódzkiego
- przedsiębiorstwa ciepłownicze, gazownicze oraz elektroenergetyczne,
- obiekty użyteczności publicznej,
- spółdzielnie mieszkaniowe i inni administratorzy budynków,
- znaczące zakłady przemysłowe działające na terenie miasta,
- przedsiębiorstwa transportowe funkcjonujące na terenie miasta,
- właściciele budynków indywidualnych.

2.10. Etapy legislacji PGN

1. Przyjęcie uchwały Rady Miasta Sanoka ws. wyrażenia woli przystąpienia do opracowania i wdrażania „Planu gospodarki niskoemisyjnej dla Miasta Sanoka”.
2. Podpisanie z NFOŚiGW umowy dotacyjnej, w której zapewniono finansowanie opracowania bazy i PGN.
3. Przeprowadzenie kampanii informacyjno-promocyjnej wśród mieszkańców w zakresie efektywności energetycznej, zachęcającej do aktywnego włączenia się w realizację PGN poprzez wypełnienie i wysłanie Ankiety.
4. Burmistrz miasta opracowuje Plan gospodarki niskoemisyjnej. Opracowana została baza danych niezbędna do oceny gospodarowania energią i emisjami w gminie.
5. Przeprowadzenie szkolenia dla pracowników Urzędu Miasta i jednostek podległych na temat problematyki związanej z wdrożeniem planu gospodarki niskoemisyjnej w mieście.
6. Przeprowadzenie procedury strategicznej oceny oddziaływania na środowisko obejmujące uzgodnienie z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska i Państwowym Wojewódzkim Inspektorem Sanitarnym zakresu Prognozy oddziaływania na środowisko, opracowanie ww. Prognozy oddziaływania dla przedmiotowego dokumentu, opiniowanie dokumentu PGN wraz z Prognozą przez RDOŚ i PWIS.
7. PGN wraz z Prognozą zostaje poddany konsultacjom społecznym poprzez wyłożenie go do publicznego wglądu na okres 21 dni, powiadamiając o tym w sposób przyjęty zwyczajowo w danej miejscowości opinię publiczną. W tym czasie istnieje

możliwość składania przez osoby i jednostki organizacyjne wniosków, zastrzeżeń i uwag do jego treści.

8. Wnioski, zastrzeżenia i uwagi zgłoszone w czasie wyłożenia dokumentu do publicznego wglądu z mocy 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” (tekst jednolity Dz.U.2013 poz. 1235) rozpatrywane są przez Burmistrza Miasta.
9. Sporządzenie podsumowania przeprowadzonej procedury strategicznej oceny oddziaływania na środowisko projektu PGN. W uzasadnionych przypadkach uwagi wniesione w trakcie opiniowania i wyłożenia winny zostać uwzględnione w ostatecznej wersji PGN.
10. Dokument prezentowany jest na posiedzeniu Rady Miasta, która uchwała Plan gospodarki niskoemisyjnej.

3. Charakterystyka ogólna obszaru objętego PGN

3.1. Położenie i charakter miasta

Miasto Sanok położone jest w północno-wschodniej części powiatu sanockiego w województwie podkarpackim i stanowi odrębną jednostkę samorządu terytorialnego – Gminę Miasta Sanoka. Miasto jest także siedzibą władz Gminy wiejskiej Sanok oraz władz powiatu sanockiego.

Miasto Sanok graniczy:

- od zachodu, północy i wschodu z Gminą wiejską Sanok,
- od południa z Gminą miejsko-wiejską Zagórz.

Rysunek 3-1 Położenie Miasta Sanoka na tle powiatu sanockiego.



Źródło: www.gminy.pl

Miasto położone jest w dolinie Sanu, na terenie Kotliny Sanockiej, u podnóża Gór Słonnych i Pogórza Bukowskiego w Euroregionie Karpackim. W obrębie miasta występują znaczne różnice wysokości: od 290 m n.p.m. w dolinie Sanu do 364 m n.p.m. na Górze Parkowej i 393 m n.p.m. na wzgórzu Glinicy. Pasma Gór Słonnych otaczające miasto od północy sięga do wysokości 668 m n.p.m. na Słonnym Wierchu, który leży w granicach administracyjnych Sanoka. Charakterystyczne w krajobrazie są strome skarpy, a w szczególności wysoka na 30 m skarpa wyodrębniająca centrum miasta.

Sanok jest jednym z miast, które pełnią ważną rolę w województwie, jako ośrodki koncentrujące funkcje gospodarcze, społeczne, których zasięg oddziaływania obejmuje sąsiednie gminy (a niekiedy powiaty). Sanok stanowi więc uzupełnienie tzw. ośrodków „centralnych” województwa, do których należą: Rzeszów (największy ośrodek w województwie) oraz Krosno, Przemyśl i Tarnobrzeg.

3.2. Warunki środowiskowe

Struktura użytkowania gruntów

Całkowita powierzchnia Miasta wynosi 38,08 km². W tabeli poniżej przedstawiono strukturę użytkowania gruntów w mieście.

Tabela 3-1 Struktura użytkowania gruntów w Sanoku

Sposób użytkowania	powierzchnia [ha]	udział procentowy w całkowitej powierzchni miasta
użytki rolne	1 560	41%
lasy	1 243	33%
grunty zadrzewione i zakrzewione	32	0,8%
grunty pod wodami powierzchniowymi płynącymi	55	1%
grunty pod wodami powierzchniowymi stojącymi	2	0,05%
tereny mieszkaniowe	276	7%
tereny przemysłowe	111	3%
tereny inne zabudowane	150	4%
tereny zurbanizowane niezabudowane	44	1%
tereny rekreacji i wypoczynku	98	3%
tereny komunikacyjne - drogi	193	5%
tereny komunikacyjne - kolejowe	14	0,4%
tereny komunikacyjne - inne	3	0,1%
nieużytki	12	0,3%
tereny różne	15	0,4%
RAZEM	3 808	100%

W strukturze użytkowania terenów przeważają użytki rolne i lasy, które łącznie stanowią 74% powierzchni miasta. Tereny pod zabudowę mieszkaniową zajmują ok. 7% powierzchni miasta. Kolejną grupę stanowią tereny komunikacyjne – drogi: ok. 5%.

Wody powierzchniowe i podziemne

Hydrograficznie Sanok położony jest w dorzeczu Sanu, które oddzielone jest od dorzecza Wisłoka działem wodnym III rzędu. Rzeka San przecina obszar miasta meandrując w kierunku północno-zachodnim. Szerokość koryta rzeki w obszarze miasta sięga 150 m. Rzeka San zasilana jest przez sieć potoków, które stanowią system korytarzy ekologicznych łączących pozamiejskie tereny otwarte z doliną Sanu. Największym lewobrzeżnym dopływem Sanu w obszarze miasta jest Sanoczek wraz ze swoimi mniejszymi dopływami

a prawobrzeżnym jest potok Olchowski. Wszystkie rzeki charakteryzuje duża zmienność przepływów uzależniona od pory roku i obfitości opadów

W obszarze miasta Sanoka można wydzielić dwa użytkowe poziomy wodonośne: czwartorzędowy i trzeciorzędowy (fliszowy). Oba poziomy pozostają często w związku hydraulicznym tworząc pierwszy, przypowierzchniowy poziom wód gruntowych. Stanowią one podstawę dla zaopatrzenia ludności, rolnictwa i przemysłu w wodę.

Sanok znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych GZWP nr 431 – Krosno (Bieszczady). Na rysunku poniżej przedstawiono jego lokalizację. Jest to zbiornik trzeciorzędowy obejmujący wodonośne piaskowce warstw krośnieńskich. Jego zasoby szacowane są na ok. 25 tys. m³ wody.

Gleby i surowce naturalne

Na terenie Sanoka przeważają gleby brunatne. Pokrywają one poziomy teras wyższych, stoków i zrównań wierzchowinowych. Natomiast terasy zalewowe i nadzalewowe pokryte są madami rzecznyymi.

Gleby brunatne wytworzone zostały na podłożu pyłów i glin pylastych. Charakteryzują się dobrymi warunkami mechanicznymi i termiczno-wilgotnościowymi. Posiadają dobrze wykształcony poziom próchniczny. Zajmują obszary o niewielkich nachyleniach, stąd są mniej narażone na procesy erozyjne i łatwe w uprawie. Zaliczane są do klasy II, IIIa i IIIb użytków rolnych. W rolnictwie są przydatne do upraw o wysokich wymaganiach glebowych, upraw sadowniczych i ogrodnich.

W obszarze miasta Sanoka występują następujące złoża surowców mineralnych:

- złoża o zasobach udokumentowanych ilów i łupków ilastych ceramiki budowlanej w Zabłotcach. W granicach miasta Sanoka znajduje się fragment obszaru górniczego. Jest to złoża konfliktowe z uwagi na ochronę wód podziemnych.
- złoża gazu ziemnego w Sanoku-Zabłotcach. Eksploatacja jest prowadzona okresowo.
- złoża piasku w Sanoku-Olchowcach.

Ponadto na tarasach rzecznych Sanu u stóp Gór Słonnych (Podgaje, Olchowce) występują złoża piasku i żwiru. Ze względu na małe nagromadzenia tych złóż, ich eksploatacja prowadzona jest na niewielką skalę, w sposób niekoncesjonowany.

Obszary cenne przyrodniczo

Na terenie miasta Sanoka znajdują się następujące obszary podlegające ochronie prawnej z tytułu ustawy O ochronie przyrody (tekst jednolity Dz.U. 2013, poz. 627):

- Park Krajobrazowy Gór Słonnych - jego całkowita powierzchnia wynosi 56 188 ha, z czego ok. 2% znajduje się na terenie miasta Sanoka.
- Obszary NATURA 2000:
 - Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Góry Słonne PLB180003 – obszar o powierzchni 55 036,8 ha położony jest w rejonie podkarpackim, w granicach Parku Krajobrazowego Gór Słonnych.

- Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk Gór Słonne PLH180013 – obszar leży na wysokości 269-671 m n.p.m. i obejmuje pasmo Gór Słonnych (z najwyższym szczytem Słonnym - 671 m n.p.m.) i grzbiet Chwaniów.
 - Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk Dorzecze Górnego Sanu PLH180021 – obszar o powierzchni 1 578,7 ha obejmuje rzekę San wraz z dopływami, na odcinku od zapory zbiornika Myczkowce do Sanoka.
 - Specjalny Obszar Ochrony Siedlisk Rzeka San PLH180007 – obszar o powierzchni 1 374,8 ha położony jest na wysokości 175 – 280 m n.p.m. i obejmuje odcinek środkowego Sanu.
- ➔ Pomniki przyrody: drzewa lub grupy drzew (głównie lipa drobnolistna) oraz wychodnia skalna „Orli Kamień”.

Ponadto na terenie miasta Sanoka planowane są do objęcia ochroną prawną, następujące obszary:

- ➔ rezerwat przyrody „Przełom Sanu w Trepczy” o projektowanej powierzchni 693,72 ha,
- ➔ użytek ekologiczny, znajdujący się na północ od Sanu na terenie Starorzecza.

3.3. Warunki klimatyczne

Klimat Sanoka i okolic ma charakter podgórski o stosunkowo silnych cechach kontynentalnych. Kształtują go (w kolejności wpływu): masy powietrza polarno-morskiego, polarno-kontynentalnego i arktycznego. Efektem tego są stosunkowo chłodne wiosny i pogodne, późne lata. Średnia temperatura roczna oscyluje w granicach 7-8 stopni; najzimniejszym miesiącem jest styczeń (-3,6°C), a najcieplejszym lipiec (+17,6°C).

Zgodnie z normą PN-EN 12831:2006 Sanok leży w III strefie klimatycznej, dla której temperatura obliczeniowa powietrza na zewnątrz budynku wynosi -20°C. Wielkość ta jest wykorzystywana do obliczenia szczytowego zapotrzebowania mocy cieplnej ogrzewanego obiektu. Do obliczeń wykorzystano również liczbę stopniodni za rok 2013, która dla rozpatrywanego terenu wynosi 2723 oraz średnią wieloletnią: 3004. Wskaźnik liczby stopniodni jest jednym z wielu wśród parametrów opisujących warunki pogodowe, dla uproszczonego bilansowania potrzeb cieplnych. Liczba stopniodni jest iloczynem liczby dni ogrzewania i różnicy pomiędzy średnią temperaturą zewnętrzną, a średnią temperaturą ogrzewanego pomieszczenia.

Opady na omawianym obszarze należą do najobfitszych w Polsce, przy czym ich minimum występuje w marcu (28 mm) a maksimum w lipcu (135 mm). Przeciętna roczna suma opadów wynosi 750-800 mm.

Na terenie Sanoka przeważają ciepłe i suche wiatry południowe i południowo-wschodnie. Średnia siła wiatru wynosi 5-10 m/s. Wiatrom halnym - będącym skutkiem przemieszczenia się wielkich mas powietrza z południa - towarzyszy gwałtowny wzrost temperatury przy obniżonej wilgotności, co zimą powoduje odwilże i topnienie śniegu. Okres ciszy w skali roku dochodzi do 50%.

Okres zalegania pokrywy śnieżnej wynosi 60-150 dni, pojawia się ona na przełomie listopada i grudnia, a zanika na przełomie marca i kwietnia.

Korzystne warunki klimatyczne występują w obrębie wyniesień terenu, zwłaszcza o ekspozycji południowej, zachodniej i wschodniej. Obszary te charakteryzują się dobrym na-

słonecznieniem, dobrym przewietrzaniem, korzystnymi warunkami termicznymi i wilgotnościami. Mniej korzystne warunki występują na stokach północnych, gdzie występuje większa wilgotność, częstsze przymrozki i większa częstotliwość mgieł. Najbardziej niekorzystnymi warunkami klimatycznymi charakteryzują się wąskie dolinki, gdzie występują częste inwersje temperatury i stagnacja wychłodzonego powietrza.

3.4. Stan jakości powietrza w Mieście

Roczna ocena stanu zanieczyszczenia powietrza prowadzona jest w oparciu o wyniki pomiarów poziomów stężeń zanieczyszczeń w powietrzu, przeprowadzonych na stacjach monitoringu powietrza, które działają w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska (PMŚ). Na podstawie tych wyników, wojewódzki inspektor ochrony środowiska dokonuje klasyfikacji danej strefy w województwie ze względu na przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, przypisując im klasy: A (najbardziej korzystna), B, C (najmniej korzystna), D1 lub D2.

Zaliczenie strefy do określonej klasy zależy od stężeń zanieczyszczeń występujących na jej obszarze i wiąże się z określonymi wymaganiami co do działań na rzecz poprawy jakości powietrza lub na rzecz utrzymania tej jakości.

Strefa podkarpacka (w skład, której wchodzi m.in. Miasto Sanok) jako strefa oceniana jest ze względu na ochronę zdrowia ludzi. W wyniku dokonanej w 2011 r. oceny jakości powietrza w województwie podkarpackim, strefa podkarpacka została zakwalifikowana do klasy C ze względu na przekroczenie poziomu dopuszczalnego pyłu PM₁₀, PM_{2,5}, oraz docelowego benzo(α)pirenu w pyłe zawieszonym PM₁₀. Konsekwencją tej klasyfikacji było sporządzenie Programu Ochrony Powietrza (POP) dla tej strefy wraz z Planem Działań Krótkoterminowych (PDK) (uchwała Nr XXXIII/608/13 Sejmik Województwa Podkarpackiego z dnia 29 kwietnia 2013 r.).

Ostatnia, tj. dwunasta roczna ocena jakości powietrza w województwie podkarpackim, obejmująca rok 2013, wykonana została w oparciu zarówno o wyniki pomiarów ze stacji monitoringu powietrza, zlokalizowanych na terenie województwa, jak i – o wyniki matematycznego modelowania zanieczyszczeń w powietrzu. Na tej podstawie określono następujące przekroczenia w omawianej strefie:

- ➔ przekroczenia dopuszczalnego stężenia średniorocznego pyłu PM₁₀ (13 obszarów o łącznej powierzchni 53,9 km²),
- ➔ przekroczenia dopuszczalnego stężenia dobowego pyłu PM₁₀ (24 obszary o łącznej powierzchni 881,9 km²),
- ➔ przekroczenia dopuszczalnego stężenia średniorocznego pyłu PM_{2,5} (17 obszarów o łącznej powierzchni 101,3 km²),
- ➔ przekroczenia poziomu docelowego benzo(α)pirenu (27 obszary o łącznej powierzchni 6 445,59 km²).

Z powodu ww. przekroczeń strefie podkarpackiej po raz kolejny przyznano klasę C.

Na terenie miasta Sanoka funkcjonuje jedna stacja pomiarowa: Sanok – Sadowa, której wyniki brane były pod uwagę przy ocenie jakości powietrza w województwie podkarpackim w 2013 roku. Wyniki pomiarów prowadzonych w ramach PMŚ w 2013 r., z tej stacji, kształtowały się następująco:

- stężenie średnioroczne pyłu PM₁₀: 29,3 µg/m³ (przy czym wartość dopuszczalna wynosi 40 µg/m³),
- liczba dni z przekroczeniem wartości dopuszczalnej dobowej dla pyłu PM₁₀ (50 µg/m³): 31 dni (wartość dopuszczalna przekroczeń: 35 dni),
- stężenie średnioroczne benzo(α)pirenu: 2,4 ng/m³ (wartość docelowa – 1 ng/m³).

Wyniki pomiarów z tej stacji wskazują, iż jedynie wartość docelowa benzo(α)pirenu była przekroczona. Stężenia dopuszczalne dla pyłu PM₁₀ były dotrzymane. Brak jest pomiarów stężeń pyłu PM_{2,5}. Jednak wykonane dla tego obszaru matematyczne rozprzestrzenianie się zanieczyszczeń, wykazały przekroczenia obowiązujących poziomów dopuszczalnych wszystkich rozpatrywanych zanieczyszczeń, szczególnie na terenach miejskich, w tym również na obszarze miasta Sanoka.

Główną przyczyną wystąpienia przekroczeń pyłu zawieszonego PM₁₀, PM_{2,5} i benzo(α)pirenu jest emisja z indywidualnego ogrzewania budynków, a także niekorzystne warunki meteorologiczne, występujące podczas powolnego rozprzestrzeniania się emitowanych lokalnie zanieczyszczeń oraz emisja wtórna zanieczyszczeń pyłowych z powierzchni odkrytych np. dróg, chodników, boisk.

Na stan sanitarny powietrza atmosferycznego na terenie Sanoka mają wpływ głównie emisje z lokalnych i indywidualnych kotłowni (wykorzystujących paliwo węglowe, olej opałowy i gaz ziemny), kotłowni przemysłowych oraz z dużych źródeł energetycznych.

Opracowany w 2013 r. POP wraz z PDK określa ogólny zakres działań do realizacji na terenie strefy podkarpackiej (w tym – dla Miasta Sanoka), który przyniesie docelowo efekt w postaci obniżenia poziomu substancji w powietrzu do wielkości dopuszczalnych. Podstawowe działania, ujęte w POP, zmierzające do przywracania poziomów dopuszczalnych na terenie miasta zostały opisane w rozdziale 2.5.2.

3.5.Ludność

Liczba mieszkańców Sanoka na dzień 31.12.2013 r. wyniosła 39 029 osób (wg danych statystycznych – stan ludności wg faktycznego miejsca zamieszkania na 31.12.2013 r.).

Tabela 3-2 Zmiany liczby ludności w latach 2010-2013

Rok	2010	2011	2012	2013
Liczba mieszkańców Miasta Sanoka	39 569	39 305	39 375	39 029

Źródło: GUS, Bank Danych Lokalnych

Liczba ludności w latach 2010-2013 wykazuje wahania wartości. Znaczny spadek liczby ludności odnotowano w 2011 r.

Na liczbę ludności w mieście decydujący wpływ ma saldo migracji oraz przyrost naturalny (tabela poniżej).

Tabela 3-3. Przyrost naturalny i saldo migracji w Sanoku

Rok	2010	2011	2012	2013
Przyrost naturalny	56	-31	41	5
Saldo migracji	-237	-233	-210	-270

Źródło: GUS, Bank Danych Lokalnych

W 2011 roku zarówno saldo migracji, jak i przyrost naturalny, były ujemne. W pozostałych latach przyrost naturalny jest dodatni, natomiast saldo migracji jest nadal ujemne.

Tabela 3-4. Struktura wiekowa ludności w 2013 roku

Ludność w wieku	Ilość osób	Udział [%]
przedprodukcyjnym (14 lat i mniej)	5 367	14
produkcyjnym (15-59 lat kobiety, 15-64 lata mężczyźni)	26 520	68
poprodukcyjnym	7 140	18

Źródło: GUS, Bank Danych Lokalnych

Struktura wieku mieszkańców świadczy o negatywnych relacjach demograficznych w Mieście.

3.6. Zasoby mieszkaniowe

Według danych statystycznych za 2013 rok liczba mieszkań w Mieście wynosiła 13 422 przy łącznej powierzchni mieszkań 873 425 m².

Tabela 3-5. Zestawienie liczby mieszkań w latach 2010-2013

Rok	2010	2011	2012	2013
Liczba mieszkań – Miasto Sanok	13 332	13 370	13 385	13 422

Źródło: GUS, Bank Danych Lokalnych

W rozpatrywanych latach wystąpił wzrost ilości mieszkań o ok. 1%.

Budownictwo mieszkaniowe w Mieście Sanoku charakteryzują następujące wskaźniki:

- przeciętna liczba osób / mieszkanie 2,91
- przeciętna powierzchnia użytkowa mieszkania 65,1 m²
- przeciętna powierzchnia użytkowa / osobę 22,4 m²

Liczbę mieszkań oddawanych do użytku w Mieście Sanoku w latach 2010-2013 wg danych statystycznych przedstawia tabela poniżej.

Tabela 3-6. Liczba mieszkań oddawanych do użytku w Sanoku w latach 2010-2013

Rok	2010	2011	2012	2013
Mieszkania oddane do użytku	134	41	22	40
Powierzchnia oddawanych mieszkań [m ²]	12 046	6 710	3 380	6 225

Źródło: GUS, Bank Danych Lokalnych

Średnia liczba mieszkań oddawanych rocznie do użytku w Mieście w latach 2010-2013 kształtuje się na poziomie 59 mieszkań.

Przeciętna powierzchnia użytkowa nowych mieszkań wynosi około 140 m².

3.7. Podmioty gospodarcze - usługi i wytwórczość

Obecnie w Sanoku funkcjonuje około 3,7 tys. podmiotów gospodarczych zarejestrowanych w systemie Regon. Zdecydowaną większość stanowią firmy prywatne (96 %).

Kształtowanie się liczby podmiotów gospodarczych w Sanoku w latach 2010-2013 oraz struktura ich własności przedstawiona jest w tabeli poniżej.

Tabela 3-7 Podmioty gospodarcze w Sanoku według formy prawnej, w latach 2010-2013

Wyszczególnienie	2010	2011	2012	2013
Podmioty gospodarcze ogółem	3 817	3 711	3 698	3 752
sektor publiczny	152	151	147	147
sektor prywatny	3 665	3 560	3 551	3 605

Źródło: GUS, Bank Danych Lokalnych

W tabelach poniżej przedstawiono ilości podmiotów gospodarczych wpisanych do systemu Regon w Sanoku w podziale na klasy wielkości oraz wskaźniki dla nowozarejestrowanych podmiotów gospodarczych na analizowanych obszarze.

Tabela 3-8 Podmioty gospodarcze w Sanoku wpisane do rejestru Regon według klas wielkości, w latach 2010-2013

Wyszczególnienie	2010	2011	2012	2013
Podmioty gospodarcze ogółem	3 817	3 711	3 698	3 752
Klasy wielkości: 0 - 9	3 612	3 507	3 522	3 573
Klasy wielkości: 10 - 49	149	148	120	121
Klasy wielkości: 50 - 249	48	48	48	50
Klasy wielkości: 250 - 999	6	6	6	6
Klasy wielkości: 1000 i więcej	2	2	2	2

Źródło: GUS, Bank Danych Lokalnych

Tabela 3-9 Nowozarejestrowane podmioty gospodarcze w Sanoku – wskaźniki (lata 2010-2013)

Wskaźnik	2010	2011	2012	2013
Liczba podmiotów wpisanych do rejestru REGON na 10 tys. ludności	965	944	939	961

Wskaźnik	2010	2011	2012	2013
Liczba jednostek nowo zarejestrowanych w rejestrze REGON na 10 tys. ludności	92	82	63	79
Osoby fizyczne prowadzące działalność gospodarczą na 1000 ludności	73	70	69	70
fundacje, stowarzyszenia i organizacje społeczne na 1000 mieszkańców	3	3	3	3
udział podmiotów wyrejestrowanych w ogólnej liczbie podmiotów wpisanych do rejestru REGON	5,4%	11,1%	6,1%	6,4%

Źródło: GUS, Bank Danych Lokalnych

W Sanoku w zakresie ilości podmiotów gospodarczych wpisanych do rejestru Regon obserwowany jest (w analizowanym okresie) trend spadkowy. Widoczny jest on szczególnie w sektorze prywatnym. Natomiast udział sektora prywatnego w ogólnej liczbie podmiotów działających w Sanoku utrzymuje się na stałym poziomie (ok. 96%). Specyfiką Sanoka jest również duża liczba podmiotów mniejszych, o klasie wielkości: 0-9 (od 94% do 95%).

4. Charakterystyka systemów energetycznych działających na terenie miasta

4.1. System zaopatrzenia w ciepło

W Sanoku potrzeby cieplne pokrywane są ze źródeł energetyki zawodowej, przemysłowej i komunalnej, zasilających odbiorców za pośrednictwem systemów sieci ciepłowniczych lub bezpośrednio, oraz z kotłowni i pieców węglowych i z innych kotłowni indywidualnych opalanych gazem, olejem czy też innym paliwem.

Na terenie Sanoka funkcjonują następujące systemy ciepłownicze:

- miejski system ciepłowniczy należący do Zakładu Ciepłowniczego SPGK Sp. z o.o.
- lokalny system ciepłowniczy należący do Spółdzielni Mieszkaniowej Autosan.

4.1.1. Miejski system ciepłowniczy

Charakterystyka źródła ciepła oraz produkcja ciepła dla msc

Źródłem zasilania dla miejskiego systemu ciepłowniczego jest kotłownia centralna zlokalizowana przy ul. Kiczury 10, w północno-zachodniej części miasta. Całkowita moc zainstalowana urządzeń wytwórczych w kotłowni wynosi 41,26 MW, w paliwie: 47,0 MW. Aktualnie całe zapotrzebowanie odbiorców na c.o. i c.w.u pokrywają kotły węglowe o łącznej mocy znamionowej 29,26 MW, natomiast kocioł gazowy od kilku lat jest wyłączony z eksploatacji.

Charakterystykę urządzeń wytwórczych w kotłowni przedstawiono w tabeli poniżej.

Tabela 4-1 Charakterystyka kotłów zlokalizowanych w Kotłowni centralnej

Wyszczególnienie	Kocioł K1	Kocioł K2	Kocioł K3	Kocioł K4
Typ	WR-10	WR-4,8	WR-10	VEA
Moc zainstalowana [MW]	11,63	6,0	11,63	12,0
Sprawność znamionowa [%]	83	84	83	93
Rodzaj paliwa	węgiel	węgiel	węgiel	gaz ziemny
Instalacja oczyszczania spalin	mutlicyklon osiowy, bateria cyklonów	mutlicyklon osiowy, bateria cyklonów	mutlicyklon osiowy, bateria cyklonów	brak

Źródło: SPGK Sp. z o.o.

Całkowita moc zamówiona na koniec 2014 roku, z miejskiego systemu ciepłowniczego wynosiła 32,47 MW. Roczna produkcja ciepła oraz sprzedaż ciepła z Kotłowni centralnej wraz ze strukturą odbiorców, przedstawiono w tabeli poniżej.

Tabela 4-2 Roczna produkcja i sprzedaż ciepła z Kotłowni centralnej

Rok	Jednostka	2013	2014
Produkcja ciepła	TJ	245,11	212,46
Sprzedaż ciepła w tym:	TJ	198,92	167,00

Rok	Jednostka	2013	2014
Budownictwo mieszkaniowe indywidualne	TJ	1,06	0,93
Wspólnoty, spółdzielnie mieszkaniowe	TJ	151,95	127,71
Obiekty użyteczności publicznej	TJ	41,23	33,89
Handel, usługi komercyjne	TJ	5,04	4,48

Źródło: SPGK Sp. z o.o.

Stan techniczny źródła oceniany jest przez właściciela, jako dobry. Dyspozycyjność produkcyjna kotłowni wynosi 99%. Kotły wyposażone są w ruszt z sześciostrefowym podmuchem i ekonomizer. Wentylatory kotłów oraz pompy są wyposażone w przemienniki częstotliwości, które zapewniają szeroki zakres regulacji parametrów procesu przy możliwie najmniejszych stratach energii. Pompy sieciowe wyposażone są w uszczelnienia mechaniczne i nie generują strat nośnika.

W kotłowni prowadzone są systematyczne prace remontowe i modernizacyjne. W roku 2015 planowane jest wykonanie trzech układów odpylania opartych na urządzeniach łączących w sobie cyklony i worki filtracyjne, co pozwoli ograniczyć emisję zanieczyszczeń pyłowych poniżej 100 mg/Nm³. Natomiast proces sterowania układem zostanie w pełni zautomatyzowany.

SPGK Sp. z o.o. rozważa również koncepcję zabudowy układu kogeneracyjnego w Zakładzie Ciepłowniczym, w dwóch wariantach:

- Wariant I – silnik gazowy o mocy 3,22 MWt i 3,349 MWe,
- Wariant II – turbogenerator ORC z kotłem na biomasę o mocy 4,095 MWt i 0,949 MWe.

Charakterystyka sieci ciepłowniczych należących do msc

Sieć ciepłownicza należąca do Zakładu Ciepłowniczego SPGK Sp. z o.o. wykonana jest w układzie promieniowym, w systemie dwuprzewodowym podziemnym kanałowym i preizolowanym. Charakterystykę sieci przedstawiono w tabeli poniżej.

Tabela 4-3 Sieci ciepłownicze – charakterystyka

Wyszczególnienie	Jedn.	Wysoki parametr	Niski parametr	RAZEM
Łączna długość sieci	km	15,68	4,9	20,58
Sieć kanałowa	%	43	75	49
Sieć preizolowana	%	57	25	51

Źródło: SPGK Sp. z o.o.

Natomiast węzły ciepłownicze, których charakterystykę przedstawia tabela poniżej, posiadają układ automatycznej regulacji oraz wyposażone są w nowoczesną aparaturę kontrolno-pomiarową.

Tabela 4-4 Węzły ciepłownicze – charakterystyka

Wyszczególnienie	Jedn.	RAZEM
Węzły ciepłownicze – ogółem	szt.	128

Wyszczególnienie	Jedn.	RAZEM
w tym		
grupowe	szt.	50
indywidualne	szt.	78
Węzły cieplne - własność SPGK	szt.	124

Źródło: SPGK Sp. z o.o.

Stan techniczny sieci ciepłowniczej, według jej właściciela, nie jest zadowalający. Sieć ta charakteryzuje się zwiększonymi stratami ciepła, awaryjnością, ubytkami wody i jest w znacznej części przewymiarowana. Z kolei węzły cieplne są w większości w dobrym stanie technicznym, jednakże szczególnie węzły grupowe zasilające dużą ilość budynków generują straty na niskich parametrach.

Tabela 4-5 Roczne straty ciepła na sieci w latach 2010-2014

Wyszczególnienie	2010	2011	2012	2013	2014
Względne straty ciepła na sieci [%]	15,58	16,42	14,82	14,65	17,56

Źródło: SPGK Sp. z o.o.

Biorąc pod uwagę powyższe, SPGK Sp. z o.o. planuje w latach 2015-2020 następujące modernizacje:

- ➔ Wymiana sieci kanałowej na preizolowaną;
- ➔ Likwidacja sieci niskich parametrów, wykonanie indywidualnych przyłączy wysokich parametrów do danego budynku, dostosowanych do aktualnych potrzeb odbioru
- ➔ Dobudowa funkcji c.w.u. do istniejących węzłów indywidualnych.

4.1.2. Lokalny system ciepłowniczy

Na terenie miasta Sanoka funkcjonuje lokalny system ciepłowniczy należący do Spółdzielni Mieszkaniowej AUTOSAN, która kupuje ciepło z kotłowni przemysłowej Sanockich Zakładów Przemysłu Gumowego „Stomil Sanok” S.A.

Odbiorcami ciepła rozprowadzanego przez SM AUTOSAN jest zabudowa mieszkaniowa w znacznej przewadze wielorodzinna o łącznej powierzchni użytkowej ok. 64 300 m³. W roku 2014 moc zamówiona z systemu SM AUTOSAN dla ciepła c.o. wyniosła 3,8 MW, a sprzedaż energii: 15,3 TJ.

Ponadto w Sanoku funkcjonują dwie kotłownie lokalne należące do SPGK Sp. z o.o. :

- ➔ Kotłownia gazowa przy ul. Kolejowej 11 o łącznej mocy zainstalowanej 0,25 MW, która poddana była gruntownej modernizacji w 2014 roku (wymiana kotłów na nowe, wysokosprawne i energooszczędne jednostki). Kotłownia wyprodukowała i sprzedała w 2014 roku 822 GJ ciepła, w tym: dla budownictwa mieszkaniowego reprezentowanego przez wspólnoty: 620 GJ, a dla obiektów użyteczności publicznej: 202 GJ.
- ➔ Kotłownia gazowa przy ul. Jagiellońskiej 68 o łącznej mocy zainstalowanej 0,14 MW. Kotłownia wyprodukowała i sprzedała w 2014 roku 246 GJ ciepła, których odbiorcami były wspólnoty mieszkaniowe.

4.1.3. Indywidualne źródła ciepła

Spora część potrzeb cieplnych zabudowy miasta pokrywana jest na bazie rozwiązań indywidualnych (kotłownie indywidualne, piece ceramiczne, ogrzewania etażowe itp.). Szczególnie uciążliwe dla miasta są w tej grupie ogrzewania wykorzystujące energię chemiczną paliwa stałego (węгля kamiennego), spalając go w kotłach węglowych lub piecach kaflowych (ceramicznych). Ten rodzaj ogrzewania jest głównym emitorem tlenku węgla, ze względu na to, że w warunkach pracy pieców domowych czy też niewielkich kotłów węglowych niemożliwe jest przeprowadzenie pełnego spalania. Ogrzewania takie są głównym źródłem zanieczyszczenia powietrza i stanowią podstawowe źródło emisji pyłu, CO, B(a)p i SO₂, czyli tzw. „niskiej emisji”.

Podejmowane przez gminę w latach ubiegłych działania pozwoliły na modernizację układu zasilania większości obiektów użyteczności publicznej i budownictwa wielorodzinnego w mieście, gdzie praktycznie wyeliminowano indywidualne spalanie węgla dla pokrycia potrzeb cieplnych. Natomiast w zabudowie jednorodzinnej częstą praktyką jest wykorzystywanie w węglowych ogrzewaniach budynków drewna lub jego odpadów jako dodatkowego, a jednocześnie tańszego paliwa. Mniejszą grupę stanowią mieszkańcy zużywający jako paliwo na potrzeby grzewcze gaz ziemny sieciowy, olej opałowy, gaz płynny lub energię elektryczną. Są to „paliwa” droższe od węgla, a o ich wykorzystaniu decyduje świadomość ekologiczna i zamożność.

4.1.4. Emisje zanieczyszczeń powietrza (poza CO₂) związane z zaopatrzeniem w ciepło

W oparciu o zgromadzone informacje nt. istniejących na terenie Sanoka obiektów i wielkości ich zapotrzebowania na ciepło, bazując na opisanych wcześniej założeniach, wyliczono wielkość emisji do powietrza zanieczyszczeń gazowych i pyłu jaka jest związana z wytworzeniem energii na zaspokojenie potrzeb ogrzewania pomieszczeń (c.o.) oraz przygotowania ciepłej wody użytkowej (c.w.u.).

Tabela 4-6. Emisje zanieczyszczeń powietrza w Sanoku związane z zaopatrzeniem w ciepło

Kategoria	Zużycie energii	SO ₂	NO _x	CO	B(a)P	Pył
	MWh	Mg/rok				
Budynki użyteczności publicznej	29 103	42,83	20,31	1,46	0,00	2,78
Budynki mieszkalne wielorodzinne	90 852	129,45	61,47	20,19	0,00	8,59
Budynki mieszkalne jednorodzinne	85 140	123,77	42,07	1 083,74	0,05	27,76
Budynki usług komercyjnych i przemysłu	233 524	423,52	193,97	20,29	0,01	27,18
R A Z E M	438 618	719,57	317,81	1 125,68	0,06	66,31

4.2. Zaopatrzenie Sanoka w gaz ziemny

4.2.1. Informacje ogólne

Układ gazociągów przesyłowych wysokiego ciśnienia zarządzany jest przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. Oddział w Tarnowie, natomiast układ ga-

zociągów dystrybucyjnych wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia oraz średniego i niskiego ciśnienia, a także stacji redukcyjno-pomiarowych I-go i II-go stopnia, zarządzany jest przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Tarnowie. Bezpośrednią obsługą klientów zajmuje się spółka Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Obrót Detaliczny sp. z o.o. Rzeszowski Obszar Sprzedaży.

Działalność Polskiej Spółki Gazownictwa obejmuje dystrybucję gazu ziemnego, m.in. kompleksową realizację sieci gazowej i przyłączy, określanie warunków przyłączania do sieci gazowej, uzgadnianie projektów budowlanych sieci gazowych i ich odbiór. Analizowany teren obsługuje Oddział w Tarnowie – Zakład w Jaśle.

Na teren Sanoka dostarczany jest gaz ziemny wysokometanowy typu E o wartości opałowej nie mniejszej niż 31,0 MJ/m³.

4.2.2. System zasilania w gaz

System źródłowy

Przez teren Sanoka nie przebiegają przesyłowe gazociągi wysokiego ciśnienia należące do OGP GAZ-SYSTEM.

Główny układ zasilania miasta w gaz ziemny stanowią gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia będące w eksploatacji i zarządzaniu PSG Oddział w Tarnowie.

Zasilanie miasta odbywa się z gazociągu wysokiego ciśnienia krajowego systemu przesyłowego, relacji Strachocina – Hermanowice.

System dystrybucji gazu

Dystrybucja gazu na terenie Sanoka odbywa się z wykorzystaniem sieci rozdzielczej ciśnienia średniego i niskiego.

Sieci gazowe średniego ciśnienia są wyprowadzone ze stacji redukcyjno-pomiarowych I-go stopnia. Ich zadaniem jest z jednej strony zasilanie stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia, a z drugiej dostawa gazu bezpośrednio do odbiorców. Sieci niskiego ciśnienia są wyprowadzone ze stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia, a ich zadaniem jest dostawa gazu bezpośrednio do odbiorców.

Długość czynnych gazociągów na terenie miasta Sanoka, bez przyłączy gazowych, wynosi:

- gazociągi n/c: 42,7 km,
- gazociągi ś/c: 80,5 km

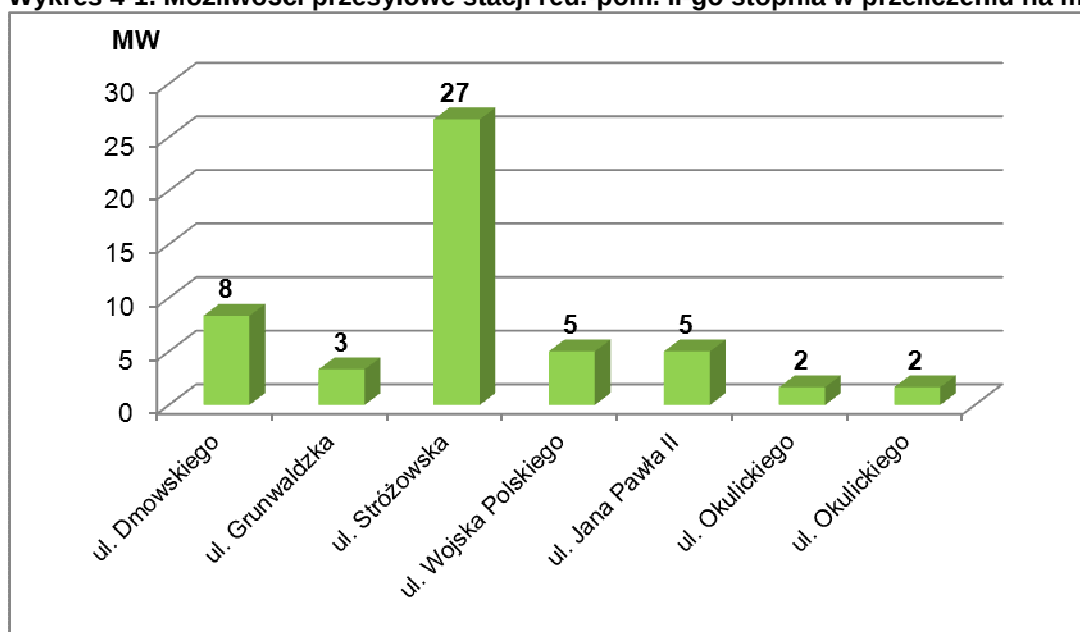
Stacje redukcyjno – pomiarowe

Na terenie Sanoka zlokalizowanych jest siedem stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia o łącznej przepustowości 6,2 tys. m³/h. Brak jest stacji redukcyjno pomiarowych I-go stopnia. Parametry stacji II-go stopnia przedstawiono w poniższej tabeli.

Tabela 4-7. Charakterystyka stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia zlokalizowanych na terenie Sanoka

Nazwa stacji	Adres	Przepustowość
		[m ³ /h]
SRP Sanok nr 1	ul. Dmowskiego	1 000
SRP Sanok nr 2	ul. Grunwaldzka	400
SRP Sanok nr 3	ul. Stróżowska	3 200
SRP Sanok nr 4	ul. Wojska Polskiego	600
SRP Sanok nr 5	ul. Jana Pawła II	600
SRP Sanok nr HS Justyna	ul. Okulickiego	200
SRP Sanok nr 7	ul. Okulickiego	200

Źródło: PSG sp. z o.o. Oddział w Tarnowie Zakład w Jaśle

Wykres 4-1. Możliwości przesyłowe stacji red.-pom. II-go stopnia w przeliczeniu na moc cieplną [MW]


Łączna moc cieplna stacji redukcyjno pomiarowych II-go stopnia zlokalizowanych na terenie Miasta Sanoka wynosi 51,7 MW.

4.2.3. Charakterystyka odbiorców i zużycie gazu

W poniższej tabeli przedstawiono ilość odbiorców oraz wielkość zużycia gazu w gospodarstwach domowych na terenie miasta Sanoka.

Tabela 4-8 Zużycie gazu ziemnego oraz ilość odbiorców w Sanoku – dane dla gospodarstw domowych.

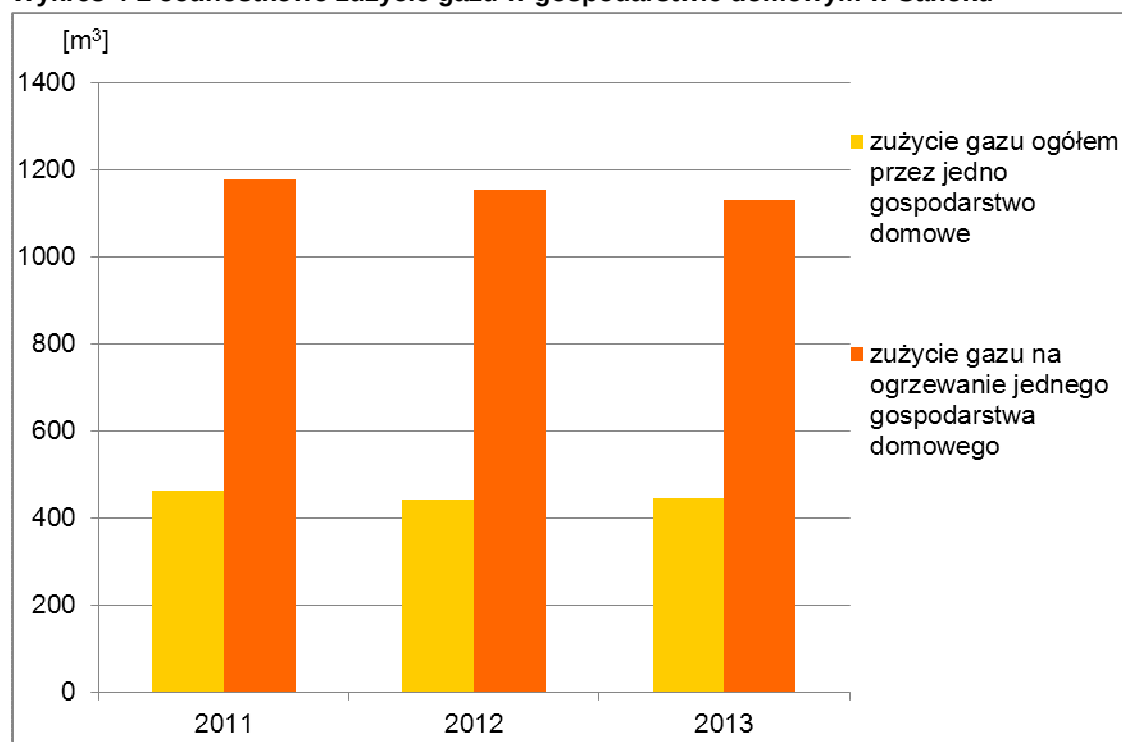
Wyszczególnienie	Odbiorcy gazu - gospodarstwa domowe		Zużycie gazu w gospodarstwach domowych	
	ogółem	ogrzewający mieszkania gazem	ogółem	na ogrzewanie mieszkań
rok	[gosp.dom.]	[gosp.dom.]	[tys.m ³]	[tys.m ³]
2011	12 782	2 387	5 914,0	2 812,3
2012	12 819	2 488	5 655,6	2 869,2

Wyszczególnienie	Odbiorcy gazu - gospodarstwa domowe		Zużycie gazu w gospodarstwach domowych	
	ogółem	ogrzewający mieszkania gazem	ogółem	na ogrzewanie mieszkań
rok	[gosp.dom.]	[gosp.dom.]	[tys.m ³]	[tys.m ³]
2013	12 845	2 538	5 715,2	2 868,7

Źródło: GUS Bank Danych Lokalnych

Z roku na rok obserwowany jest wzrost liczby gospodarstw domowych korzystających z gazu sieciowego. Średnia z lat 2010-2013 wynosi: 47 gospodarstw przyłączanych w ciągu roku włączanych do systemu gazowniczego. Natomiast wielkość zużycia gazu ogółem w tym sektorze podlega wahaniom z wyraźną tendencją do jej obniżania. Ilość gazu zużywanego do ogrzania jednego gospodarstwa domowego utrzymuje się na stałym poziomie ok. 1150 m³/rok/gosp.dom. (wykres poniżej).

Wykres 4-2 Jednostkowe zużycie gazu w gospodarstwie domowym w Sanoku



Źródło: GUS Bank Danych Lokalnych

4.2.4. Ocena efektywności systemu gazowniczego

Stan infrastruktury gazowniczego, eksploatowanej przez PSG Sp. z o.o. Oddział w Tarnowie, jest oceniany jako dobry. Istniejące sieci zapewniają pokrycie zapotrzebowania na gaz zarówno dla istniejących, jak i potencjalnych nowych odbiorców paliwa gazowego. Teren miasta jest w dużym stopniu uzbrojony w sieci gazowe (system gazowniczy występuje na znacznej części miasta).

System dystrybucji gazu ziemnego na przedmiotowym obszarze zapewnia zlokalizowanym odbiorcom dostawę gazu w ilościach odpowiadających ich zapotrzebowaniu na cele socjalno-bytowe, grzewcze i inne (w tym technologiczne).

Zużycie energii zawartej w paliwie (gaz ziemny wysokometanowy), związane z koniecznością pokrycia zapotrzebowania na gaz, wynosi ok. 500 tys. GJ, co związane jest z emisją CO₂ na poziomie ok. 29 tys. Mg rocznie.

4.3. Zaopatrzenie Sanoka w energię elektryczną

4.3.1. Sieć WN na terenie Miasta, Główne Punkty Zasilania (GPZ)

Miasto Sanok zasilane jest z krajowego systemu przesyłowego NN za pomocą stacji najwyższych napięć, która jest własnością PSE S.A. i pozostaje w eksploatacji PSE S.A. Oddział w Radomiu. Właścicielem sieci rozdzielczej WN jest PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów.

Przez Miasto przebiegają następujące linie napowietrzne wysokiego napięcia 110 kV,:

- relacji Sanok-Lesko,
- relacji Sanok-Stomil Sanok,
- relacji Sanok-Ustrzyki,
- relacji Besko-Sanok,
- relacji Sanok Trepcza-Stomil Sanok.

Ogółem, na obszarze Sanoka PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów eksploatuje 15,4 km elektroenergetycznych linii napowietrznych WN 110 kV.

W układzie normalnym zasilanie odbiorców zlokalizowanych na terenie Miasta Sanoka odbywa się na średnim napięciu 15 i 30 kV liniami napowietrznymi i kablowymi oraz sieciami niskiego napięcia, zasilanymi z jednej stacji elektroenergetycznej WN/SN:

- GPZ 110/30/15 kV Sanok (2x16 MVA),
- oraz z dwóch stacji WN/SN zlokalizowanych poza terenem miasta Sanoka:
- GPZ 110/15 kV Sanok Trepcza (2x16 MVA), zlokalizowana na terenie gminy Sanok,
 - GPZ 110/15 kV Lesko (2x10 MVA), zlokalizowana na terenie gminy Lesko.

Na terenie Sanoka zlokalizowane są dwie rozdzielnie sieciowe 15 kV: Sanok RS II oraz Sanok Autosan. Ponadto na terenie Sanockich Zakładów Przemysłu Gumowego „Stomil Sanok” znajduje się GPZ 110/6 kV.

4.3.2. Sieci średniego i niskiego napięcia

Na terenie Miasta Sanoka znajduje się 105 stacji transformatorowych SN/nN będących własnością PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów o łącznej mocy zainstalowanej 42,8 MVA oraz 30 stacji transformatorowych będących własnością odbiorców o łącznej mocy 13,9 MVA.

System dystrybucji energii elektrycznej na terenie miasta funkcjonuje na dwóch poziomach średniego napięcia tj. 30kV i 15 kV. W poniższej tabeli zestawiono długości linii napowietrznych i kablowych SN i nN zlokalizowanych na terenie Sanoka i będących własnością PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów.

Tabela 4-9 Długość linii elektroenergetycznych SN i nN na terenie Miasta Sanoka

L.p.	Wyszczególnienie	km
	ogółem:	508,1
1	linie napowietrzne niskiego napięcia	89,6
2	linie kablowe niskiego napięcia	255,5
3	linie napowietrzne średniego napięcia (SN)	57,4
4	linie kablowe średniego napięcia (SN)	105,6

Źródło: PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów

Linie elektroenergetyczne jw. posiadają rezerwy mocy umożliwiające zasilanie istniejących i przyszłych odbiorców na terenie miasta Sanoka.

Wszystkie urządzenia elektroenergetyczne poddawane są regularnym zabiegom eksploatacyjno-remontowym oraz sukcesywnie modernizowane ze względu na ich stan techniczny.

4.3.3. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

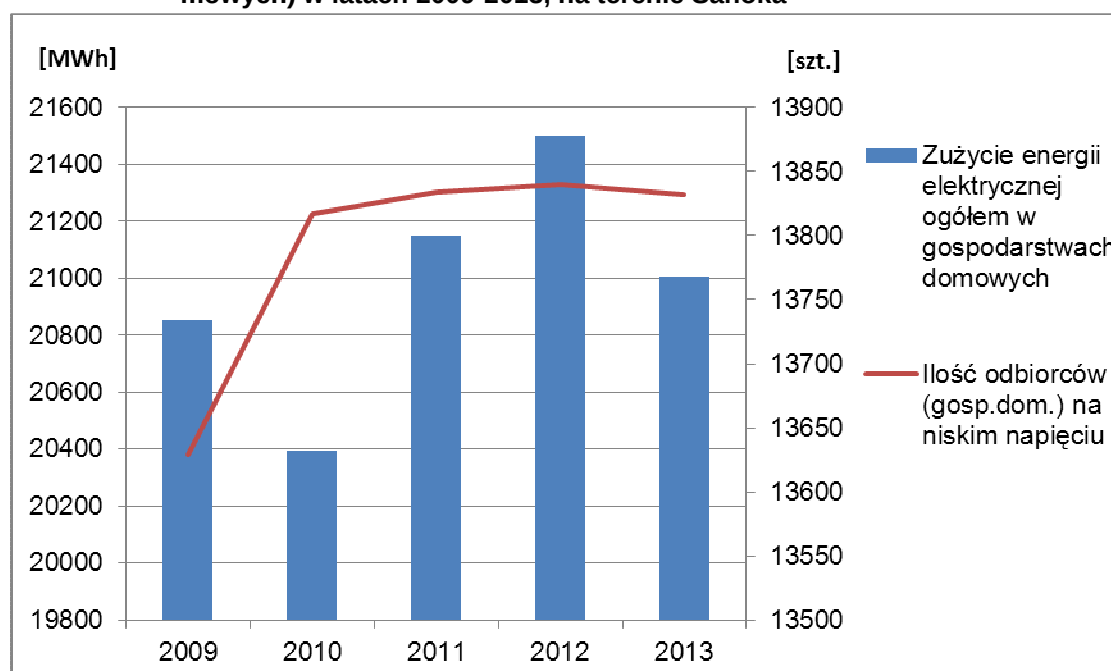
W tabeli oraz na wykresie poniżej przedstawiono zapotrzebowanie na energię elektryczną w gospodarstwach domowych na terenie Miasta Sanoka, w latach 2010 - 2013.

Tabela 4-10 Ilość odbiorców oraz zużycie energii elektrycznej w gospodarstwach domowych w Sanoku w latach 2010-2013

Wyszczególnienie	Energia elektryczna z sieci niskiego napięcia			
	ilość odbiorców (gosp.dom.)	zużycie w gosp.dom.		
		ogółem	na 1 mieszkańca	na 1 gosp. dom.
rok	szt	MWh	kWh	kWh
2010	13817	20393	514,2	1475,9
2011	13834	21150	535,9	1528,9
2012	13840	21499	548,1	1553,4
2013	13832	21006	535,5	1518,6

Źródło: GUS Bank Danych Lokalnych

Wykres 4-3 Zużycie energii elektrycznej na niskim napięciu oraz ilość odbiorców (gospodarstw domowych) w latach 2009-2013, na terenie Sanoka



Źródło: GUS Bank Danych Lokalnych

Zużycie energii elektrycznej na niskim napięciu w gospodarstwach domowych w Sanoku charakteryzuje się znacznym wahaniem. Od roku 2011 wahania te zmniejszają amplitudę i mieszczą się w przedziale od 21 tys. MWh do 21,5 tys. MWh. Ilość gospodarstw domowych na niskim napięciu stabilizuje się od roku 2010 i mieści się w zakresie 13800-13850 szt.

4.3.4. Ocena efektywności systemu elektroenergetycznego

Stan techniczny infrastruktury elektroenergetycznej, na którą składają się linie WN, SN, nN oraz stacje transformatorowe, będącej własnością PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów został oceniony przez eksploatatora jako dobry.

W ramach realizacji zamierzeń inwestycyjnych i modernizacyjnych przeprowadzonych przez przedsiębiorstwo PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów wykonano szereg działań mających na celu poprawę pewności zasilania i efektywności przesyłu energii elektrycznej. Na lata 2014 – 2019 przewidziano kolejne przedsięwzięcia, które także wpłyną na poprawę efektywności oraz bezpieczeństwa zasilania. Są to m.in.:

- Przebudowa jednotorowej linii 110 kV Besko – Sanok na linię dwutorową
- Modernizacja i rozbudowa GPZ Sanok (zadanie w trakcie realizacji)
- Budowa i przebudowa stacji transformatorowych SN i nN
- Budowa nowych i modernizacja istniejących sieci SN i nN

Roczna emisja CO₂, związana z pokryciem zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, wynosi ok. 102 tys. Mg.

5. Odnawialne źródła energii – stan istniejący oraz prognoza rozwoju na terenie miasta

Na podstawie inwentaryzacji bazowej ustalono wykaz instalacji OZE eksploatowanych na obszarze Sanoka wg stanu na koniec 2013 r. Szczegółowe dane na temat rocznego uzysku energii w przedmiotowych instalacjach zestawiono w tabeli poniżej.

Tabela 5-1 Uzysk energii z istniejących instalacji OZE w Sanoku w 2013 r.

L.p.	Nazwa	Adres	Ilość pozyskanej energii			
			Biomasa	Kolektory słoneczne	Ogniwa fotowoltaiczne	Pompy ciepła
			MWh/a	MWh/a	MWh/a	MWh/a
1.	ZESPÓŁ SZKÓŁ NR.4 im. Króla Kazimierza Wielkiego	Ul. Sadowa 21	-	23	-	-
2.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Dworcowa 13	23	-	-	-
3.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Korczaka 2	0,7	-	-	-
4.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Lipińskiego 5	0,1	-	-	-
5.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Okulickiego 26	215,8	-	-	-
6.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Okulickiego 26 a	174,1	-	-	-
7.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Okulickiego 26 c	13,8	-	-	-
8.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Z.D.W. Szwejka 2	1,4	-	-	-
9.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Kołłątaja 18	3,0	-	-	-
10.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Traugutta 1	3,2	-	-	-
11.	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej- zabudowa mieszkaniowa	Ul. Błonie 3	3,2	-	-	-
12.	Budynki w zabudowie indywidualnej	-	49,6	-	-	-
13.	AUTOMET Group sp. z o.o. Sp. k	Ul. Stankiewiczza 4	54	-	-	-
14.	TESTMER Warszawa S.A. Oddział Sanok	Ul. 1000-lecia 84	252,7	-	-	-
Razem			794,6	23,0	0,0	0,0
			817,6			

Natomiast w kolejnej tabeli zestawiono dane dotyczące planowanego uzysku energii ze źródeł odnawialnych w horyzoncie czasowym 2020 r., z uwzględnieniem instalacji planowanych do wybudowania w tym okresie wg zgłoszeń w ramach akcji ankietowej.

**Tabela 5-2 Uzysk energii z planowanych instalacji OZE w Sanoku w 2020 r.**

L.p.	Nazwa	Adres	Ilość pozyskanej energii			
			Biomasa	Kolektory słoneczne	Ogniwa fotowoltaiczne	Pompy ciepła
			MWh/a	MWh/a	MWh/a	MWh/a
1.	SM Przyszłość - zabudowa mieszkaniowa	Ul. Wolna 46	-	80	-	-
2.	SM Przyszłość - zabudowa mieszkaniowa	Ul. Wolna 48	-	80	-	-
3.	Budynki w zabudowie indywidualnej	-	-	81,9	75	163,8
4.	MOSiR Dom Sportowca Błonie	Ul. Królowej Bony 4	-	-	-	13,1
5.	Centrum Sportów Ekstremalnych w Sanoku	Ul. Poprzeczna 2	-	13,5	-	-
6.	Automet Group Sp. z o.o.	Ul. Stankiewicza 4	-	294,17	-	-
7.	Spółdzielnia Mleczarska „Mleko-vita” Oddział w Sanoku	Ul. Przemyska 22	-	-	-	300
Razem			0	549,57	75	476,9
			1 101,47			

6. Charakterystyka sektorów podlegających inwentaryzacji zużycia energii i poziomu emisji CO₂

Inwentaryzację, ocenę zaopatrzenia w energię i kalkulację towarzyszącej jej emisji wykonano na podstawie zgromadzonych danych i wyników akcji ankietowej. Ogólne zestawienie źródeł danych zamieszczone zostało w rozdziale 2.9, a zgromadzone ankiety i inne informacje pozyskane na etapie prac nad PGN pozostają w dyspozycji UM. Podział na sektory na potrzeby niniejszego Planu Gospodarki Niskoemisyjnej przyjęto w oparciu o poradnik SEAP „Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii (SEAP)?” oraz wytyczne konkursu NFOSIGW, tj.:

- Budynki, urządzenia i przemysł (użytkowanie energii);
- Transport;
- Inne źródła emisji – gospodarka odpadowa i wodnościekowa.

6.1. Sektor budynki, urządzenia i przemysł

Sektor obejmuje: budynki i obiekty użyteczności publicznej, budynki mieszkalne, budynki i obiekty usług komercyjnych i przemysłu, gminne oświetlenie uliczne.

6.1.1. Budynki użyteczności publicznej

Na omawiany sektor inwentaryzacyjny składa się grupa obejmująca miejskie budynki użyteczności publicznej, w tym siedziba Urzędu Miejskiego oraz budynki użyteczności publicznej nie będące w gestii Miasta, a zarządzane przez Gminę Sanok (szpital) oraz Starostę Powiatowego, do których należą np. obiekty służby zdrowia, szkolnictwa średniego, kultury itp. W podsektorze tym znajdują się również obiekty kulturalne i placówka oświatowa będące jednostkami organizacyjnymi województwa podkarpackiego.

W tabeli poniżej zestawiono zinwentaryzowane obiekty użyteczności publicznej zarządzane przez Miasto Sanok.

Wg przeprowadzonych analiz łączne roczne końcowe zużycie energii dla pokrycia potrzeb cieplnych (z wyłączeniem energii elektrycznej) we wszystkich obiektach użyteczności publicznej zlokalizowanych na terenie Sanoka wyniosło w 2013 r. w przeliczeniu na rok standardowy 22,7 GWh. Potrzeby cieplne pokrywane były w 57,2% z systemu ciepłowniczego, w 42,6% z gazu ziemnego oraz po 0,1% z oleju opałowego oraz OZE (kolektory słoneczne).

Tabela 6-1 Grupy zidentyfikowanych obiektów użyteczności publicznej będące w gestii Miasta

Lp.	Nazwa	Adres	Rok budowy	Liczba użytkowników	Pow. ogrzewana	Źródło ciepła /rodzaj ogrzewania	Końcowe zużycie energii		
							Energia elektryczna	Ciepło sieciowe	Gaz ziemny
					m ²		kWh/rok	GJ/rok	m ³ /rok
1	Samodzielny Publiczny Miejski Zespół Podstawowej Opieki Zdrowotnej	Błonie 5	b.d.	100	1100	ciepło sieciowe	40 554	440	0



Lp.	Nazwa	Adres	Rok budowy	Liczba użytkowników	Pow. ogrzewana m2	Źródło ciepła /rodzaj ogrzewania	Końcowe zużycie energii		
							Energia elektryczna	Ciepło sieciowe	Gaz ziemny
							kWh/rok	GJ/rok	m3/rok
2	SAMODZIELNY PUBLICZNY MIEJSKI ZESPÓŁ PODSTAWOWEJ OPIEKI ZDROWOTNEJ	Jana III Sobieskiego 1	b.d.	80	700	gaz ziemny	25 807	0	12 345
3	Samodzielny Publiczny Miejski Zespół Podstawowej Opieki Zdrowotnej	Jana Pawła II 38	b.d.	70	600	ciepło sieciowe	22 120	240	0
4	SZKOŁA PODSTAWOWA NR.1	ALEJA SZWAJCARI 5	1991	728	9627,98	ciepło sieciowe	393 563	8 980	0
5	GIMNAZJUM NR 2 IM. KRÓLOWEJ ZOFII	Jana III Sobieskiego 5	1880	57	2060,1	gaz ziemny	29 761		32 321
6	SAMORZĄDOWE PRZEDSZKOLE PUBLICZNE NR 2 Filia	Jana Pawła II 23	1976	21	860	ciepło sieciowe	1 277	351	1 464
7	GIMNAZJUM NR 4	Jana Pawła II 16	1975	390	3206	ciepło sieciowe	27 295	682	0
8	GIMNAZJUM NR 1	Kochanowskiego 2	1959	439	2992	ciepło sieciowe	43 385	517	0
9	MIEJSKI OŚRODEK SPORTU i REKREACJI Dom Sportowca Błonie	Królowej Bony 4	1974	15	3092	ciepło sieciowe	148 700	1 961	0
10	MIEJSKI OŚRODEK SPORTU i REKREACJI hala "Arena Sanok"	Królowej Bony 4	2006	9	5400	ciepło sieciowe	1 520 000	5 410	0
11	MIEJSKI OŚRODEK SPORTU i REKREACJI kryty basen	Królowej Bony 4	1973	9	1105	ciepło sieciowe	254 000	3 320	0
12	GIMNAZJUM NR.3	Lipińskiego 63	1912	312	1000	gaz ziemny	17 435	0	11 543
13	SANOCKI DOM KULTURY	MICKIEWICZA 24	1924	25	1830,94	ciepło sieciowe	34 705	584	0
14	SZKOŁA PODSTAWOWA NR 7	Piastowska 73	1920	50	176	gaz ziemny	2 683	0	3 725
15	ŻŁOBEK SAMORZĄDOWY NR.1	PODGÓRZE 24	1987	115	1099	ciepło sieciowe	21 431	451	0
16	SAMORZĄDOWE PRZEDSZKOLE PUBLICZNE NR 3	PODGÓRZE 26	1984	43	800	ciepło sieciowe	15 600	1 305	1 006
17	Dom Strażaka (RADA DZIELNICY OLCHOWCE)	Przemyska 58		100	692,5	gaz ziemny	20 104	0	12 821
18	SZKOŁA PODSTAWOWA NR.6 / Miejska Biblioteka Publiczna Filia	Przemyska 80	2001	220	1882	gaz ziemny	16 160	0	16 842
19	SAMORZĄDOWE PRZEDSZKOLE PUBLICZNE NR 4	ROBOTNICZA 13A	1976	39	1057	ciepło sieciowe	23 845	381	1 894
20	SAMORZĄDOWE PRZEDSZKOLE PUBLICZNE Nr 1	Rymanowska 15	1993	238	1700	ciepło sieciowe	3 652	4 107	0
21	SZKOŁA PODSTAWOWA NR 2	RYMANOWSKA 17	1966 / 1993	595	3246	ciepło sieciowe	31 676	2 245	2 364
22	URZĄD MIASTA	RYNEK 1	1960	200	2534	ciepło sieciowe	213 027	899	35 602
23	URZĄD STANU CYWILNEGO	RYNEK 16	XVII w	5	158	gaz ziemny	4 587	0	4 584
24	STRAŻ MIEJSKA	RYNEK 7	b.d.	13	100	gaz ziemny	13 850	0	4 217
25	SZKOŁA PODSTAWOWA NR 4	SADOWA 12	1986	700	13200	ciepło sieciowe	31 885	1 299	0
26	SAMORZĄDOWE PRZEDSZKOLE PUBLICZNE NR 2	Sadowa 11	1978	22	860	ciepło sieciowe	17 820	351	1 925
27	SZKOŁA PODSTAWOWA NR 3	STRÓŻOWSKA 4	1982	420	9180	ciepło sieciowe	150 240	1 246	937
28	ŻŁOBEK SAMORZĄDOWY NR 2	Traugutta 23	1974	100	858	ciepło sieciowe	10 000	440	0
29	MIEJSKI OŚRODEK POMOCY SPOŁECZNEJ	Zamkowa 30	1997	43	314,27	gaz ziemny	14 500	0	3 435
30	MIEJSKI OŚRODEK SPORTU i REKREACJI Stadion	ŻWIRKI I WIGURY 10	b.d.	4	600	gaz ziemny	330	0	8 676

Lp.	Nazwa	Adres	Rok budowy	Liczba użytkownik	Pow. ogrzewana	Źródło ciepła /rodzaj ogrzewania	Końcowe zużycie energii		
							Energia elektryczna	Ciepło sieciowe	Gaz ziemny
					m2		kWh/rok	GJ/rok	m3/rok
31	MIEJSKA BIBLIOTEKA PUBLICZNA W SANOKU	Lenartowicza 2	b.d.	21	1200	ciepło sieciowe	22 746	480	0

6.1.2. Budownictwo mieszkaniowe wielorodzinne

Kolejną, największą grupę (podsektor) w sektorze, stanowią obiekty mieszkaniowe wielorodzinne. W grupie budynków wielorodzinnych na terenie miasta wyróżnić można:

- miejskie budynki komunalne,
- budynki spółdzielni mieszkaniowych,
- budynki zarządzane przez wspólnoty mieszkaniowe.

W pracach inwentaryzacyjnych (ankietyzacji) w zakresie budynków mieszkalnych na terenie miasta uwzględniono obiekty wszystkich wymienionych grup.

Do miejskich budynków komunalnych należą zasoby zarządzane przez Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o., w zarządzie którego znajduje się 1 593 mieszkań o łącznej powierzchni użytkowej 72,7 tys. m².

Na terenie miasta działalność prowadzi także szereg spółdzielni mieszkaniowych, do największych z nich należą: Sanocka Spółdzielnia Mieszkaniowa, SM „Przyszłość”, SM „Naftowiec”, SM „Śródmieście”, SM „Autosan”. Ponadto w Sanoku działalność w zakresie zarządzania zasobami mieszkaniowymi prowadzi wiele Wspólnot Mieszkaniowych oraz Zarządców Nieruchomości.

Łączna ilość mieszkań w budynkach mieszkalnych wielorodzinnych zidentyfikowanych na terenie Sanoka wynosi 8 754., a ich powierzchnia użytkowa ok. 480 tys. m².

Roczne łączne zużycie końcowe energii na pokrycie potrzeb cieplnych w budynkach mieszkalnych wielorodzinnych zlokalizowanych na terenie miasta określono na ok. 64,3 GWh.

6.1.3. Budownictwo mieszkaniowe jednorodzinne

Na terenie miasta do grupy indywidualnych budynków mieszkalnych zaliczono ok. 3,6 tys. obiektów o łącznej szacunkowej powierzchni użytkowej na poziomie około 480 tys. m².

Wg przeprowadzonych obliczeń końcowe roczne zużycie energii dla potrzeb cieplnych w budynkach jednorodzinnych wynosi blisko 80 GWh, z czego prawie 53% pokrywane jest z węgla, a 34% z gazu ziemnego. Pozostałe źródła pokrycia potrzeb cieplnych w zabudowie indywidualnej to: biomasa 9%, energia elektryczna 1,8%, olej opałowy i gaz płynny po 0,9% i ciepło sieciowe 0,4%.

6.1.4. Budynki usług komercyjnych

Do grupy tej zaliczyć można przede wszystkim: drobną wytwórczość, obiekty handlowe, banki, parking wielopoziomowy i inne podmioty działalności gospodarczej o charakterze handlowo-usługowym, w tym również Centrum Sportów Ekstremalnych podległe miastu.

W grupie tej znajdują się także obiekty będące w gestii władz powiatowych, które nie odpowiedziały na ankietę (m.in. Powiatowy Inspektorat Weterynarii, Poradnia Psychologiczno-Pedagogiczna) oraz inne podmioty takie jak m.in.: prywatna opieka lecznicza, szkolnictwo wyższe, Areszt Śledczy, Sąd, Prokuratura.

Łącznie w mieście zidentyfikowano 86 obiektów w tym podsektorze z czego 36 odpowiedziało na ankietę. Łączna powierzchnia ogrzewana budynków usługowych w mieście wynosi 150 tys. m².

Końcowe zużycie energii na ogrzewanie budynków w tym podsektorze wynosi 17,9 GWh, z czego 72% potrzeb cieplnych pokrywane jest z gazu ziemnego, 14,5% z energii elektrycznej a 13,5% z ciepła sieciowego.

6.1.5. Przemysł

W mieście zidentyfikowano 17 obiektów produkcyjno-przemysłowych o łącznej powierzchni ok. 334 tys. m². Jednym z największych zakładów w tym podsektorze są Sanockie Zakłady Przemysłu Gumowego „Stomil” S.A., których powierzchnia ogrzewana wynosi ok. 78 tys. m². Na terenie Zakładów „Stomil” zlokalizowana jest również węglowa kotłownia przemysłowa, która produkuje ciepło także dla odbiorców zewnętrznych (m.in. zakłady produkcyjne zlokalizowane w pobliżu Stomilu oraz SM Autosan).

Wg przeprowadzonych wyliczeń końcowe roczne zużycie energii dla pokrycia potrzeb cieplnych w tym podsektorze wynosi ok. 64 GWh, z czego 97% pokrywane jest przez ciepło sieciowe z kotłowni „Stomil”. Pozostałe potrzeby ciepłe zaspokajane są w 2,4% z gazu ziemnego, 0,5% z biomasy oraz 0,03% z oleju opałowego.

6.1.6. Gminne oświetlenie uliczne

Oświetlenie ulic jest ważnym elementem infrastruktury miasta i zajmuje znaczącą pozycję w budżecie. Zadania własne gminy w zakresie oświetlenia reguluje art. 18 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, zgodnie z którym do zadań własnych gminy w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną należy planowanie oświetlenia miejsc publicznych i dróg znajdujących się na terenie gminy oraz finansowanie oświetlenia ulic, placów i dróg publicznych znajdujących się na terenie gminy.

Na terenie miasta Sanoka jest zainstalowanych 3 108 punktów oświetlenia ulicznego z czego 2 046 punkty stanowią własność Gminy Miasto Sanok, a 1 062 należy do przedsiębiorstwa PGE Dystrybucja S.A. Ogólny stan techniczny istniejących linii nN został oceniony jako dobry. Moc zainstalowana wszystkich punktów wynosi około 0,6 MW. Roczne zużycie energii elektrycznej na potrzeby oświetlenia wynosiło w 2013 roku ok. 2,5 GWh.

6.2. Transport na terenie miasta

Głównym czynnikiem wpływającym na zużycie energii w transporcie jest ruch drogowy. Przyczyną emisji zanieczyszczeń transportowych jest spalanie paliw w silnikach pojazdów samochodowych. Charakterystycznymi cechami emisji transportowych są:

- nasilenie zanieczyszczeń wzdłuż głównych dróg,
- nierównomierność rozkładu dobowego i sezonowego ruchu.

Inwentaryzację zużycia energii i emisji w transporcie na terenie miasta wykonano w oparciu o informacje uzyskane z:

- Urzędu Miasta w Sanoku,
- Sanockiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.,
- spółki Arriva Bus Transport Polska Sp. z o.o.,
- PKP PLK S.A.,
- spółki Przewozy Regionalne Sp. z o.o.,
- przeprowadzonej ankietyzacji przedsiębiorstw i jednostek usług publicznych,
- Lokalnego Programu Rewitalizacji Miasta Sanoka na lata 2009 – 2015 (2011 r.),
- Generalnego pomiaru ruchu 2010 – Synteza Wyników.

Układ komunikacyjny miasta Sanoka opiera się na drogach krajowych, powiatowych i gminnych, wiążących miasto z terenami sąsiednich miast i gmin. Łączna długość dróg znajdujących się w granicach miasta wynosi ok. 120 km, w tym:

- drogi krajowe – 11,8 km,
- drogi powiatowe – 18,9 km,
- drogi gminne – 89,8 km.

Główne funkcje i największe obciążenie ruchu przenosi droga krajowa nr 28 Zator - Sanok – Medyka.

6.2.1. Transport publiczny

Transport publiczny na terenie miasta Sanoka obsługiwany jest przez Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. (SPGK) – Zakład Miejskiej Komunikacji Samochodowej oraz firmę Arriva Bus Transport Polska Sp. z o.o.

SPGK eksploatuje na terenie miasta 20 autobusów, których roczna praca eksploatacyjna wynosi ok. 885 tys. wozokilometrów, a zużycie paliwa (olej napędowy) – 247 tys. litrów (stan na rok bazowy 2014).

Na przełomie 2010 i 2011 r. SPGK zrealizowało projekt pn. „Modernizacja taboru miejskiej komunikacji samochodowej w Sanoku”, w ramach którego m.in. zakupiono 7 nowych niskopodłogowych autobusów, wyposażonych w system monitoringu wewnętrznego oraz zestaw radiofonizacji i elektronicznych tablic informacyjnych, a także wydłużono trasę linii komunikacyjnych na terenie miasta. Celem projektu była poprawa dostępności komunikacyjnej oraz zwiększenie komfortu podróży pasażerów.

Firma Arriva Bus Transport Polska Sp. z o.o. realizuje na analizowanym terenie usługi z zakresu transportu lokalnego oraz dalekobieżnego (komunikacja z ościennymi gminami oraz większymi miastami z całego kraju). Na terenie Sanoka spółka eksploatuje 64 auto-

busy, które rocznie wykonują ok. 502 tys. wozokilometrów, zużywając ok. 110 tys. litrów oleju napędowego (stan na rok bazowy 2014).

6.2.2. Transport kolejowy

Przez teren miasta przebiegają linie kolejowe:

- działające stale linie Sanok – Krosno – Jasło – Rzeszów – Tarnów – Kraków i Sanok – Nowy Zagórz – Krościenko – Chyrów na Ukrainie,
- działająca sezonowo linia Sanok – Zagórz – Łupków z możliwością dojazdu do Medzilaborców na Słowacji.

Sieć kolejowa na terenie miasta obsługiwana jest przez PKP Intercity S.A., Przewozy Regionalne Sp. z o.o. (w zakresie przewozów pasażerskich) oraz PKP Polskie Linie Kolejowe S.A. (w zakresie obsługi technicznej sieci).

Transport kolejowy umożliwia komunikację pomiędzy Sanokiem, a innymi miastami, zlokalizowanymi na terenie województwa podkarpackiego oraz całego kraju. Dodatkowo niektóre linie umożliwiają dojazd do miejscowości zlokalizowanych na Ukrainie i w Słowacji.

Zgodnie z otrzymanymi informacjami Przewozy Regionalne Sp. z o.o. organizują przewozy z wykorzystaniem dwóch autobusów szynowych, których roczna praca eksploatacyjna wynosi ponad 2 tys. pociągokilometrów (odcinek Sanok – Sanok Dąbrówka). Zużycie paliwa przez eksploatowane pojazdy szynowe wynosi 1 045 l oleju napędowego. Pociągi zostały w 2014 r. poddane naprawie rewizyjnej z modernizacją.

Spółka PKP PLK S.A. wykorzystuje szynowe wózki motorowe oraz odśnieżarki (łącznie 6 pojazdów), które wykonują ok. 520 wozokilometrów rocznie, zużywając 120 l oleju napędowego.

6.2.3. Transport gminny

Transport gminny obejmuje pojazdy będące własnością Urzędu Miasta w Sanoku oraz wszystkich spółek i jednostek organizacyjnych gminy. W ramach przeprowadzonej ankietyzacji wyłoniono pojazdy należące do Straży Miejskiej w Sanoku, Sanockiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. (Zakład Dróg Miejskich, Zakład Wodociągów i Kanalizacji, Zakład Ciepłowniczy), Miejskiego Ośrodka Sportu i Rekreacji, Sanockiego Domu Kultury, Muzeum Budownictwa Ludowego oraz Urzędu Miasta w Sanoku – łącznie ok. 70 pojazdów. Na potrzeby pojazdów transportu gminnego rocznie zużywa się ok. 5,2 tys. l benzyny, 130 tys. l oleju napędowego oraz 9 tys. l gazu płynnego LPG (wg stanu na rok bazowy 2014).

6.2.4. Transport przedsiębiorstw i jednostek publicznych

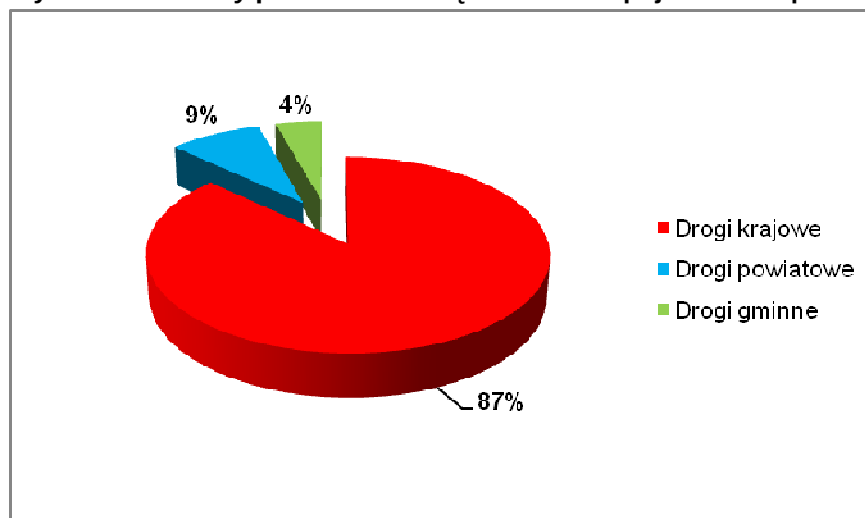
Sektor obejmuje środki transportu będące w gestii podmiotów usługowych oraz przedsiębiorstw zlokalizowanych na terenie miasta. W wyniku ankietyzacji wyłoniono ponad 100 pojazdów należących do przedsiębiorstw i jednostek usług publicznych z terenu miasta Sanoka - m.in. środki transportu Komendy Powiatowej Straży Pożarnej, Aresztu Śledczego, Starostwa Powiatowego, Szpitala, Huty Szkła oraz firm Mlekovita, Autosan S.A. i Sto-

mil Sanok S.A. W roku bazowym 2014 r. na potrzeby ww. środków transportu zużyto ok. 45 tys. l benzyny, 150 tys. l oleju napędowego i 65 tys. l LPG.

6.2.5. Transport indywidualny

Na środki transportu indywidualnego składają się pojazdy stanowiące własność przedsiębiorstw (nieujętych w sektorze „Transport przedsiębiorstw i jednostek publicznych”), jak również osób fizycznych. Ruch tego typu pojazdów na terenie miasta może mieć charakter podróży wewnętrznych, na zewnątrz miasta, do wewnątrz lub tranzytowych. Te ostatnie realizowane są w głównej mierze na drogach tranzytowych, których charakter mają drogi krajowe, wojewódzkie oraz częściowo powiatowe. Stąd natężenie ruchu na tych drogach jest dużo większe. Wykres poniżej prezentuje udziały procentowe natężenia ruchu pojazdów na poszczególnych rodzajach dróg w Sanoku.

Wykres 6-1 Udziały procentowe natężenia ruchu pojazdów na poszczególnych rodzajach dróg



Przez teren miasta nie przebiegają drogi wojewódzkie, dlatego największe natężenie ruchu pojazdów (87%) występuje na drogach krajowych.

Analizy dotyczące ruchu pojazdów na drogach krajowych (DK 28 i DK 84) oparto o informacje o natężeniu ruchu wg generalnego pomiaru ruchu 2010 (www.gddkia.gov.pl). Natężenie ruchu na drogach powiatowych i gminnych oszacowano z założeniem, że natężenie na drogach powiatowych jest równe 10% natężenia ruchu na drogach krajowych, a natężenie na drogach gminnych wynosi 50% natężenia występującego na drogach powiatowych. Następnie pozyskane dane przeliczono wg zasady prognozowania wskaźników wzrostu ruchu wewnętrznego na okres 2008-2040 na sieci drogowej do celów planistyczno-projektowych (www.gddkia.gov.pl).

Później zakładając wskaźniki zużycia paliwa i proporcje udziału poszczególnych paliw wg analizy danych statystycznych „Transport drogowy w Polsce” (GUS), wyliczono, wykorzystując średnie wskaźniki emisji CO₂ (wg KOBIZE „Wartości opałowe i wskaźniki emisji CO₂...”) zużycie energii w paliwie i wielkość emisji CO₂ do powietrza jaka jest związana z ruchem środków transportu na terenie miasta.

6.3. Gospodarka odpadowa i wodnościekowa

6.3.1. Gospodarka odpadowa

Na terenie miasta Sanoka nie zlokalizowano czynnego składowiska odpadów. Odpady z obszaru miasta deponowane są na składowisku w Krośnie.

6.3.2. Gospodarka wodno-ściekowa

Za produkcję i dostawę wody dla zaopatrzenia ludności i innych odbiorców oraz odbiorem ścieków zajmuje się Zakład Wodociągów i Kanalizacji Sanockiego Przedsiębiorstwa Komunalnego Sp. z o.o. W granicach administracyjnych miasta Sanoka brak jest oczyszczalni ścieków. Oczyszczalnia do której odprowadzane są ścieki komunalne z Sanoka i niektórych miejscowości Gminy Sanok zlokalizowana jest w Trepczy (Gmina Sanok). Na terenie oczyszczalni funkcjonuje kotłownia biogazowa, która jako podstawowe paliwo wykorzystuje biogaz, a w przypadku jego niedostatecznej ilości – także olej opałowy. Moc zainstalowana kotłów wynosi 2x350 kW, a roczna produkcja energii cieplnej: 0,3 MW. Ciepło wykorzystywane jest dla potrzeb własnych oczyszczalni.

7. Wyniki inwentaryzacji bazowej

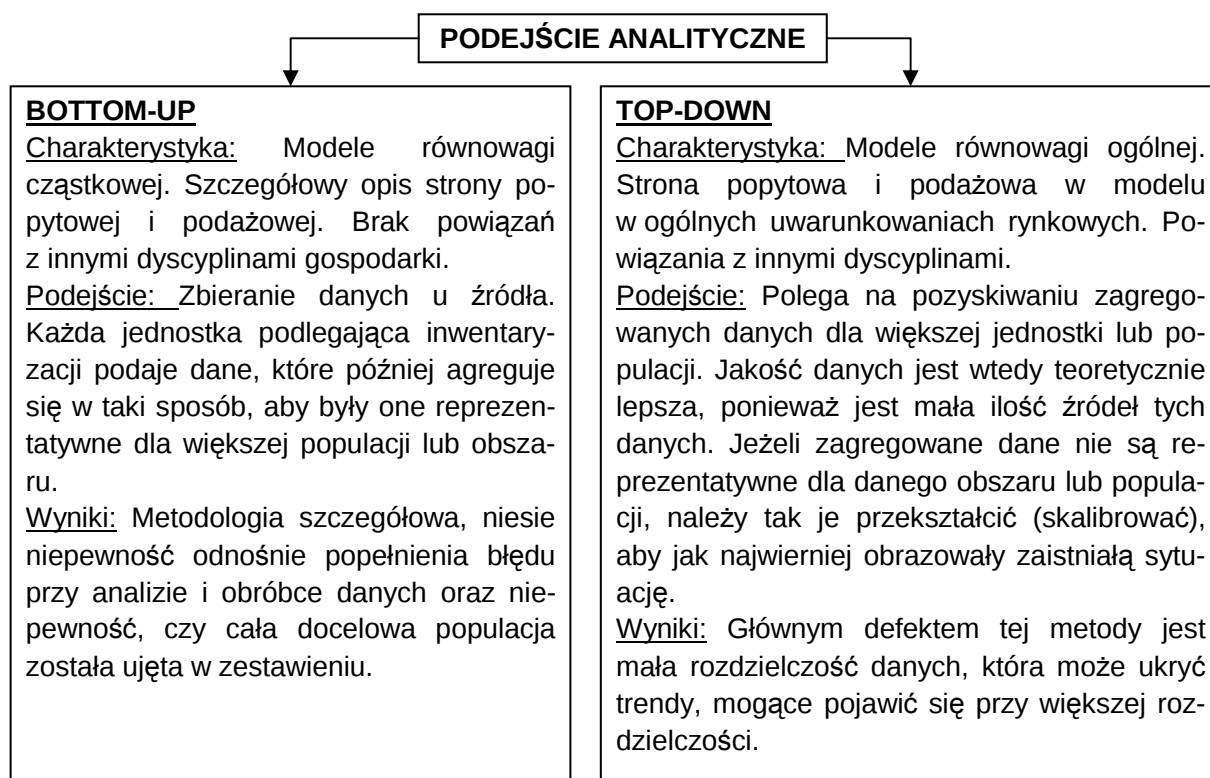
7.1. Założenia i metody

7.1.1. Przyjęte zasady opracowania inwentaryzacji

Sporządzenie inwentaryzacji bazowej emisji może być ogólnie opisane, jako proces zbierania wymaganych danych, a następnie wprowadzania ich do narzędzia inwentaryzacji w formie modelu obliczeniowego.

Podejście analityczne jest istotnym kryterium, ponieważ modele z wykorzystaniem podejścia *Top-down* i *Bottom-up*, w wypadku rozwiązywania tego samego problemu, mogą dać zupełnie odmienne wyniki. Analizy z wykorzystaniem podejścia (*Bottom-up*) „z dołu do góry” zwykle określane jest jako podejście inżynierskie do zagadnienia. Natomiast podejście *Top-down* „od góry do dołu” określane jest jako podejście ekonomiczne. Na poniższym rysunku przedstawiono porównanie obu podejść dla zobrazowania różnic pomiędzy nimi.

Rysunek 7-1. Typy podejścia analitycznego



W bazie opracowanej na potrzeby niniejszej inwentaryzacji wykorzystano oba podejścia analityczne, różnicując ich zastosowanie w zależności od możliwości do uzyskania informacji.

Generalnie przyjęto zasadę pozyskiwania danych na drodze ankietyzacji (*Bottom-up*) a sformułowane na tej podstawie wyniki w celu weryfikacji skonfrontowano z dostępnymi danymi zagregowanymi (*Top-down*). Tak więc ostateczny bilans obejmujący wszystkie

sektory gospodarki oraz wszystkich konsumentów i dostawców energii został sporządzony z zastosowaniem obu metod, opisanych powyżej.

Inwentaryzację, ocenę zaopatrzenia w energię i kalkulację towarzyszącej jej emisji wykonano na podstawie zgromadzonych danych i wyników akcji ankietowej. Podział na sektory na potrzeby niniejszego Planu Gospodarki Niskoemisyjnej przyjęto w oparciu o poradnik SEAP „Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii (SEAP)?” oraz wytyczne konkursu NFOSIGW, tj.:

- Budynki, wyposażenie/urządzenia, przemysł (użytkowanie energii);
- Transport;

Z uwagi na fakt, że zarówno obiekty związane z prowadzeniem gospodarki odpadowej, jak i gospodarki wodno-ściekowej zlokalizowane są poza obszarem miasta sektor ten nie jest ujęty w ramach inwentaryzacji.

Wielkości zapotrzebowania na energię ciepłą wg danych za 2013 rok przeliczono na rok standardowy wg średniej ilości stopniociepłoty i ilości stopniociepłoty za rok 2013.

7.1.2. Wykaz źródeł danych uwzględnionych w inwentaryzacji bazowej

Całość danych uzyskanych na podstawie korespondencji z instytucjami i w wyniku przeprowadzonej akcji ankietowej stanowi z jednej strony podstawę analiz inwentaryzacyjnych, z drugiej materiał potwierdzający akces zainteresowanych do uczestnictwa w realizacji Planu. Ogólnie wykaz grup przedsiębiorstw, instytucji i podmiotów gospodarczych, do których wystapiono z zapytaniem o informacje niezbędne dla opracowania PGN dla Miasta Sanoka oraz grup podmiotów które zostały objęte akcją ankietową przedstawiono w rozdz. 2.9. Ponadto kwestionariusze ankietowe dla właścicieli indywidualnych zasobów mieszkaniowych oraz podmiotów gospodarczych i obiektów usługowych zostały umieszczone na stronie internetowej Urzędu Miasta Sanoka.

7.1.3. Unikanie podwójnego liczenia emisji

W celu wyeliminowania możliwości podwójnego liczenia emisji zastosowano następujące środki zapobiegawcze:

- całość obliczeń wykonano w jednym modelu co zapobiega ewentualnemu dublowaniu się obiektów, które zostały przyporządkowane do punktów adresowych (rekordów);
- zakwalifikowane do poszczególnych grup obiekty zweryfikowano pod kątem powtórzeń;
- w wypadku zastosowania danych zagregowanych wykonano dodatkowe analizy weryfikujące w celu eliminacji ewentualnych powtórzeń.

7.1.4. Wybór i uzasadnienie przyjętego roku bazowego

W niniejszym opracowaniu, jako rok bazowy dla sporządzenia inwentaryzacji zużycia energii i bazowej inwentaryzacji emisji CO₂ w Sanoku przyjęto rok 2013. Wybór uzasadniony jest faktem, że jest to najbardziej aktualny rok zamknięty pod względem sprawozdawczości podmiotów działających na terenie miasta i w związku z tym dający możliwość

zebrania w miarę możliwości kompletnych, rzetelnych danych o zużyciu energii w najistotniejszych sektorach będących przedmiotem prowadzonej analizy tj. obiektów gminnych i budownictwa mieszkaniowego. Szczególnie istotne to jest w aspekcie oceny wymaganych do podjęcia działań proefektywnościowych i rozwoju systemów energetycznych, w szczególności systemu ciepłowniczego.

Dla uniezależnienia uzyskanych wyników określenia poziomu zapotrzebowania na energię ciepłą od zmiennych warunków pogodowych wprowadzono korektę wyznaczoną z porównania ilości stopniodni dla przyjętego roku bazowego w stosunku do uśrednionej ilości stopniodni z wielolecia.

7.1.5. Przyjęte wskaźniki emisji CO₂

Do inwentaryzacji emisji dwutlenku węgla CO₂ w roku bazowym 2014 dla danego paliwa, nośnika energii, posłużono się następującymi wskaźnikami:

- węgiel kamienny:
0,334 Mg/MWh – wg Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2011 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2014, KOBIZE 2013,
- ciepło sieciowe uśrednione ze źródeł zasilających systemy ciepłownicze działające na terenie Sanoka:
0,467 Mg/MWh – wyznaczone jako średnia ważona źródeł zasilających systemy ciepłownicze działające na terenie miasta, z uwzględnieniem udziału zużycia paliwa oraz wielkości emisji i poziomu sprzedaży ciepła z poszczególnych źródeł,
- gaz ziemny wysokometanowy:
210 kg/MWh – wg Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2011 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2014, KOBIZE 2013,
- energia elektryczna:
0,812 Mg/MWh – wg KOBIZE - Referencyjny wskaźnik jednostkowej emisyjności dwutlenku węgla przy produkcji energii elektrycznej do wyznaczania poziomu bazowego dla projektów JI realizowanych w Polsce,
- olej opałowy:
264 kg/MWh – wg Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2011 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2014, KOBIZE 2013,
- gaz płynny:
224 kg/MWh – wg Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2011 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2014, KOBIZE 2013,
- paliwa transportowe - wg Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂ (WE) w roku 2011 do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok 2014, KOBIZE 2013:
 - ✓ benzyna silnikowa: 247 kg/MWh,
 - ✓ olej napędowy: 264 kg/MWh,
 - ✓ LPG: 225 kg/MWh.

- biomasę wykorzystywaną na terenie miasta Sanoka traktuje się, jako odnawialne źródło energii, którego wykorzystanie nie wpływa na emisję CO₂ do atmosfery – przy założeniu, że drewno pochodzi z lasów zarządzanych w zrównoważony sposób (średni przyrost lasu jest równy lub wyższy niż pozyskanie drewna) – zgodnie z poradnikiem SEAP „Jak opracować plan działań na rzecz zrównoważonej energii (SEAP)”.

7.2. Wyniki obliczeń

W tabeli poniżej przedstawiono końcowe zużycie energii w Sanoku, liczone dla roku bazowego 2013 z uwzględnieniem przeliczenia zużycia energii dla pokrycia potrzeb cieplnych na warunki klimatyczne roku standardowego, z podziałem na poszczególne sektory oraz rodzaj nośnika energii. Zestawienie to obejmuje zużycie energii przez obiekty zlokalizowane na terenie miasta z uwzględnieniem strat przesyłu na sieciach oraz potrzeby własne źródeł wytwórczych energii cieplnej zlokalizowanych na terenie miasta.

Tabela 7-1 Końcowe zużycie energii w Sanoku - rok bazowy 2013

Kategoria	Końcowe zużycie energii [MWh/a]							
	Energia elektryczna razem	Ciepło sieciowe	Gaz ziemny	Węgiel kamienny	paliwa w transporcie	inne paliwa*	OZE	Razem
BUDYNKI, WYPOSAŻENIE/URZĄDZENIA I PRZEMYSŁ								
Budynki użyteczności publicznej	5 902	13 016	10 143	0		19	23	29 103
Budynki mieszkalne	20 861	40 229	56 358	42 303		1 439	7 802	175 991
Budownictwo usługowe	8 128	4 360	22 673	0				35 162
Przemysł	87 863	62 321	56 687	0		21	338	207 231
Oświetlenie uliczne	2 562	0	0	0				2 562
Straty przesyłu + potrzeby własne źródeł	1 222	20 851	0	0				22 073
Razem „B, W/U, P”	126 538	147 777	145 862	42 303		1 479	8 164	472 122
TRANSPORT								
Razem "Transport"					130 545			130 545

*inne paliwa: olej opałowy, gaz płynny

Źródło: opracowanie własne na podstawie przeprowadzonej ankietyzacji

Zużyciu energii przez odbiorców na terenie miasta Sanoka w roku bazowym 2013 na poziomie 602,7 GWh, towarzyszyła emisja CO₂ do atmosfery około 250,0 tys Mg wg wielkości i układu, jak w poniższej tabeli.

Tabela 7-2 Emisja CO₂ w Sanoku - rok bazowy 2013

Kategoria	Emisja CO ₂ [MgCO ₂ /a]							
	Energia elektryczna razem	Ciepło sieciowe	Gaz ziemny	Węgiel kamienny	paliwa w transporcie	inne paliwa*	OZE	Razem
BUDYNKI, WYPOSAŻENIE/URZĄDZENIA I PRZEMYSŁ								
Budynki użyteczności publicznej	4 792	6 073	2 130	0		5	0	13 000
Budynki mieszkalne	16 939	22 035	11 835	14129		352	0	65 290

Kategoria	Emisja CO ₂ [MgCO ₂ /a]							Razem
	Energia elektryczna razem	Ciepło sieciowe	Gaz ziemny	Węgiel kamienny	paliwa w transporcie	inne paliwa*	OZE	
Budownictwo usługowe	6 600	2 034	4 761	0			0	13 396
Przemysł	71 345	29 077	11 904	0		6	0	112 332
Oświetlenie uliczne	2 080	0	0	0			0	2 080
Straty przesyłu + potrzeby własne źródeł	992	9 728	0	0			0	10 720
Razem „B, W/U, P”	102 749	68 947	30 631	14 129		362	0	216 818
TRANSPORT								
Razem "Transport"					33 204			33 204

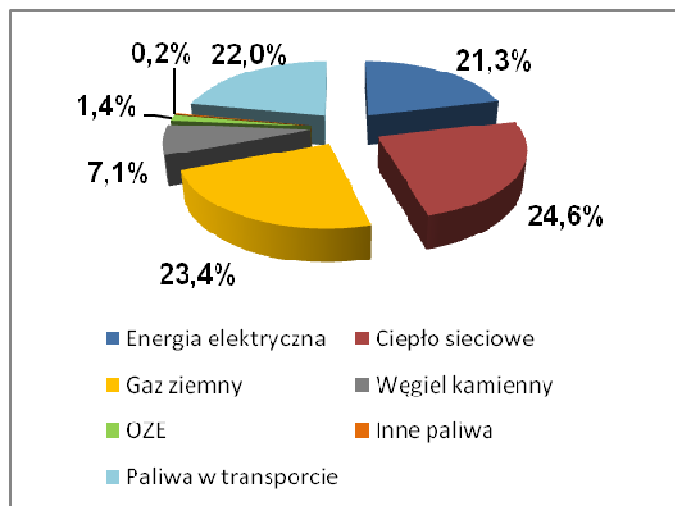
*inne paliwa: olej opałowy, gaz płynny

Źródło: opracowanie własne na podstawie przeprowadzonej ankietyzacji

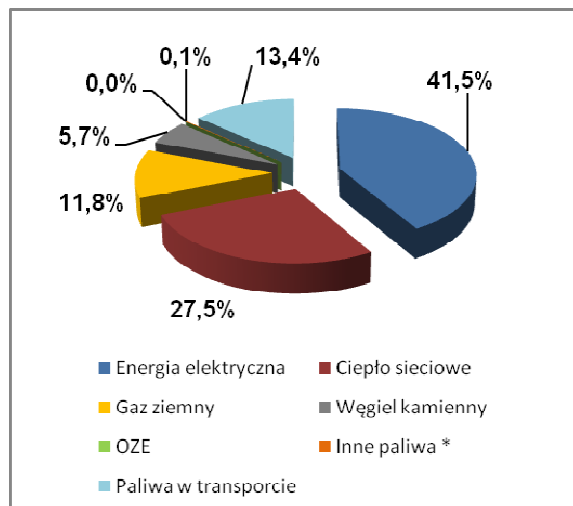
Wyniki wykonanej inwentaryzacji zaprezentowane w tabelach powyżej wskazują na sektor: „Budynki, wyposażenie/urządzenia, przemysł”, jako wykorzystujący najwięcej zużywanej w mieście energii i generujący największą ilość emisji dwutlenku węgla i wskazują na ten sektor, jako na główny obszar potencjalnej interwencji.

Procentowe udziały końcowego zużycia energii oraz wynikającej z niego emisji CO₂ na obszarze Sanoka w 2013 roku, w rozkładzie na poszczególne nośniki energii, przedstawiają poniższe wykresy.

Wykres 7-1 Struktura końcowego zużycia energii w Sanoku – stan na 2013 r.



Wykres 7-2 Struktura emisji CO₂ w Sanoku – stan na 2013 r.



W Sanoku w roku bazowym 2013, największa ilość energii końcowej pochodziła ze stosowania węgla jako paliwa wykorzystywanego zarówno przez źródła systemów ciepłowniczych jak i wykorzystywanego bezpośrednio u odbiorcy. Składa się na to ok.145,8 GWh końcowego zużycia ciepła sieciowego (24,6%) i 42,3 GWh energii dla ogrzewań indywidualnych (7,1%). Natomiast największy udział w emisji CO₂ (ok. 41,5% tj. 102 749 Mg CO₂) miało wykorzystanie energii elektrycznej.

Dla obiektów zlokalizowanych na terenie Sanoka będących lokalnymi wytwórcami energii oddawanej do systemów ciepłowniczych - miejskiego i lokalnego, wielkość energii wytwarzanej w źródle oraz wielkość emisji CO₂ z ww. źródeł wytwórczych, na terenie Sanoka, przedstawia tabela poniżej.

Tabela 7-3 Energia pierwotna oraz wielkość emisji CO₂ w 2013 r. ze źródeł wytwórczych ciepła

Źródła wytwórcze energii	Energia w paliwie	Emisja CO ₂
	MWh/a	Mg/a
Zakład Ciepłowniczy Sanockiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. – Kotłownia Centralna	59 000	28 770
Sanockie Zakłady Przemysłu Gumowego „Stomil Sanok” S.A - Kotłownia przemysłowa	72 620	32 648

Źródło: opracowanie własne na podstawie przeprowadzonej ankietyzacji

7.2.1. Budynki, wyposażenie/urządzenia, przemysł

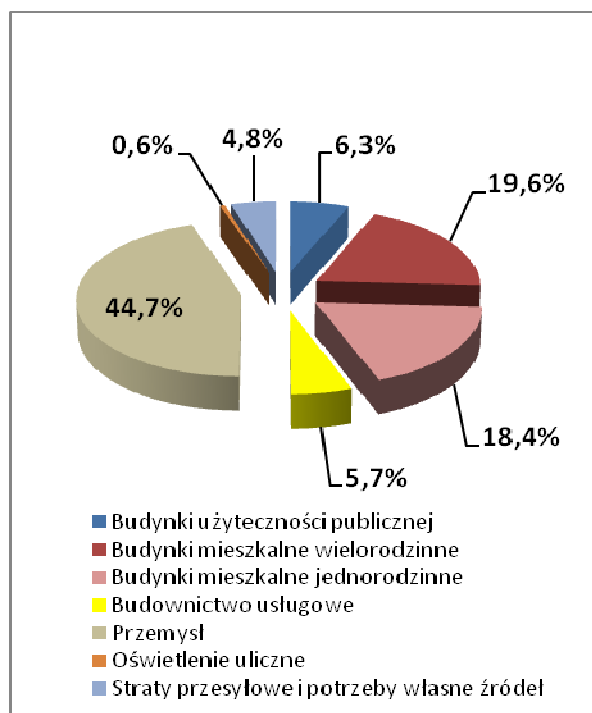
Ogółem końcowe zużycie energii w sektorze obejmującym budownictwo mieszkaniowe, obiekty użyteczności publicznej, obiekty usług komercyjnych i przemysłu oraz oświetlenie uliczne w roku bazowym 2013 z uwzględnieniem strat przesyłu i potrzeb własnych źródeł wytwórczych, wyniosło 472,1 GWh.

Zużyciu energii jw. towarzyszyła emisja CO₂ do atmosfery w wysokości około 216,8 tys. Mg.

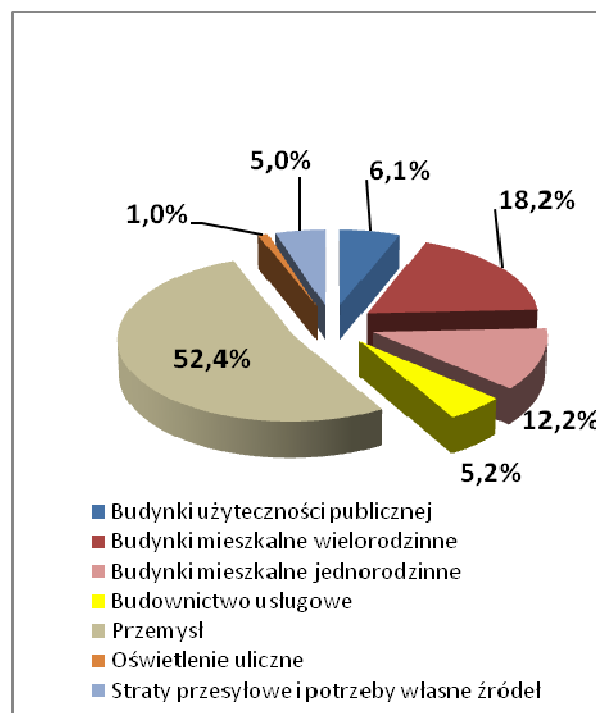
Struktura zużycia energii końcowej oraz rozkład wynikającej z tego zużycia emisji CO₂ w tym sektorze w Sanoku w roku bazowym 2013, przedstawiały się jak na wykresach poniżej, gdzie przedstawiono w pierwszej kolejności udział poszczególnych grup odbiorców (obiekty użyteczności publicznej, zabudowa mieszkaniowa, budownictwo usługowe, przemysł i oświetlenie uliczne, oraz straty na przesyśle i potrzeby własne źródeł wytwórczych jako wielkość wydzieloną) w wyżej wymienionych wielkościach, a następnie udział poszczególnych nośników energii.

Obecnie największym konsumentem energii jest grupa odbiorców obejmująca przemysł, dla którego zużycie energii na poziomie 207 GWh stanowi blisko 45% zapotrzebowania dla omawianego sektora przy jeszcze zwiększonym udziale emitowanego CO₂ do ponad 52%. Drugą grupę tworzy zabudowa mieszkaniowa wykorzystująca łącznie 176 GWh tj. 38% energii końcowej, co przekłada się na emisję 65 300 Mg CO₂ – 30,4%, Zestawienie wielkości zużycie energii końcowej i odpowiadających mu poziomów emisji CO₂ dla całego sektora przedstawiono w tabelach 7-1 i 7-2.

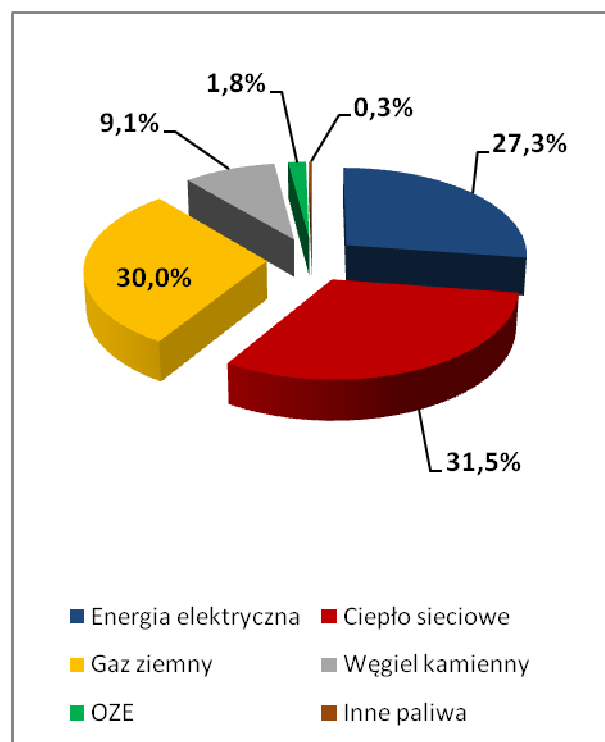
Wykres 7-3 Struktura zużycia energii w sektorze „Budynki, wyposażenie/urządzenia, przemysł” przez grupy obiektów



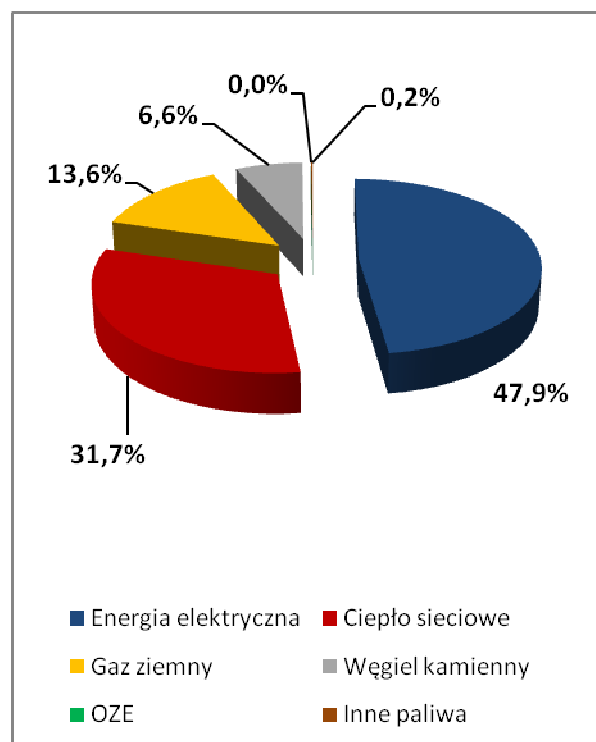
Wykres 7-4 Udział emisji CO₂ w sektorze „Budynki, wyposażenie / urządzenia, przemysł” dla grup obiektów



Wykres 7-5 Struktura zużycia energii w sektorze „Budynki, wyposażenie/urządzenia, przemysł” według rodzaju nośnika energii



Wykres 7-6 Udział emisji CO₂ w sektorze „Budynki, wyposażenie / urządzenia, przemysł” według rodzaju nośnika energii



Jak pokazują powyższe wykresy największe zużycie energii końcowej w sektorze „Budynki, wyposażenie/urządzenia, przemysł” występuje w przypadku wykorzystania ciepła systemowego, natomiast największa emisja CO₂ w tym sektorze pochodzi z wykorzystywanej energii elektrycznej.

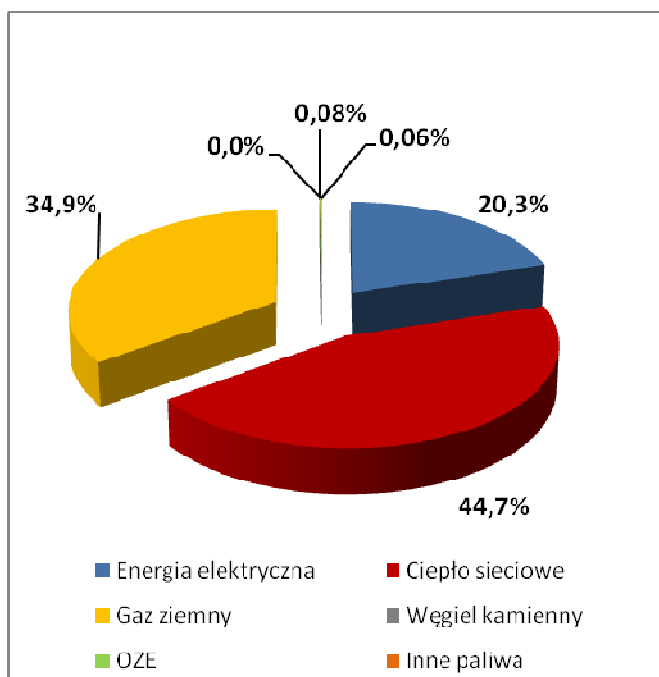
Budynki użyteczności publicznej

W budynkach użyteczności publicznej w roku bazowym 2013 zużyto łącznie 29,1 GWh energii, co powiązane było z wyemitowaniem do atmosfery łącznie 13 tys. Mg CO₂.

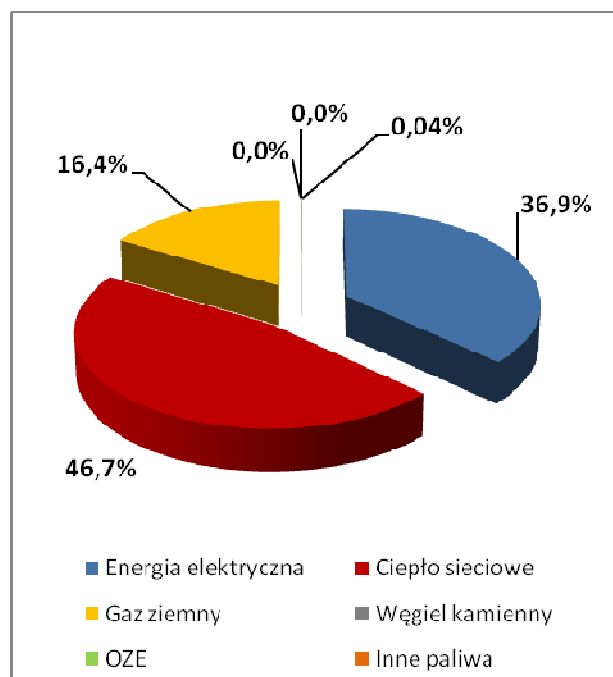
Zużycie energii bazuje na wykorzystaniu energii elektrycznej, ciepła sieciowego i gazu ziemnego, śladowe jest obecnie wykorzystanie energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. Zestawienie wielkości zużycia energii końcowej i odpowiadających mu poziomów emisji CO₂ dla danego podsektora przedstawiono w tabelach 7-1 i 7-2.

Procentowe udziały w powyższym poszczególnych nośników energii dla budynków bezpośrednio podległych gminie i pozostałych, przedstawiają poniższe wykresy.

Wykres 7-7 Struktura końcowego zużycia energii w obiektach użyteczności publicznej w Sanoku, w 2013 r. według rodzaju nośnika energii



Wykres 7-8 Udział emisji CO₂ z obiektów użyteczności publicznej w Sanoku w 2013 r. . według rodzaju nośnika energii



Budynki mieszkalne wielorodzinne

W budynkach mieszkalnych wielorodzinnych w roku bazowym 2013 zużyto łącznie 90,9 GWh energii końcowej i wygenerowano do atmosfery łącznie 39 100 Mg CO₂.

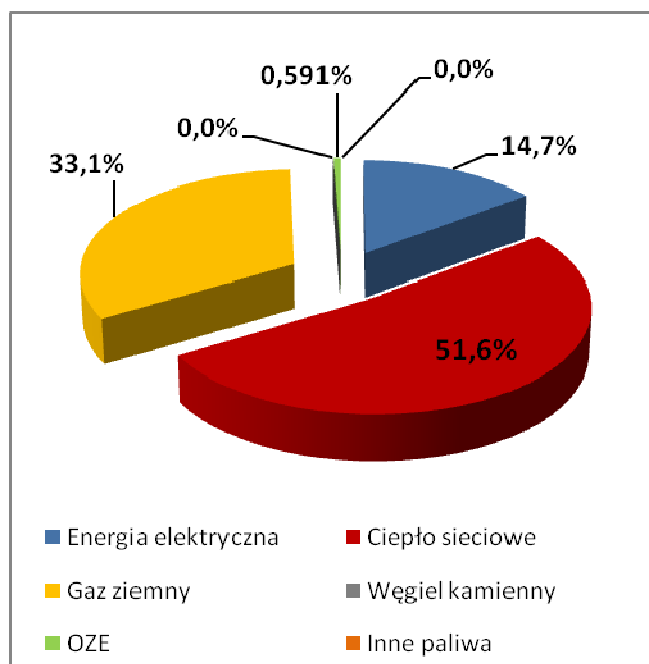
Ponad 50% energii końcowej pochodziło z systemów ciepłowniczych, blisko 15% z energii elektrycznej. W układzie emisji CO₂ kształtowało się to odpowiednio 56% dla systemów ciepłowniczych i około 28% dla energii elektrycznej.

Tabela 7-4 Końcowe zużycie energii i emisja CO₂ w podsektorze budynków mieszkalnych wielorodzinnych

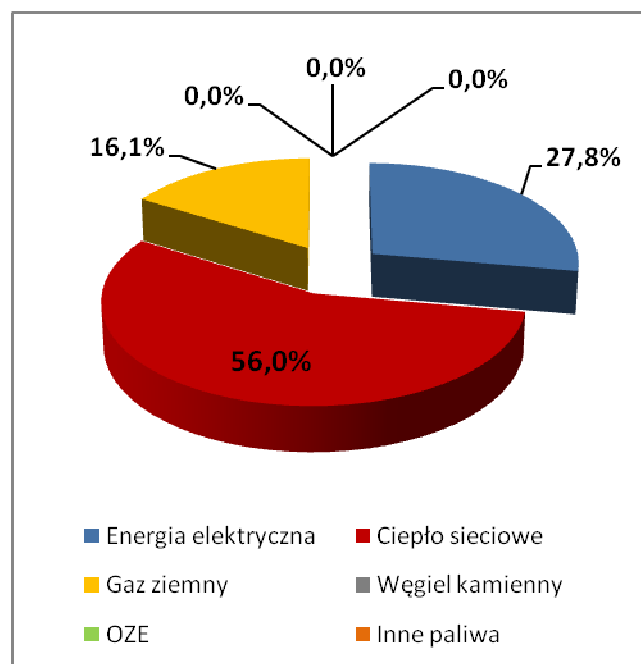
Nośnik / paliwo	Końcowe zużycie energii [GWh/rok]	Emisja CO ₂ tys. Mg/rok
Energia elektryczna	13,4	10,9
Ciepło sieciowe	46,9	21,9
Gaz ziemny	30,0	6,3
Węgiel kamienny	0,0	0,0
OZE	0,54	0,0
Inne paliwa	0,0	0,0
RAZEM	90,9	39,1

Procentowe udziały w powyższym poszczególnych nośników energii, przedstawiono na wykresach poniżej.

Wykres 7-9 Udział poszczególnych nośników energii w końcowym zużyciu energii, w zabudowie mieszkaniowej wielorodzinnej w Sanoku. Stan na 2013 r.



Wykres 7-10 Struktura emisji CO₂ w zabudowie mieszkaniowej wielorodzinnej w Sanoku, w 2013 r. według nośników energii



Budynki mieszkalne indywidualne

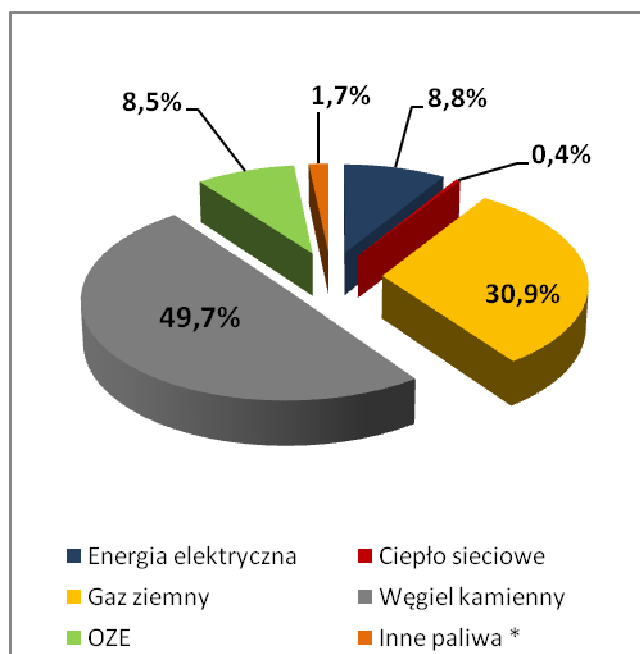
W budynkach mieszkalnych indywidualnych w ciągu roku 2013 zużyto łącznie 85,1 GWh energii i wygenerowano do atmosfery łącznie około 26 200 Mg CO₂.

Tabela 7-5 Końcowe zużycie energii i emisja CO₂ w podsektorze budynków mieszkalnych jednorodzinnych

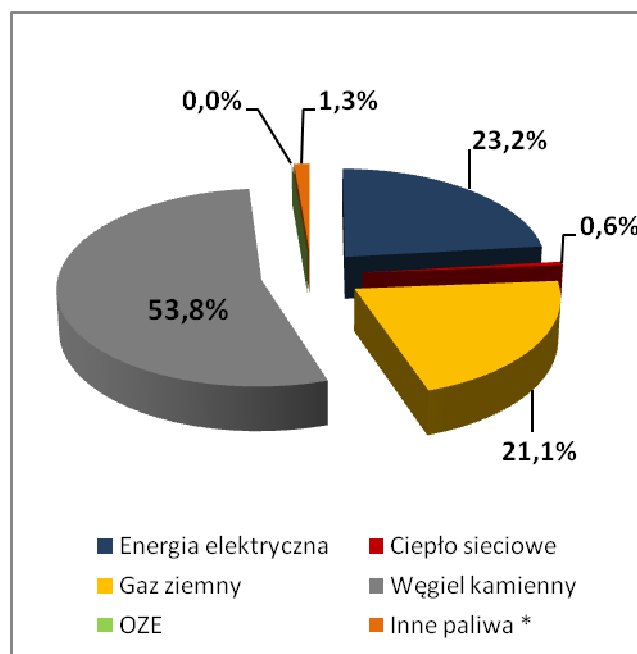
Nośnik / paliwo	Końcowe zużycie energii [GWh/rok]	Emisja CO ₂ tys. Mg/rok
Energia elektryczna	7,5	6,1
Ciepło sieciowe	0,3	0,2
Gaz ziemny	26,3	5,5
Węgiel kamienny	42,3	14,1
OZE	7,3	0,0
Inne paliwa	1,4	0,35
RAZEM	85,1	26,2

Procentowe udziały w powyższym poszczególnych nośników energii, przedstawiono na wykresach poniżej.

Wykres 7-11 Udział poszczególnych nośników energii w końcowym zużyciu energii, w zabudowie mieszkaniowej indywidualnej w Sanoku. Stan na 2013 r.



Wykres 7-12 Struktura emisji CO₂ w zabudowie mieszkaniowej indywidualnej w Sanoku, w 2013 r.



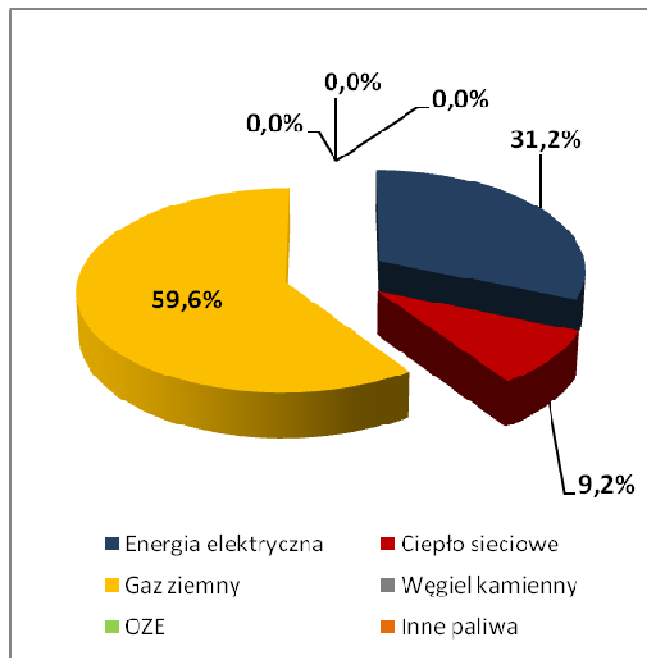
Jak widać wiodącym źródłem energii w tej grupie odbiorców jest ciągle jeszcze węgiel zużywany indywidualnie stanowiąc około 50% udział zarówno w zużyciu energii końcowej, jak i poziomi emisji CO₂ do atmosfery. Zauważalną wielkością staje się energia ze źródeł odnawialnych, przy czym głównie pochodzi ona z indywidualnego użytkowania biomasy.

Budynki i obiekty usług komercyjnych

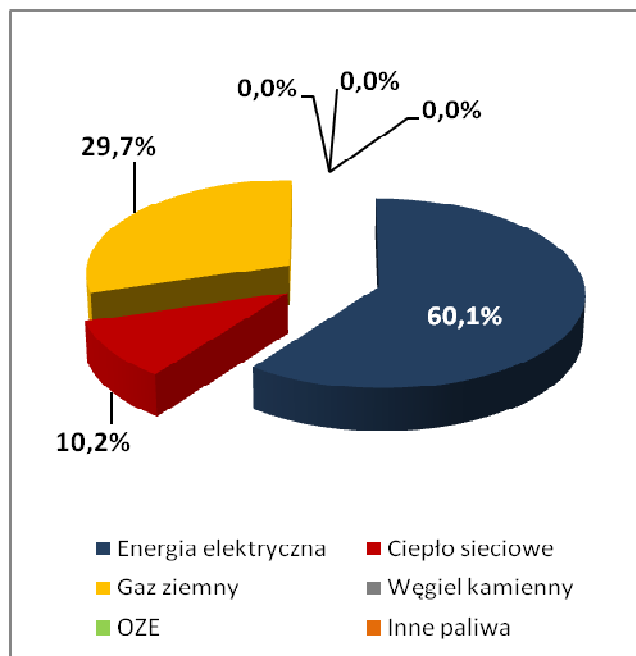
W budynkach i obiektach usług komercyjnych i przemysłu w ciągu roku 2013 zużyto łącznie ok. 26,3 GWh energii w efekcie czego wygenerowano do atmosfery 11 077 Mg CO₂. Zużycie energii bazuje na wykorzystaniu energii elektrycznej, ciepła sieciowego i gazu ziemnego. Zestawienie wielkości zużycia energii końcowej i odpowiadających mu poziomów emisji CO₂ dla danego podsektora przedstawiono w tabelach 7-1 i 7-2.

Procentowe udziały w powyższym poszczególnych nośników energii przedstawiają poniższe wykresy.

Wykres 7-13 Struktura końcowego zużycia energii w budynkach i obiektach usług komercyjnych w 2013 r.



Wykres 7-14 Struktura emisji CO₂ w budynkach i obiektach usług komercyjnych w 2013 r.

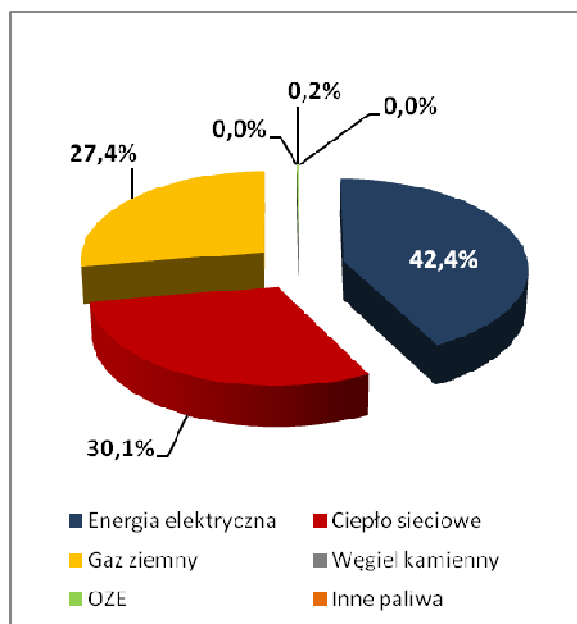


Budynki i obiekty przemysłowe

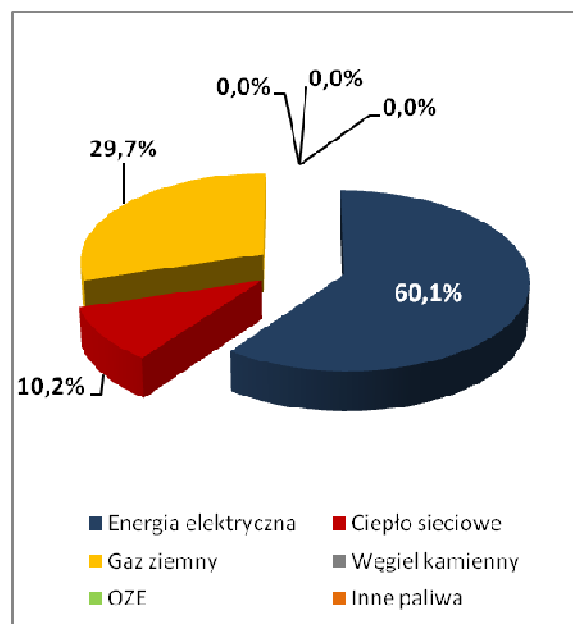
W budynkach i obiektach usług komercyjnych i przemysłu w ciągu roku 2013 zużyto łącznie ok. 207 GWh energii w efekcie czego wygenerowano do atmosfery 112 300 Mg CO₂. Zużycie energii bazuje na wykorzystaniu energii elektrycznej, ciepła sieciowego i gazu ziemnego, śladowe jest obecnie wykorzystanie energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. Zestawienie wielkości zużycia energii końcowej i odpowiadających mu poziomów emisji CO₂ dla danego podsektora przedstawiono w tabelach 7-1 i 7-2.

Procentowe udziały w powyższym poszczególnych nośników energii przedstawiają poniższe wykresy.

Wykres 7-15 Struktura końcowego zużycia energii w budynkach i obiektach przemysłowych w Sanoku, w 2013 r.



Wykres 7-16 Struktura emisji CO₂ w budynkach i obiektach usług przemysłowych w Sanoku, w 2013 r.



W dwóch ostatnich podsektorach miasto nie ma możliwości bezpośredniego wpływu na wielkość zużycia energii, a co za tym idzie, również na emisję gazów do atmosfery.

Gminne oświetlenie publiczne

Na potrzeby oświetlenia ulicznego funkcjonującego na terenie miasta Sanoka w 2013 r. zakupiono 2,56 GWh energii elektrycznej, co odpowiada wygenerowaniu do atmosfery łącznie około 2 080 Mg CO₂.

7.2.2. Transport

Wyliczono, że na potrzeby ruchu środków transportu na obszarze Sanoka zużyto 123,2 GWh energii w zastosowanych paliwach, co spowodowało wyemitowanie do atmosfery łącznie około 33 200 Mg CO₂.

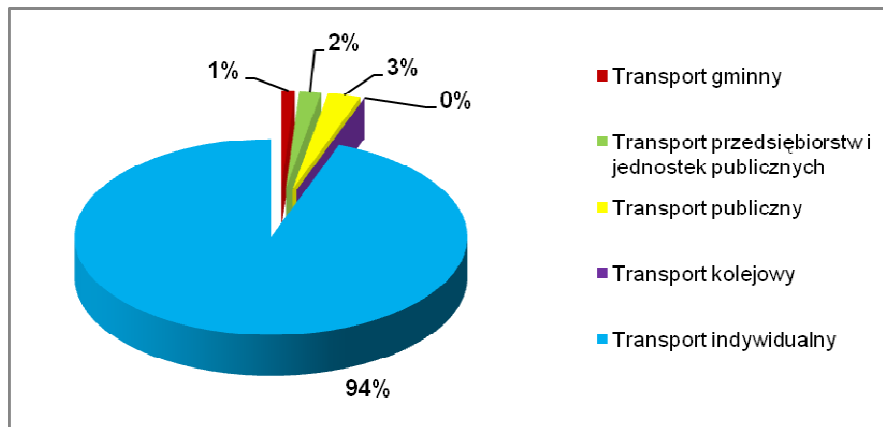
Struktura zużycia energii końcowej w tym sektorze w Sanoku w roku bazowym 2013 przedstawiała się jak w poniższej tabeli.

Tabela 7-6 Zużycie energii w sektorze Transport w 2013 r.

Wyszczególnienie	Końcowe zużycie energii [MWh/rok]				
	Energia elektryczna	Paliwa kopalne			Razem
		Pb	ON	LPG	
Transport gminny	0	49	1 328	61	1 438
Transport przedsiębiorstw i jednostek publicznych	0	417	1 485	448	2 349
Transport publiczny kołowy	0	0	3 539	0	3 539
Transport kolejowy	0	0	12	0	12
Transport indywidualny	0	50 643	63 135	9 429	123 207

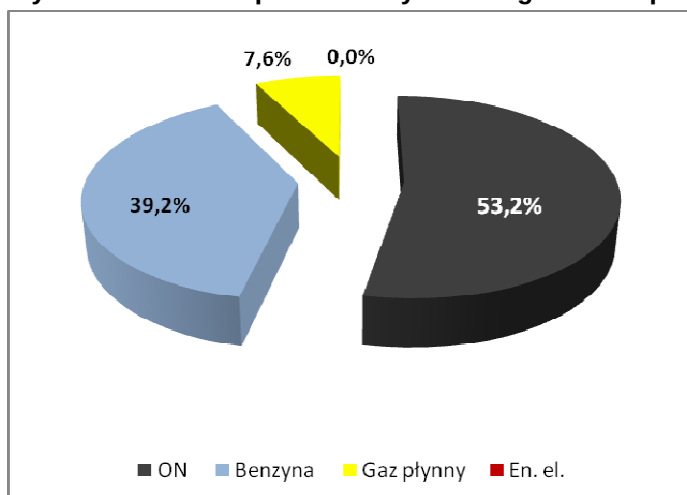
Procentowe udziały poszczególnych podsektorów w zużyciu energii w transporcie w mieście przedstawia poniższy wykres.

Wykres 7-17 Struktura zużycia energii w podsektorach transportu w Sanoku



Na kolejnym wykresie pokazano udziały poszczególnych paliw w końcowym zużyciu energii w transporcie na terenie Sanoka.

Wykres 7-18 Udział paliw w zużyciu energii w transporcie w Sanoku



W transporcie na terenie miasta, jak wynika z powyższego, zużywa się najwięcej energii pochodzącej z użycia oleju napędowego – ok. 53%. Znakomita większość, bo ok. 94% zużytej energii końcowej, spożytkowana została w środkach transportu indywidualnego.

Struktura emisji CO₂ w sektorze transportu w Sanoku w roku bazowym 2013 przedstawiała się jak w poniższej tabeli.

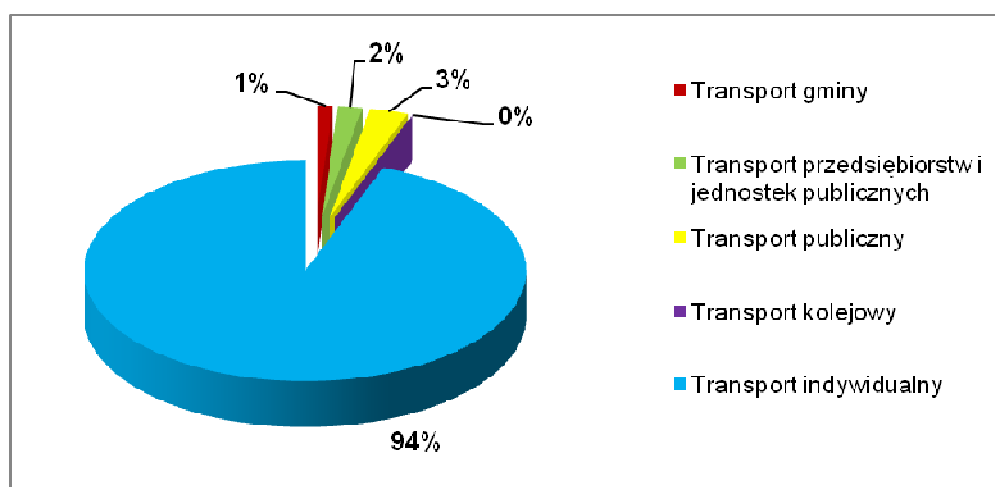
Tabela 7-7 Emisja CO₂ w sektorze Transport w 2013 r.

Wyszczególnienie	Emisja CO ₂ [Mg/rok]				
	Energia elektryczna	Paliwa kopalne			Razem
		Pb	ON	LPG	
Transport gminny	0	12	351	14	376
Transport przedsiębiorstw i jednostek publicznych	0	103	392	101	596

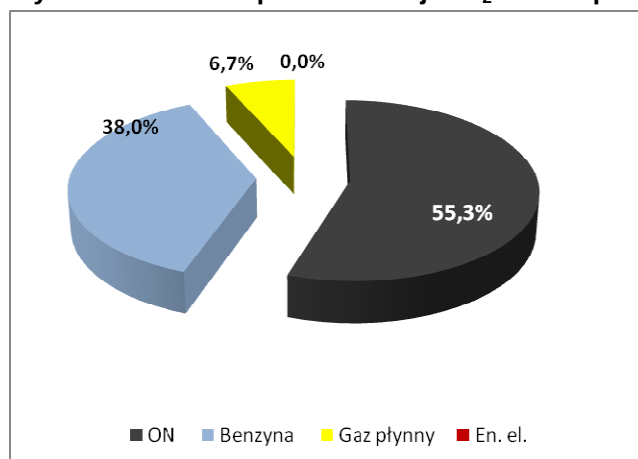
Wyszczególnienie	Emisja CO ₂ [Mg/rok]				
	Energia elektryczna	Paliwa kopalne			Razem
		Pb	ON	LPG	
Transport publiczny kołowy	0	0	934	0	934
Transport kolejowy	0	0	3	0	3
Transport indywidualny	0	12 509	16 667	2 119	31 295

Procentowe udziały emisji CO₂ z poszczególnych podsektorów transportu przedstawia poniższy wykres, a na kolejnym pokazano udziały poszczególnych paliw w emisji CO₂ wynikającej z użycia środków transportu na terenie Sanoka.

Wykres 7-19 Struktura emisji CO₂ w podsektorach transportu w Sanoku



Wykres 7-20 Udział paliw w emisji CO₂ w transporcie w Sanoku



W transporcie na terenie Sanoka, jak wynika z powyższego, wyemitowano najwięcej CO₂ ze spalania oleju napędowego – ponad 55%, a znakomita większość (87%) całkowitej emisji z transportu pochodzi ze środków transportu indywidualnego. Miasto nie ma większych możliwości bezpośredniego wpływu na wielkość emisji gazu wynikającej z korzystania z tych środków.

8. Identyfikacja obszarów interwencji

Dla sprecyzowania misji i celów strategicznych planu gospodarki niskoemisyjnej wykonana została analiza obszarów interwencji w poszczególnych sektorach gospodarki miasta w aspekcie kierunków interwencji, które dadzą efekt w postaci realizacji celów szczegółowych ujętych w Założeniach Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej (2011). Wyniki analizy prezentuje matryca poniżej.

Sektory gospodarki miasta →	Administracja i zarządzanie gminą	Obiekty użyteczności publicznej	Budownictwo mieszkaniowe wielorodzinne	Budownictwo mieszkaniowe jednorodzinne	Budynki usług komercyjnych i przemysłu	Oświetlenie uliczne	Transport publiczny	Transport prywatny	Przedsiębiorstwa i infrastruktura techniczna
Cele szczegółowe wg ZNPRGN ↓	O b s z a r y i n t e r w e n c j i								
<u>rozwój niskoemisyjnych źródeł energii</u> – związany z dywersyfikacja źródeł wytwarzania energii elektrycznej, ciepła i chłodu. Zakłada dążenie do określenia mixu energetycznego, który będzie najbardziej skuteczny w kwestii realizacji celów redukcji emisji gazów cieplarnianych i najkorzystniejszy ekonomicznie oraz powstanie nowych branż skutecznie wspierających ten rozwój, a co za tym idzie nowych miejsc pracy;	1. Pełnienie wzorcowej roli w zakresie stosowania zasady niskoemisyjności realizowanych działań: - system zamówień publicznych z uwzględnieniem kryterium niskoemisyjności, - niskoemisyjne planowanie przestrzenne, - kierowanie się zasadą niskoemisyjności w podejmowaniu decyzji administracyjnych - publikacja informacji o efektach działań związanych z obiektami miasta (zarządzanie energią w obiektach, oświetleniu, efekty modernizacji). 2. Edukacja i popularyzacja wiedzy na temat korzyści związanych z niskoemisyjnym gospodarowaniem: - realizacja kampanii społecznych, - budowa tematycznej strony internetowej, - organizacja punktu informacji o efektywności energetycznej dla mieszkańców, - promocja energooszczędnych rozwiązań w budownictwie, - wsparcie zainteresowanych w poszukiwaniu źródeł finansowania.	1. Kontynuacja termomodernizacji obiektów użyteczności publicznej. 2. Dalsza wielopłaszczyznowa rozbudowa systemu zarządzania i monitoringu zużycia nośników energii w obiektach miejskich. 3. Racjonalne wykorzystanie odnawialnych źródeł energii w obiektach miejskich.	1. Głęboka termomodernizacja budynków komunalnych i usługowych będących w zasobach miasta. 2. Wspieranie procesów termomodernizacji budynków wielorodzinnych (spółdzielnie i wspólnoty). 3. Wspieranie racjonalnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii w budownictwie mieszkaniowym wielorodzinnym. 4. Promowanie i wspieranie zmiany układów zasilania w ciepło poprzez przyłączenie do sieci ciepłowniczej.	1. Wspieranie poprzez stworzenie systemu zachęt, racjonalnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii w zabudowie jednorodzinnej oraz zmiany sposobu ogrzewania na niskoemisyjne (z preferencją podłączenia do miejskiego systemu ciepłowniczego).	1. Wspieranie poprzez stworzenie systemu zachęt, racjonalnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii lub/i pasywnych.	1. Rozbudowa efektywnego energetycznie oświetlenia. 2. Stosowanie systemów „inteligentnego” zarządzania oświetleniem.	1. Wykorzystanie nowych niskoemisyjnych środków transportu.		1. Modernizacja i rozbudowa sieci ciepłowniczych, gazowych i elektroenergetycznych. 2. Modernizacja źródeł energii, zastosowanie kogeneracji i odnawialnych źródeł energii. 3. Rozbudowa układu sieci dróg, organizacja ruchu kołowego.
<u>poprawa efektywności energetycznej</u> – dotycząca przedsiębiorstw energetycznych i gospodarstw domowych. Zakłada m.in.: ujednolicenie poziomu infrastruktury technicznej, termomodernizacja infrastruktury mieszkalnej, zaostreżenie standardów w stosunku do nowych budynków, wprowadzanie budynków pasywnych oraz modernizację obecnie funkcjonującej sieci energetycznej;									
<u>poprawa efektywności gospodarowania surowcami i materiałami</u> – związana z efektywnym pozyskiwaniem i racjonalnym wykorzystywaniem surowców i nośników energii oraz wdrożeniem nowych, innowacyjnych rozwiązań;									
<u>rozwój i wykorzystanie technologii niskoemisyjnych</u> - zakłada wykorzystanie nowych technologii uwzględniających aspekty efektywności energetycznej, gospodarowania surowcami i materiałami oraz efektywnego gospodarowania odpadami;						1. Wprowadzanie racjonalnego wykorzystania odnawialnych źródeł energii na potrzeby oświetlenia ulicznego.			
<u>zapobieganie powstawaniu oraz poprawa efektywności gospodarowania odpadami</u> – zakłada prowadzenie działań w zakresie zbiórki, odzysku i recyklingu odpadów;									
<u>promocja nowych wzorców konsumpcji</u> – konieczne jest wdrażanie zrównoważonych wzorców konsumpcji oraz wykształcenie właściwych postaw społecznych we wczesnym etapie kształcenia.			1. Edukacja poprzez pełnienie wzorcowej roli przez obiekty użyteczności publicznej, popularyzacja efektów wykonanych działań w obiektach (etykiety energetyczne w obiektach).	1. Edukacja i promocja zasad racjonalnego (oszczędnego) użytkowania energii w budownictwie. 2. Powołanie lokalnego centrum konsultacji dla zainteresowanych administratorów, właścicieli budynków i obiektów.					1. Edukacja i promocja zastosowania pojazdów charakteryzujących się niską emisją spalin do atmosfery. 2. Popularyzacja niskoemisyjnych alternatywnych rozwiązań komunikacyjnych.

9. Określenie wizji i celów strategicznych PGN

Plan gospodarki niskoemisyjnej jako lokalny dokument o charakterze strategiczno-operacyjnym określa wizję stanowiącą bazę dla określenia dostosowanych do warunków lokalnych, celów wynikających z realizacji unijnej i krajowej polityki niskoemisyjnej. Samorząd lokalny miasta realizując poszczególne działania powinien dążyć do realizacji odpowiednio sformułowanych i dostosowanych do warunków lokalnych miasta celów strategicznych planu gospodarki niskoemisyjnej.

Zakres podejmowanych na bazie PGN działań winien zapewnić realizację wizji sformułowanej dla miasta.

9.1. Wizja

Sanok jest miastem zarządzanym w sposób efektywny, przyjaznym dla środowiska naturalnego, mieszkańców i przedsiębiorców. Infrastruktura miasta ukierunkowana na rozwój niskoemisyjny zapewnia coraz lepsze warunki życia mieszkańcom, rozwój gospodarczy miasta i obszaru.

9.2. Cele strategiczne

Wizja jw. oraz zaprezentowane poniżej cele strategiczne Planu gospodarki niskoemisyjnej dla Miasta Sanoka uwzględniają określony w Założeniach Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej cel główny: **Rozwój gospodarki niskoemisyjnej przy zapewnieniu zrównoważonego rozwoju kraju** oraz cele szczegółowe:

- Rozwój niskoemisyjnych źródeł energii,
- Poprawa efektywności energetycznej,
- Poprawa efektywności gospodarowania surowcami i materiałami,
- Rozwój i wykorzystanie technologii niskoemisyjnych,
- Zapobieganie powstawaniu oraz poprawa efektywności gospodarowania odpadami,
- Promocja nowych wzorców konsumpcji.

Jak również są zgodne z „Programem ochrony powietrza dla strefy podkarpackiej z uwagi na stwierdzone przekroczenie poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM₁₀, poziomu dopuszczalnego pyłu zawieszonego PM_{2,5} oraz poziomu docelowego benzo(a)pirenu” (2013 r.).

Cele strategiczne Planu gospodarki niskoemisyjnej dla Miasta Sanoka to:

1. Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii

Zwiększenie efektywności energetycznej winno stanowić podstawowy parametr wszystkich działań inwestycyjnych i eksploatacyjnych miasta i działających na jego terenie obiektów i infrastruktury. Poprawą efektywności energetycznej mają się również cechować wszystkie działania administracyjne i organizacyjne miasta.

2. Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych

Zastosowanie odnawialnych źródeł energii w obiektach i infrastrukturze gminy oraz propagowanie i wspieranie ich rozwoju w pozostałych sektorach jest jednym z głównych środków ograniczenia zużycia paliw kopalnych wspomagając osiągnięcie efekty rozwoju niskoemisyjnego. Wymaga uprzedniego potwierdzenia zasadności energetycznej i ekonomicznej ich realizacji.

3. Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta i jej rozwój ukierunkowany na wykorzystanie rozwiązań niskoemisyjnych

Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta to poszanowanie zasobów naturalnych przy spełnianiu kryteriów ekonomicznych i środowiskowych realizacji zadań, co da poprawę warunków życia mieszkańców.

4. Wprowadzenie racjonalnych wzorców konsumpcji energii i jej nośników we wszystkich sektorach gospodarki miasta

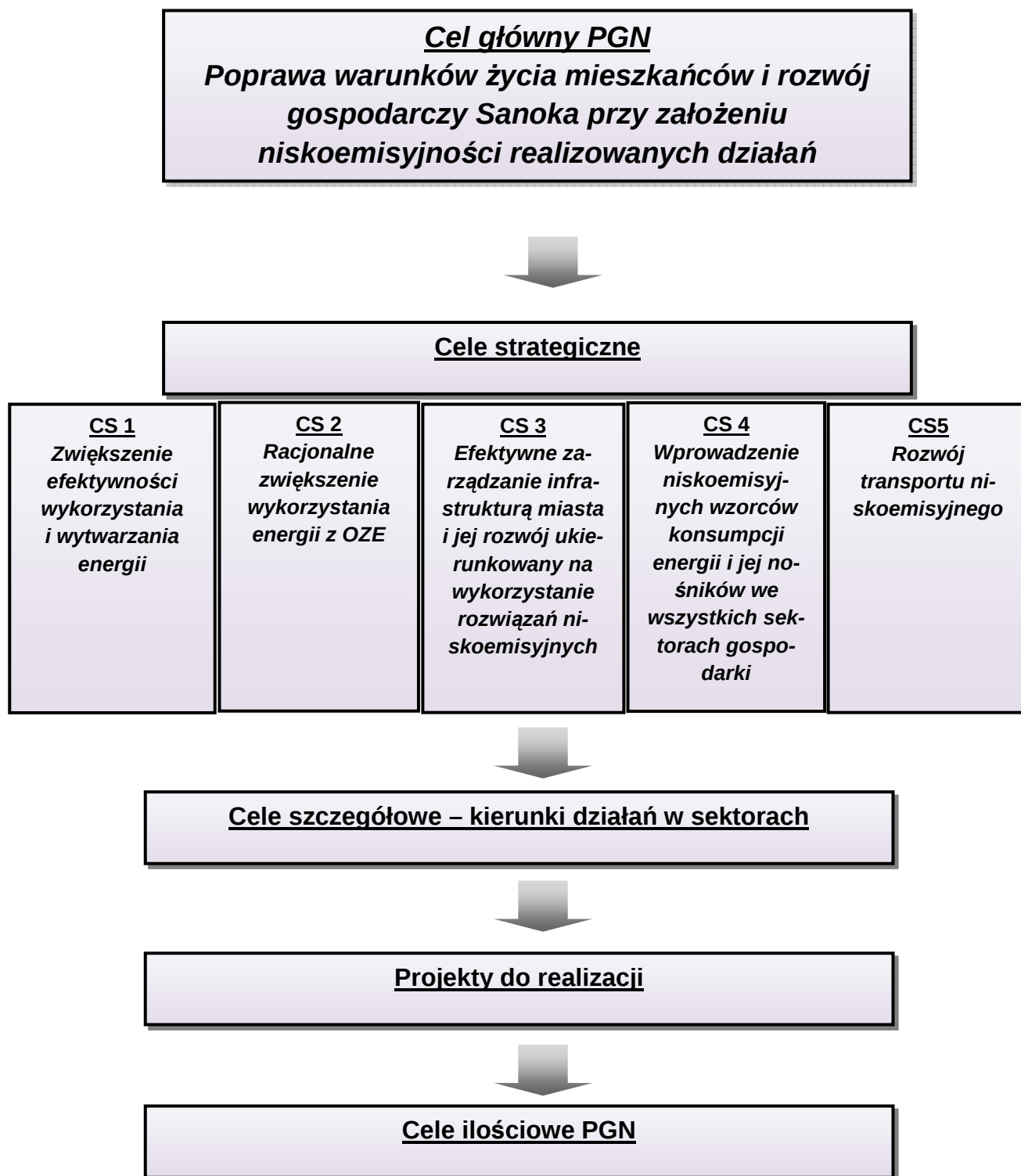
Świadome i wykształcone w zakresie poszanowania energii i jej nośników społeczeństwo realizując potrzeby własne, przyczyniać się będzie swoją działalnością do ograniczania kosztów i realizacji niskoemisyjnego rozwoju. Sektor publiczny w tym zakresie winien spełniać rolę wzorcową.

5. Rozwój transportu niskoemisyjnego

Rozwój transportu niskoemisyjnego obejmując równoległe sferę organizacji transportu publicznego, modernizacji infrastruktury drogowej oraz modernizacji taboru przedsiębiorstw usług komunikacyjnych stworzy szansę z jednej strony na poprawę komfortu przemieszczania się mieszkańców miasta, z drugiej stanowić będzie znaczący element poprawy jakości powietrza i obniżenia poziomu hałasu w mieście.

Powyższe cele strategiczne stanowią jakościowe ujęcie przedmiotu PGN. Równie ważne cele ilościowe zostały przedstawione w oparciu o bazową inwentaryzację emisji przedstawioną we wcześniejszej części opracowania z uwzględnieniem efektów energetycznych i ekologicznych przyjętych w niniejszym PGN projektów do realizacji.

Rysunek 9-1. Cele planu gospodarki niskoemisyjnej



9.3. Kierunki działań - cele szczegółowe

CS 1. Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii

Do kierunków działań, które należy przeprowadzić dla osiągnięcia celu strategicznego jakim jest zwiększenie efektywności należy zaliczyć:

- 1.1. Głęboką termomodernizację i modernizację energetyczną budynków użyteczności publicznej i budynków mieszkalnych gminy.
- 1.2. Rozbudowę systemu zarządzania i monitoringu zużycia nośników energii w obiektach użyteczności publicznej.
- 1.3. Przyspieszenie procesów termomodernizacji pozostałych budynków mieszkalnych.
- 1.4. Przyspieszenie zmiany sposobu zaopatrzenia w ciepło na niskoemisyjne w budownictwie wielorodzinnym, w tym przyłączenie do sieci ciepłowniczej.
- 1.5. Stworzenie systemu zachęt dla zmiany sposobu zaopatrzenia w ciepło w zabudowie jednorodzinnej.
- 1.6. Niskoemisyjne budownictwo komercyjne, jako wynik stworzonego przez gminę systemu zachęt dla właścicieli i inwestorów.
- 1.7. Przyspieszenie działań związanych z kompleksowym ograniczeniem niskiej emisji i rozwojem zdalaczynnych systemów zaopatrzenia w ciepło.
- 1.8. Modernizacja / rozbudowa źródeł wytwórczych jako element poprawy efektywności energetycznej systemu oraz dotrzymania dopuszczalnych, zaostrzonych norm emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych.

CS 2. Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych

Do kierunków działań, które należy przeprowadzić dla osiągnięcia celu strategicznego jakim jest zwiększenie wykorzystania OZE należy zaliczyć:

- 2.1. Zastosowanie racjonalnych ekonomicznie rozwiązań OZE do produkcji energii elektrycznej i ciepła/chłodu w obiektach użyteczności publicznej.
- 2.2. Popularyzacja w budownictwie mieszkaniowym racjonalnych rozwiązań OZE poprzez system zachęt dla mieszkańców.
- 2.3. Popularyzacja racjonalnych do zastosowania rozwiązań OZE w obiektach usług komercyjnych i przedsiębiorstwach.

CS 3. Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta i jej rozwój ukierunkowany na wykorzystanie rozwiązań niskoemisyjnych

Do kierunków działań, które należy przeprowadzić dla osiągnięcia celu strategicznego jakim jest niskoemisyjny rozwój infrastruktury należy zaliczyć:

- 3.1. Kierowanie się zasadą spełniania warunku niskoemisyjności w podejmowaniu decyzji administracyjnych.
- 3.2. Niskoenergetyczne i mniej kosztowne oświetlenie uliczne jako wynik modernizacji i zastosowania systemów „inteligentnego” zarządzania.
- 3.3. Efektywne ekologicznie i ekonomicznie systemy energetyczne, jako wynik modernizacji i rozbudowy.

CS 4. Wprowadzenie niskoemisyjnych wzorców konsumpcji energii i jej nośników we wszystkich sektorach gospodarki miasta.

Do kierunków działań, które należy przeprowadzić dla osiągnięcia celu strategicznego jakim jest kształtowanie wzorców konsumpcyjnych należy zaliczyć:

- 4.1. Wprowadzenie systemu zamówień publicznych z uwzględnieniem kryterium niskoemisyjności, zwiększy oddziaływanie gminy na innych użytkowników energii poprzez pełnienie wzorcowej roli w zakresie energii i środowiska.
- 4.2. Promocja niskoemisyjności poprzez realizację kampanii społecznych, rozbudowę tematycznej strony internetowej oraz organizację punktu informacji o efektywności energetycznej dla mieszkańców.
- 4.3. Pełnienie wzorcowej roli przez miejskie obiekty użyteczności publicznej w zakresie efektywnego wykorzystania OZE, ograniczania zużycia energii i ponoszonych za nią kosztów.
- 4.4. Świadome korzyści i efektów gospodarki niskoemisyjnej społeczeństwo jako wynik edukacji (np. powołanie lokalnego centrum konsultacji dla zainteresowanych).

CS 5. Rozwój transportu niskoemisyjnego

Do kierunków działań, które należy przeprowadzić dla osiągnięcia celu strategicznego jakim jest niskoemisyjny transport należy zaliczyć:

- 5.1. Stworzenie alternatywy komunikacyjnej w postaci ciągów pieszo-rowerowych i punktów przesiadkowych.
- 5.2. Rozbudowa i modernizacja ciągów komunikacyjnych.
- 5.3. Efektywne energetycznie i ekonomicznie środki transportu w gestii miasta i jednostek publicznych jako wynik modernizacji i wymiany na niskoemisyjne.

10. Działania – zadania i środki dla realizacji wytyczonych celów

Przedstawiona we wcześniejszych rozdziałach ocena stanu istniejącego sektorów oraz wyniki przeprowadzonej ankietyzacji podmiotów, w odniesieniu do kierunków działań interwencyjnych w PGN, pozwoliły na określenie listy projektów, których realizacja przyczyni się do osiągnięcia założonych celów strategicznych, jak również da możliwość określenia celów ilościowych PGN.

10.1. Identyfikacja możliwych do wdrożenia przedsięwzięć

Na podstawie analizy działań planowanych przez miasto Sanok, projektów preferowanych działań zadeklarowanych w ankietach przez interesariuszy oraz na podstawie analizy możliwych kierunków interwencji określono listę projektów do realizacji do roku 2020. Poniższe dane obejmują wstępny szacunek kosztów ich realizacji oraz potencjalny efekt ekologiczny, które to wielkości zostaną uszczegółowione na etapie opracowania audytów energetycznych i dokumentacji projektowej.

Listę w postaci kart projektów z krótką ich charakterystyką zaprezentowano poniżej.

Nr projektu	1			
Tytuł projektu	Termomodernizacja komunalnych budynków mieszkalnych w Sanoku, w tym zmiana sposobu zaopatrzenia w ciepło			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii,			
Opis projektu	Projekt może obejmować termomodernizację budynków – docieplenie ścian i/lub wymianę stolarki zewnętrznej. Dodatkowo przewiduje się możliwość zmiany dotychczasowego sposobu zaopatrzenia w ciepło z preferencją w kierunku podłączenia do systemu ciepłowniczego. Planowane działania termomodernizacyjne w 106 budynkach wielorodzinnych. Szczegółowe zestawienie planowanych działań wg załącznika 1.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	4 521 900 PLN	2 026 MWh/rok	673 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Mieszkaniowej			
Finansowanie	Środki SPGM + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków mieszkańców na utrzymanie obiektów, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu, ostatecznym wytypowaniu obiektów i przeprowadzeniu audytu energetycznego



Nr projektu	2			
Tytuł projektu	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Sanockiej Spółdzielni Mieszkaniowej			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt może obejmować termomodernizację budynków – docieplenie przegród zewnętrznych. Planowane działania termomodernizacyjne na 21 budynkach. Szczegółowe zestawienie planowanych działań wg załącznika 1.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 698 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	1 170 000 PLN		324 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Sanocka Spółdzielnia Mieszkaniowa			
Finansowanie	Środki SSM + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POLiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków mieszkańców na utrzymanie obiektów, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu, ostatecznym wytypowaniu obiektów i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	3			
Tytuł projektu	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej AUTOSAN			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii,			
Opis projektu	Projekt może obejmować termomodernizację budynków – docieplenie ścian i/lub wymianę stolarki zewnętrznej. Planowane działania termomodernizacyjne na 23 budynkach. Szczegółowe zestawienie planowanych działań wg załącznika 1.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	2 565 000 PLN	410 MWh/rok	191 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Spółdzielnia Mieszkaniowa AUTOSAN			
Finansowanie	Środki SM AUTOSAN + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POLiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków mieszkańców na utrzymanie obiektów, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu, ostatecznym wytypowaniu obiektów i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	4			
Tytuł projektu	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej NAFTOWIEC			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje termomodernizację budynku mieszkalnego – docieplenie ścian i wymianę drzwi zewnętrznych. Szczegółowe zestawienie planowanych działań wg załącznika 1.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	1 300 000 PLN	35 MWh/rok	16 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Spółdzielnia Mieszkaniowa NAFTOWIEC			
Finansowanie	Środki SM NAFTOWIEC + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków mieszkańców na utrzymanie obiektów, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	5			
Tytuł projektu	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej PRZYSZŁOŚĆ oraz kotłowni gazowej przy ul. Wolnej 48			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii			
Opis projektu	Projekt może obejmować termomodernizację budynków mieszkalnych oraz wymianę instalacji wewnętrznej c.o. Dodatkowo przewiduje się wymianę kotłów w dotychczasowym źródle zasilania w ciepło oraz montaż kolektorów słonecznych. Planowane działania termomodernizacyjne na 2 budynkach oraz montaż kolektorów słonecznych na 2 obiektach. Szczegółowe zestawienie planowanych działań wg załącznika 1.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	363 000 PLN	386 MWh/rok	177 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Spółdzielnia Mieszkaniowa PRZYSZŁOŚĆ			
Finansowanie	Środki SM PRZYSZŁOŚĆ + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków mieszkańców na utrzymanie obiektów, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego



Nr projektu	6			
Tytuł projektu	Modernizacja energetyczna budynków SM Śródmieście podłączonych do msc oraz modernizacja kotłowni gazowej przy ul. Dworcowej 1			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje modernizację instalacji wewnętrznej c.o. i węzłów cieplnych w budynkach oraz modernizację kotłów gazowych. Planowane działania modernizacyjne na 15 budynkach. Szczegółowe zestawienie planowanych działań wg załącznika 1.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 549 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	3 450 000 PLN		246 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Spółdzielnia Mieszkaniowa Śródmieście			
Finansowanie	Środki SM Śródmieście + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków mieszkańców na utrzymanie obiektów, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu, ostatecznym wytypowaniu obiektów i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	7			
Tytuł projektu	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynków w zabudowie indywidualnej wraz z zabudową OZE			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii			
Opis projektu	Projekt może obejmować termomodernizację i modernizację energetyczną indywidualnych budynków mieszkalnych wraz ze zmianą dotychczasowego sposobu zasilania w ciepło oraz ewentualnym montażem instalacji OZE.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	101 000 PLN	1 744 MWh/rok	754 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Zarządcy / właściciele budynków			
Finansowanie	Środki prywatne + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków mieszkańców na utrzymanie obiektów, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu, ostatecznym wytypowaniu obiektów i przeprowadzeniu audytu energetycznego



Nr projektu	8			
Tytuł projektu	Modernizacja energetyczna Domu Sportowca Błonie z zabudową OZE oraz termomodernizacją obiektów oświatowych			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje ocieplenie ścian i wymianę stolarki zewnętrznej wraz z montażem pompy ciepła i ogniw fotowoltaicznych w Domu Sportowca MOSiR oraz ocieplenie ścian i dachu z wymianą stolarki zewnętrznej oraz modernizacją instalacji c.o. w 2 obiektach oświatowych. Szczegółowe zestawienie planowanych działań wg załącznika 1.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 1 625 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE 13 MWh/rok
	4 990 000 PLN		774 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Gmina Miasto Sanok			
Finansowanie	Budżet Gminy Miasto Sanok + Mechanizm Finansowy EOG 2009-2014			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków budżetowych gminy na utrzymanie obiektów, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza.			

Nr projektu	9				
Tytuł projektu	Termomodernizacja Przedszkola nr 1				
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii				
Opis projektu	Projekt obejmuje termomodernizację budynku oraz modernizację instalacji c.o. budynku przedszkola.				
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 753 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -	
	910 000 PLN		351 Mg/rok		
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Gmina Miasto Sanok				
Finansowanie	Budżet Gminy Miasto Sanok + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020				
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków budżetowych gminy na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza				



Nr projektu	10				
Tytuł projektu	Rozbudowa budynku usługowego (remizo-świetlica) w Sanoku-Olchowce wraz z głęboką termomodernizacją i modernizacją energetyczną budynku				
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii				
Opis projektu	Projekt obejmuje rozbudowę obiektu, jego kompleksową termomodernizację oraz montaż kondensacyjnego kotła gazowego.				
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 56 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -	
	2 000 000 PLN		12 Mg/rok		
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Gmina Miasto Sanok				
Finansowanie	Budżet Gminy Miasto Sanok + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020				
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków budżetowych gminy na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza				

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	11			
Tytuł projektu	Termomodernizacja Miejskiego Ośrodka Pomocy Społecznej			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje docieplenie dachu budynku			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 9 kWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	20 000 PLN		2 kg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Gmina Miasto Sanok			
Finansowanie	Budżet Gminy Miasto Sanok + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków budżetowych gminy na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego



Nr projektu	12			
Tytuł projektu	Termomodernizacja Zespołu Szkół nr 4			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje termomodernizację budynku oraz przebudowę instalacji c.o. i c.w.u., montaż klimatyzacji, zmianę oświetlenia zewnętrznego oraz modernizację istniejącej instalacji kolektorów słonecznych.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 0,2 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE 2,4 MWh/rok
	570 000 PLN		0,11 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Starostwo Powiatowe w Sanoku			
Finansowanie	Budżet Powiatu Sanok + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków Starostwa Powiatowego na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	13			
Tytuł projektu	Głęboka termomodernizacja budynku Urzędu Miejskiego w Sanoku			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje termomodernizację budynku oraz wymianę instalacji c.o., wentylacji i oświetlenia wewnętrznego.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 468 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	450 000 PLN		218 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Gmina Miasto Sanok			
Finansowanie	Budżet Gminy Miasto Sanok + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków budżetowych gminy na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego



Nr projektu	14			
Tytuł projektu	Rozbudowa Centrum Sportów Ekstremalnych w Sanoku wraz z zabudową OZE			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje dobudowę powierzchni (ok. 360 m ²), kompleksową termomodernizację budynku oraz montaż kolektorów słonecznych i energooszczędnego oświetlenia.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	1 000 000 PLN	17 MWh/rok	8 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Gmina Miasto Sanok			
Finansowanie	Budżet Gminy Miasto Sanok + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków budżetowych gminy na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	15			
Tytuł projektu	Termomodernizacja budynku Aresztu Śledczego oraz wymiana oświetlenia			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje ocieplenie ścian oraz wprowadzenie oświetlenia LED.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	130 000 PLN		22 MWh/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Areszt Śledczy w Sanoku			
Finansowanie	EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	16			
Tytuł projektu	Głęboka termomodernizacja obiektów handlowo-usługowych PSS			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje docieplenie ścian i wymianę stolarki zewnętrznej w budynku Piekarni PSS oraz 18 sklepach.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 29,8 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	1 980 000 PLN		6,9 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	PSS			
Finansowanie	Środki PSS + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	17			
Tytuł projektu	Modernizacja infrastruktury elektroenergetycznej AUTOSAN			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje zmniejszenie liczby eksploatowanych stacji transformatorowych, zmianę napięcia zasilania zakładu z 6 na 15 kV oraz modernizację sieci elektroenergetycznej zakładu.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	1 500 000 PLN		71 Mg/rok	
	147 MWh/rok		-	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	AUTOSAN S.A. w upadłości likwidacyjnej			
Finansowanie	Środki AUTOSAN S.A. + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Ograniczenie wydatków na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego



Nr projektu	18			
Tytuł projektu	Zwiększenie efektywności wykorzystania energii elektrycznej oraz zabudowa OZE w Automet Group Sp. z o.o. Sp. k.			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje wymianę oświetlenia na LED oraz montaż kolektorów słonecznych lub turbiny wiatrowej.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 294 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE 294 MWh/rok
	550 000 PLN		62 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Automet Group Sp. z o.o. Sp. k.			
Finansowanie	Środki Automet Group + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Ograniczenie wydatków na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	19			
Tytuł projektu	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynku Huty Szkła „Justyna”			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje docieplenie dachu budynku, wymianę drzwi oraz zakup nowego urządzenia technologicznego.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 2 318 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	120 000 PLN		487 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Huta Szkła "JUSTYNA" Jan Kikta , Jakub Kikta Spółka Jawna			
Finansowanie	Środki Huty Szkła „JUSTYNA” + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Ograniczenie wydatków na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego



Nr projektu	20			
Tytuł projektu	Zabudowa OZE w Spółdzielni Mleczarskiej „Mlekovita” Oddz. Sanok			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii			
Opis projektu	Projekt obejmuje montaż pompy ciepła.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 75 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE 300 MWh/rok
	50 000 PLN		61 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	Spółdzielnia Mleczarska „Mlekovita” Oddz. Sanok			
Finansowanie	Środki SM „Mlekovita” + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Ograniczenie wydatków na utrzymanie obiektu, zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	21			
Tytuł projektu	Modernizacja sieci i węzłów ciepłych miejskiego systemu ciepłowniczego w Sanoku			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta i jej rozwój ukierunkowany na wykorzystanie rozwiązań niskoemisyjnych			
Opis projektu	Projekt obejmuje wymianę sieci na preizolowaną, likwidację węzłów grupowych i wykonanie węzłów indywidualnych; dobudowę funkcji c.w.u. do węzłów indywidualnych. Szczegółowe zestawienie planowanych działań wg załącznika 1.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 4 773 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	15 933 000 PLN		2 227 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	SPGK Sp. z o.o.			
Finansowanie	Środki SPGK + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Dążenie do niskoemisyjności gospodarki wymusza ograniczenie strat energii na przesyle do minimum technicznego. Ograniczenie strat na przesyle pociąga za sobą jednocześnie ograniczenie wykorzystania energii pierwotnej w źródle.			

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i przeprowadzeniu audytu energetycznego

Nr projektu	22				
Tytuł projektu	Zabudowa układu kogeneracyjnego w Ciepłowni Centralnej				
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii				
Opis projektu	Projekt obejmuje wariantowo zabudowę silnika gazowego (IA) lub turbogeneratora ORC z kotłem na biomasę (IIA)				
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂		Wykorzystanie OZE
	IA: 9 250 000 PLN IIA: 17 500 000 PLN		Wariant IA: 15 000 Mg/rok	Wariant IIA: 20 000 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	SPGK Sp. z o.o.				
Finansowanie	Środki SPGK + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020				
Uzasadnienie realizacji projektu	Zwiększenie efektywności wytwarzania energii oraz opcjonalnie wykorzystanie OZE				

Uwaga: ostateczny koszt i określenie efektu energetycznego po opracowaniu projektu i wyborze ostatecznego rozwiązania

Nr projektu	23			
Tytuł projektu	Rozbudowa miejskiego systemu ciepłowniczego dla podłączenia nowych odbiorców w ramach likwidacji niskiej emisji			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta i jej rozwój ukierunkowany na wykorzystanie rozwiązań niskoemisyjnych			
Opis projektu	Projekt obejmuje budowę sieci ciepłowniczych i przyłączy.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	b.d.		*)	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	SPGK Sp. z o.o.			
Finansowanie	Środki SPGK + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POLIŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Poprawa komfortu cieplnego w budynkach. Zmniejszenie zużycia energii (paliwa), obniżenie emisji CO ₂ , obniżenie emisji zanieczyszczeń do powietrza			

*) Efekt uwzględniony w projektach dot. termomodernizacji budynków.



Nr projektu	24			
Tytuł projektu	Modernizacja sieci i węzłów ciepłych lokalnego systemu ciepłowniczego			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii Zarządzanie infrastrukturą miasta ukierunkowane na niskoemisyjny rozwój			
Opis projektu	1. Przebudowa sieci ciepłej na preizolowaną ok. 380 mb zasilającą osiedle Lipińskiego i Topolowa. 2. Modernizacja wymiennikowni przy ul. Stróżowska 20C – wymiana wymienników JAD na płytowy wymiana pomp obiegowych + automatyka pogodowa wymiennikowni z automatyką ciśnienia dyspozycyjnego po stronie niskich parametrów.			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE
	550 000 PLN	204 MWh/rok	95 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	SM Autosan			
Finansowanie	Środki SM Autosan + RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Dążenie do niskoemisyjności gospodarki wymusza ograniczenie strat energii na przesyle do minimum technicznego. Ograniczeni strat na przesyle pociąga za sobą jednocześnie ograniczenie wykorzystania energii pierwotnej w źródle			

Nr projektu	25			
Tytuł projektu	Wdrożenie zintegrowanego systemu ograniczenia emisji w ramach systemu oświetlenia w MOF Sanok-Lesko - Budowa oświetlenia ulicznego w Sanoku			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta i jej rozwój ukierunkowany na wykorzystanie rozwiązań niskoemisyjnych			
Opis projektu	Projekt obejmuje budowę oświetlenia ulicznego w ciągu ulic - 246 szt lamp			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii 562 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	3 391 225 PLN		456 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	UM Sanok			
Finansowanie	Budżet Miasta Sanoka + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Dążenie do niskoemisyjności gospodarki wymusza ograniczenie emisji zanieczyszczeń w źródle			

Nr projektu	26			
Tytuł projektu	Wdrożenie zintegrowanego systemu ograniczenia emisji w ramach systemu transportu w MOF Sanok-Lesko - Poprawa miejskiej infrastruktury transportowej w Sanoku			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta i jej rozwój ukierunkowany na wykorzystanie rozwiązań niskoemisyjnych Rozwój transportu niskoemisyjnego			
Opis projektu	Wymiana taboru (zakup 11 szt. autobusów EURO 6) i wiat przystankowych (79 szt.), Utworzenie systemu informacji pasażerskiej w autobusach oraz na przystankach; budowa dworca intermodalnego			
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii -	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -
	29 256 826 PLN		65 Mg/rok	
Podmiot odpowiedzialny za realizację	UM Sanok			
Finansowanie	Budżet Miasta Sanoka + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Częstotliwość przejazdów komunikacji publicznej, szczególnie przez obszary mocno zurbanizowane i centra miast, wymusza konieczność zastąpienia dotychczasowych pojazdów nowocześniejszymi, o ograniczonym zużyciu paliwa oraz ograniczonej emisji hałasu.			



Nr projektu	27				
Tytuł projektu	Budowa ścieżek rowerowych				
Zgodność z celem strategicznym PGN	Efektywne zarządzanie infrastrukturą miasta i jej rozwój ukierunkowany na wykorzystanie rozwiązań niskoemisyjnych Rozwój transportu niskoemisyjnego				
Opis projektu	Pięć tras ścieżek rowerowych o łącznej długości 20 352 mb.				
Parametry projektu	Koszt projektu:	Obniżenie zużycia energii -	Obniżenie emisji CO ₂	Wykorzystanie OZE -	
	5 000 000 PLN		664 * Mg/rok		
Podmiot odpowiedzialny za realizację	UM Sanok				
Finansowanie	Budżet Miasta Sanoka + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020				
Uzasadnienie realizacji projektu	Wprowadzanie rozwiązań związanych z poprawą ilości i jakości ścieżek rowerowych ma usprawnić dotarcie do celów podróży. Uprzywilejowanie w strefach zurbanizowanych ruchu rowerowego będzie przyczyniało się również do zmniejszenia ruchu samochodowego realizowanego w strefie centralnej, związanego z poszukiwaniem miejsca parkowania.				

* wartość efektu wspólna dla projektów nr 27, 28, 29, 30

Nr projektu	28			
Tytuł projektu	Budowa łącznika drogowego pomiędzy projektowaną obwodnicą Sanoka w ciągu DK nr 28 Zator - Medyka a Rondem Beksińskiego wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Rozwój transportu niskoemisyjnego			
Opis projektu	Droga łącznikowa o długości 1,396 km wraz z infrastrukturą towarzyszącą, pomiędzy planowaną obwodnicą a istniejącą DK-28 w Sanoku, droga klasy Z 1/2			
Parametry projektu	Koszt projektu: 33 457 292 PLN	Obniżenie zużycia energii Ujęte w projekcie 27	Obniżenie emisji CO ₂ Ujęte w projekcie 27	Wykorzystanie OZE
Podmiot odpowiedzialny za realizację	UM Sanok			
Finansowanie	Budżet Miasta Sanoka + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Ograniczenie ruchu kołowego pojazdów w centrum miasta, poprawa płynności jazdy, pozwoli na obniżenie zużycia paliwa i ograniczenie emisji spalin.			

Nr projektu	29			
Tytuł projektu	Budowa łącznika drogowego pomiędzy projektowaną obwodnicą Sanoka w ciągu DK nr 28 Zator - Medyka a ul. Okulickiego wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Rozwój transportu niskoemisyjnego			
Opis projektu	Droga łącznikowa o długości 900 km wraz z infrastrukturą towarzyszącą, pomiędzy planowaną obwodnicą a drogą powiatową relacji Sanok-Bukowsko , droga klasy L			
Parametry projektu	Koszt projektu: 8 237 916 PLN	Obniżenie zużycia energii Ujęte w projekcie 27	Obniżenie emisji CO ₂ Ujęte w projekcie 27	Wykorzystanie OZE
Podmiot odpowiedzialny za realizację	UM Sanok			
Finansowanie	Budżet Miasta Sanoka + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIiŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Ograniczenie ruchu kołowego pojazdów w centrum miasta, poprawa płynności jazdy, pozwoli na obniżenie zużycia paliwa i ograniczenie emisji spalin.			



Nr projektu	30			
Tytuł projektu	Zaprojektowanie i budowa obwodnicy miasta Sanok w ciągu drogi krajowej nr 28 Zator-Medyka			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Rozwój transportu niskoemisyjnego			
Opis projektu	Projekt ma na celu realizację wyprowadzenia ruchu tranzytowego poza obręb miasta poprzez budowę obwodnicy w lokalizacji - południowa część miasta – od ul. Krakowskiej do ul. Lipińskiego. Zakres - droga kl. GP nawierzchni asfaltowej – dł. 7,75 km, szer. jezdni 7 m.			
Parametry projektu	Koszt projektu: 172 181 000 PLN	Obniżenie zużycia energii Ujęte w projekcie 27	Obniżenie emisji CO ₂ Ujęte w projekcie 27	Wykorzystanie OZE
Podmiot odpowiedzialny za realizację	GDDKiA			
Finansowanie	GDDKiA + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Ograniczenie ruchu kołowego pojazdów w centrum miasta, poprawa płynności jazdy, pozwoli na obniżenie zużycia paliwa i ograniczenie emisji spalin.			

Nr projektu	31			
Tytuł projektu	Projekty "miękkie" dot. efektywności energetycznej			
Zgodność z celem strategicznym PGN	Zwiększenie efektywności wykorzystywania i wytwarzania energii, Racjonalne zwiększenie wykorzystania energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii Wprowadzenie niskoemisyjnych wzorców konsumpcji energii i jej nośników			
Opis projektu	Projekt ma na celu realizację przez samorząd projektów miękkich w celu stymulowania rozwoju gospodarczego uwzględniającego parametry gospodarki niskoemisyjnej. Obejmuje: ➤ Promowanie gospodarki niskoemisyjnej i wdrożenie PGN ➤ Planowanie energetyczne ➤ Zamówienia publiczne uwzględniające wymagania spełniania warunku gospodarki niskoemisyjnej ➤ Zarządzanie zakupem i zużyciem energii			
Parametry projektu	Koszt projektu: 800 000 PLN	Obniżenie zużycia energii 1 973 MWh/rok	Obniżenie emisji CO ₂ 783 Mg/rok	Wykorzystanie OZE
Podmiot odpowiedzialny za realizację	UM Sanok			
Finansowanie	Budżet Miasta Sanoka + EFRR w ramach RPO WP 2014-2020 oraz POIŚ 2014-2020			
Uzasadnienie realizacji projektu	Wzrost świadomości mieszkańców w kontekście efektywnego wykorzystywania energii oraz aktywne działania władz samorządowych jako gospodarza miasta pozwolą na efektywne gospodarowanie budżetem w kontekście działań związanych z energetyką i ochroną środowiska.			

10.2. Wskazanie interesariuszy Planu gospodarki niskoemisyjnej

Plan gospodarki niskoemisyjnej w swoich założeniach ma za zadanie zaplanowanie i uporządkowanie działań służących rozwojowi lokalnemu i poprawie warunków życia mieszkańców danej Gminy. Spełnia również funkcję dokumentu koordynującego działania różnych podmiotów i gminy poprzez zgrupowanie i wymianę informacji na temat planowanych działań. Istotnym parametrem zadań planowanych do realizacji w okresie planowania objętym PGN jest ich kształt techniczny i zakres, które przekładają się na późniejsze warunki finansowe realizacji inwestycji i eksploatacji obiektów. W procesie formułowania poszczególnych projektów uwzględnione zostały preferencje poszczególnych interesariuszy projektu oraz działania planowane przez Miasto. Lista projektów przedstawiona w poprzednim rozdziale powstała w oparciu o zgłoszenia potencjalnych interesariuszy PGN, które zgromadzono na etapie pozyskiwania danych wejściowych (m.in. w ankietach). W poniższej tabeli przedstawiono syntetycznie projekty uwzględnione w PGN wraz z informacją, kto dany projekt zgłosił i w jakiej formule i/oraz z jakim dokumentem dany projekt jest powiązany. Ta ostatnia funkcja ma szczególne znaczenie z uwagi na konieczność zapewnienia spójności dokumentów planowania w aspekcie okresu programowania środków preferencyjnego finansowania UE na lata 2014-2020.

Tabela 10-1. Zestawienie interesariuszy projektów

Nr projektu	Projekt	Jednostka zgłaszająca	Rodzaj zgłoszenia
1	Termomodernizacja komunalnych budynków mieszkalnych w Sanoku, w tym zmiana sposobu zaopatrzenia w ciepło	SPGM	Ankieta
2	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Sanockiej Spółdzielni Mieszkaniowej	SSM	Ankieta
3	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej AUTOSAN	SM Autosan	Ankieta
4	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej NAFTOWIEC	SM Naftowiec	Ankieta
5	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej PRZYSZŁOŚĆ oraz kotłowni gazowej przy ul. Wolnej 48	SM Przyszłość	Ankieta
6	Modernizacja energetyczna budynków SM Śródmieście podłączonych do msc oraz modernizacja kotłowni gazowej przy ul. Dworcowej 1	SM Śródmieście	Ankieta
7	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynków w zabudowie indywidualnej wraz z zabudową OZE	Osoby fizyczne	Ankieta
8	Modernizacja energetyczna Domu Sportowca Błonie z zabudową OZE oraz termomodernizacja obiektów oświatowych	UM Sanok	Konsultacje z UM
9	Termomodernizacja Przedszkola nr 1	UM Sanok	Konsultacje z UM
10	Rozbudowa budynku usługowego (remizo-świetlica) w Sanoku - Olchowce wraz z głęboką termomodernizacją i modernizacją energetyczną budynku	UM Sanok	Konsultacje z UM
11	Termomodernizacja Miejskiego Ośrodka Pomocy Społecznej	UM Sanok	Konsultacje z UM
12	Termomodernizacja Zespołu Szkół nr 4	Starostwo Powiatowe	Ankieta
13	Głęboka termomodernizacja budynku Urzędu Miejskiego w Sanoku	UM Sanok	Konsultacje z UM
14	Rozbudowa Centrum Sportów Ekstremalnych w Sanoku wraz z zabudową OZE	UM Sanok	Konsultacje z UM
15	Termomodernizacja budynku Aresztu Śledczego oraz wymiana oświetlenia	Areszt Śledczy	Ankieta



Nr projektu	Projekt	Jednostka zgłaszająca	Rodzaj zgłoszenia
16	Głęboka termomodernizacja obiektów handlowo-usługowych PSS	PSS	Ankieta
17	Modernizacja infrastruktury elektroenergetycznej AUTOSAN	Autosan S.A.	Ankieta
18	Zwiększenie efektywności wykorzystania energii elektrycznej oraz zabudowa OZE w Automet Group Sp. z o.o. Sp. k.	Automet Group Sp. z o.o. Sp. k.	Ankieta
19	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynku Huty Szkła „Justyna”	Huta Szkła „Justyna” Jan Kikta, Jakub Kikta Sp. j.	Ankieta
20	Zabudowa OZE w Spółdzielni Mleczarskiej „Mlekovita” Oddz. Sanok	Spółdzielnia Mleczarska „Mlekovita” Oddz. Sanok	Ankieta
21	Modernizacja sieci i węzłów ciepłych miejskiego systemu ciepłowniczego w Sanoku	SPGK Sp. z o.o.	Ankieta
22	Zabudowa układu kogeneracyjnego w Ciepłowni Centralnej Wariant IA Wariant IIA	SPGK Sp. z o.o.	Ankieta
23	Rozbudowa miejskiego systemu ciepłowniczego dla podłączenia nowych odbiorców w ramach likwidacji niskiej emisji	SPGK Sp. z o.o.	
24	Modernizacja sieci i węzłów ciepłych lokalnego systemu ciepłowniczego	SM Autosan	Ankieta
25	Wdrożenie zintegrowanego systemu ograniczenia emisji w ramach systemu oświetlenia w MOF Sanok-Lesko - Budowa oświetlenia ulicznego w Sanoku	UM Sanok	Konsultacje z UM
26	Wdrożenie zintegrowanego systemu ograniczenia emisji w ramach systemu transportu w MOF Sanok-Lesko - Poprawa miejskiej infrastruktury transportowej w Sanoku	UM Sanok	Konsultacje z UM
27	Budowa ścieżek rowerowych	UM Sanok	Konsultacje z UM
28	Budowa łącznika drogowego pomiędzy projektowaną obwodnicą Sanoka w ciągu DK nr 28 Zator - Medyka a Rondem Beksińskiego wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi	UM Sanok	Konsultacje z UM
29	Budowa łącznika drogowego pomiędzy projektowaną obwodnicą Sanoka w ciągu DK nr 28 Zator - Medyka a ul. Okulickiego wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi	UM Sanok	Konsultacje z UM
30	Zaprojektowanie i budowa obwodnicy miasta Sanok w ciągu drogi krajowej nr 28 Zator-Medyka	GDDKiA Rzeszów	Ankieta
31	Projekty "miękkie" dot. efektywności energetycznej	UM Sanok	Konsultacje z UM

11. Analiza efektów i harmonogram realizacji projektów

11.1. Efektywność energetyczna i ekologiczna projektów

Realizacja ww. projektów w okresie 2015-2020 pozwoli na ograniczenie zużycia energii i/lub emisji zanieczyszczeń gazowych wynikających ze wzrostu efektywności przetwarzania nośnika energii lub jego zmiany.

W tabeli poniżej w syntetyczny sposób zaprezentowano efekty energetyczne i ekologiczne wynikające z realizacji poszczególnych projektów.

Tabela 11-1. Zestawienie efektów energetycznych i ekologicznych realizacji projektów (2020 r.)

Nr projektu	Projekt	Plan ograniczenia końcowego zużycia energii	Plan ograniczenia emisji CO ₂	Plan przyrostu produkcji energii z OZE
		[MWh/rok]	[Mg CO ₂ /rok]	[MWh/rok]
1	Termomodernizacja komunalnych budynków mieszkalnych w Sanoku, w tym zmiana sposobu zaopatrzenia w ciepło	-2 026	-673	0
2	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Sanockiej Spółdzielni Mieszkaniowej	-698	-324	0
3	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej AUTOSAN	-410	-191	0
4	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej NAF-TOWIEC	-35	-16	0
5	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej PRZYSZŁOŚĆ oraz kotłowni gazowej przy ul. Wolnej 48	-386	-177	160
6	Modernizacja energetyczna budynków SM Śródmieście podłączonych do msc oraz modernizacja kotłowni gazowej przy ul. Dworcowej 1	-549	-246	0
7	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynków w zabudowie indywidualnej wraz z zabudową OZE	-1 744	-754	321
8	Modernizacja energetyczna Domu Sportowca Błonie z zabudową OZE oraz termomodernizacja obiektów oświatowych	-1 625	-774	13
9	Termomodernizacja Przedszkola nr 1	-753	-351	0
10	Rozbudowa budynku usługowego (remizy świetlicy) w Sanoku - Olchowce wraz z głęboką termomodernizacją i modernizacją energetyczną budynku	-56	-12	0
11	Termomodernizacja Miejskiego Ośrodka Pomocy Społecznej	-0,009	-0,002	0
12	Termomodernizacja Zespołu Szkół nr 4	-0,2	-0,11	2,35
13	Głęboka termomodernizacja budynku Urzędu Miejskiego w Sanoku	-468	-218	0
14	Rozbudowa Centrum Sportów Ekstremalnych w Sanoku wraz z zabudową OZE	17	8	0,14
15	Termomodernizacja budynku Aresztu Śledczego oraz wymiana oświetlenia	-22	-13	0
16	Głęboka termomodernizacja obiektów handlowo-usługowych PSS	-28	-6	0
17	Modernizacja infrastruktury elektroenergetycznej AUTOSAN	-147	-71	0
18	Zwiększenie efektywności wykorzystania energii elektrycznej oraz zabudowa OZE w Automet Group Sp. z o.o. Sp. k.	-294	-62	294
19	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynku Huty Szkła „Justyna”	-2 318	-487	0
20	Zabudowa OZE w Spółdzielni Mleczarskiej „Mlekovita” Oddz. Sanok	75	61	300

Nr projektu	Projekt	Plan ograniczenia końcowego zużycia energii	Plan ograniczenia emisji CO ₂	Plan przyrostu produkcji energii z OZE
21	Modernizacja sieci i węzłów ciepłych miejskiego systemu ciepłowniczego w Sanoku	-4 773	-2 227	0
22	Zabudowa układu kogeneracyjnego w Ciepłowni Centralnej Wariant IA Wariant IIA	-	ok. -15 000 ok. -20 000	0 31 680
23	Rozbudowa miejskiego systemu ciepłowniczego dla podłączenia nowych odbiorców w ramach likwidacji niskiej emisji	1)	1)	0
24	Modernizacja sieci i węzłów ciepłych lokalnego systemu ciepłowniczego	-204	-95	0
25	Wdrożenie zintegrowanego systemu ograniczenia emisji w ramach systemu oświetlenia w MOF Sanok-Lesko - Budowa oświetlenia ulicznego w Sanoku	-562	-456	0
26	Wdrożenie zintegrowanego systemu ograniczenia emisji w ramach systemu transportu w MOF Sanok-Lesko - Poprawa miejskiej infrastruktury transportowej w Sanoku	0	-65	0
27	Budowa ścieżek rowerowych			
28	Budowa łącznika drogowego pomiędzy projektowaną obwodnicą Sanoka w ciągu DK nr 28 Zator - Medyka a Rondem Beksińskiego wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi			
29	Budowa łącznika drogowego pomiędzy projektowaną obwodnicą Sanoka w ciągu DK nr 28 Zator - Medyka a ul. Okulickiego wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi	0	-664	0
30	Zaprojektowanie i budowa obwodnicy miasta Sanok w ciągu drogi krajowej nr 28 Zator-Medyka			
31	Projekty "miękkie" dot. efektywności energetycznej	-1 973	-783	0
	RAZEM	-18 981	-8 597²⁾ -23 597³⁾ -43 597⁴⁾	1 090²⁾ 32 770⁴⁾

1) Efekt uwzględniony przy termomodernizacji budynków

2) Efekt bez projektu nr 22

3) Efekt z projektem nr 22 w Wariantcie IA (gazowy)

4) Efekt z projektem nr 22 w Wariantcie IIA (z biomasą)

Jak zaznaczono we wcześniejszych rozdziałach, wszystkie projekty inwestycyjne (prócz nr 8 i nr 9) przed ich realizacją wymagają opracowania audytów energetycznych i dokumentacji projektowej, które to szczegółowo określą zakres działań inwestycyjnych, nakłady finansowe oraz efekty energetyczne i ekologiczne. W związku z powyższym na obecnym etapie prac nie należy wykluczać żadnego projektu z dalszej ścieżki ich współfinansowania ze środków zewnętrznych.

11.2. Harmonogram realizacji projektów

Poniżej przedstawiono szacunkową kalkulację kosztów realizacji poszczególnych projektów ze wskazaniem podmiotu odpowiedzialnego za jego realizację.

Nakłady na realizację projektów określone zostały w oparciu o:

- deklaracje kosztów i efektów wg uzyskanych ankiet,
- zadeklarowane koszty zadań w dokumentach planistycznych, audytach i preliminarzach budżetowych,

➤ kalkulacje własne w oparciu o dostępne cenniki (np. BISTYP).

Tabela 11-2. Harmonogram realizacji projektów wraz z kosztami ich realizacji

Nr projektu	Projekt	Rok realizacji - rok zakończenia	Koszty realizacji [PLN]
1	Termomodernizacja komunalnych budynków mieszkalnych w Sanoku, w tym zmiana sposobu zaopatrzenia w ciepło	do 2020	4 521 900
2	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Sanockiej Spółdzielni Mieszkaniowej	2016-2020	1 170 000
3	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej AUTOSAN	do 2020	2 565 000
4	Termomodernizacja budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej NAFTOWIEC	2016-2017	1 300 000
5	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych należących do Spółdzielni Mieszkaniowej PRZYSZŁOŚĆ oraz kotłowni gazowej przy ul. Wolnej 48	2015-2019	363 000
6	Modernizacja energetyczna budynków SM Śródmieście podłączonych do msc oraz modernizacja kotłowni gazowej przy ul. Dworcowej 1	2015	3 450 000
7	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynków w zabudowie indywidualnej wraz z zabudową OZE	do 2020	101 000
8	Modernizacja energetyczna Domu Sportowca Błonie z zabudową OZE oraz termomodernizacja obiektów oświatowych	2014-2016	4 990 000
9	Termomodernizacja Przedszkola nr 1	2017	910 000
10	Rozbudowa budynku usługowego (remizo-świetlica) w Sanoku - Olchowce wraz z głęboką termomodernizacją i modernizacją energetyczną budynku	2018	2 000 000
11	Termomodernizacja Miejskiego Ośrodka Pomocy Społecznej	2019-2020	20 000
12	Termomodernizacja Zespołu Szkół nr 4	2016	570 000
13	Głęboka termomodernizacja budynku Urzędu Miejskiego w Sanoku	2016-2018	450 000
14	Rozbudowa Centrum Sportów Ekstremalnych w Sanoku wraz z zabudową OZE	do 2020	1 000 000
15	Termomodernizacja budynku Aresztu Śledczego oraz wymiana oświetlenia	2016-2020	130 000
16	Głęboka termomodernizacja obiektów handlowo-usługowych PSS	2016-2020	1 980 000
17	Modernizacja infrastruktury elektroenergetycznej AUTOSAN	do 2020	1 500 000
18	Zwiększenie efektywności wykorzystania energii elektrycznej oraz zabudowa OZE w Automet Group Sp. z o.o. Sp. k.	do 2020	550 000
19	Termomodernizacja i modernizacja energetyczna budynku Huty Szkła „Justyna”	do 2020	120 000
20	Zabudowa OZE w Spółdzielni Mleczarskiej „Mlekovita” Oddz. Sanok	do 2020	50 000
21	Modernizacja sieci i węzłów ciepłych miejskiego systemu ciepłowniczego w Sanoku	do 2020	15 933 000
22	Zabudowa układu kogeneracyjnego w Ciepłowni Centralnej Wariant IA Wariant IIA	2016-2020	9 250 000 17 500 000
23	Rozbudowa miejskiego systemu ciepłowniczego dla podłączenia nowych odbiorców w ramach likwidacji niskiej emisji	do 2020	b.d.
24	Modernizacja sieci i węzłów ciepłych lokalnego systemu ciepłowniczego	do 2020	550 000
25	Wdrożenie zintegrowanego systemu ograniczenia emisji w ramach systemu oświetlenia w MOF Sanok-Lesko - Budowa oświetlenia ulicznego w Sanoku	2018	3 391 225
26	Wdrożenie zintegrowanego systemu ograniczenia emisji w ramach systemu transportu w MOF Sanok-Lesko - Poprawa miejskiej infrastruktury transportowej w Sanoku	2018	29 256 826
27	Budowa ścieżek rowerowych	do 2020	5 000 000
28	Budowa łącznika drogowego pomiędzy projektowaną obwodnicą Sanoka w ciągu DK nr 28 Zator - Medyka a Rondem Beksińskiego wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi	2019	33 457 292
29	Budowa łącznika drogowego pomiędzy projektowaną obwodnicą Sanoka w ciągu DK nr 28 Zator - Medyka a ul. Okulickiego wraz z infrastrukturą techniczną, budowlami i urządzeniami budowlanymi	2019	8 237 916
30	Zaprojektowanie i budowa obwodnicy miasta Sanok w ciągu drogi krajowej nr 28 Zator-Medyka	2020	172 180 936
31	Projekty "miękkie" dot. efektywności energetycznej	2020	800 000
Koszty łączne wszystkich projektów bez Projektu nr 22			293 089 095
Koszty łączne wszystkich projektów wraz z Projektem nr 22 w Wariancie IA			302 348 095
Koszty łączne wszystkich projektów wraz z Projektem nr 22 w Wariancie IIA			310 598 095

Całkowite wydatki na realizację projektów wskazanych w PGN w latach 2015-2020 wyniosą łącznie:

- dla wszystkich Projektów bez kogeneracji: ok. 293 mln zł, z czego Miasto Sanok poniesie ok.110 mln zł;
- dla wszystkich Projektów oraz kogeneracji w wariantcie IA (gazowy): ok. 302 mln zł, z czego Miasto Sanok poniesie ok.119 mln zł;
- dla wszystkich Projektów oraz kogeneracji w wariantcie IIA (z biomasa): ok. 311 mln zł, z czego Miasto Sanok poniesie ok.127 mln zł;

11.3. Analiza ekonomiczna realizacji projektów

W celu dopełnienia analiz preferencji realizacji wybranych przedsięwzięć, dla których zgromadzono odpowiednie dane wejściowe, dokonano ich oceny z punktu widzenia poniesionych wydatków i uzyskanych efektów.

Przeanalizowano projekty pod względem prostego okresu zwrotu przy założeniu poniesienia 100% nakładów inwestycyjnych ze środków własnych oraz przy założeniu uzyskania bezzwrotnej dotacji w wysokości 85% nakładów inwestycyjnych.

Taka analiza pozwoli w prosty sposób na wybór projektów bardziej opłacalnych z punktu widzenia finansowego oraz ewentualną weryfikację przyjętego harmonogramu ich realizacji.

Szczegółowe wyniki analiz dla poszczególnych projektów zdefiniowanych w ramach niniejszego dokumentu zostały przedstawione w bazie danych, która stanowi integralną część Planu.

Pozyskanie dotacji zarówno przez samorząd jak i podmioty gospodarcze znacznie podwyższa rentowności planowanych do realizacji projektów, a często wręcz decyduje o jego realizacji. Kluczową więc rolę władz miasta jest wspieranie podmiotów prywatnych w aplikowaniu o środki dostępne w ramach perspektywy finansowanej UE na lata 2014-2020, ponieważ środki te mogą zdecydować i/lub przyspieszyć w znaczący sposób realizację wybranych projektów. Często ze względu na skalę planowanych działań i ograniczone środki własne, dotacja/preferencyjna pożyczka jest jedynym sposobem na sfinansowanie koniecznych do podjęcia działań w tym zakresie.

12. Możliwe do uzyskania cele ilościowe

Identyfikacja zadań planowanych do realizacji w okresie 2015 - 2020 na obszarze Sanoka oraz związane z tym efekty, zarówno ograniczenia zużycia energii, jak i ograniczenia emisji gazów do atmosfery, w tym CO₂ przełożą się na obniżenie wymienionych parametrów dla poszczególnych sektorów w stosunku do stanu bazowego z roku 2013 w sposób przedstawiony w poniższych tabelach.

Tabela 12-1. Prognozowane ograniczenie zużycia energii dla głównych sektorów

Sektor	Poziom obniżenia	[MWh]	%
BUDYNKI, WYPOSAŻENIE/URZĄDZENIA I PRZEMYSŁ:			
Budynki użyteczności publicznej		3 178	10,92%
Budownictwo mieszkaniowe wielorodzinne		5 395	5,94%
Budownictwo mieszkaniowe jednorodzinne		2 202	2,59%
Budownictwo usługowe		32	0,12%
Przemysł		2 090	1,01%
Oświetlenie uliczne		562	21,94%
Straty ciepła przesyłowe		4 976	22,55%
Razem "Budynki, wyposażenie/urządzenia i przemysł":		18 435	3,98%
TRANSPORT		2 855	2,19%
	Razem Sanok	21 291	3,59%

Źródło: opracowanie własne

Prognozowane ograniczenie zużycia energii wyznaczone jest jako efekt obniżenia zużycia energii końcowej dla obiektów i nie obejmuje projektu dotyczącego modernizacji źródła wytwórczego jakim jest Ciepłownia Centralna.

Efekt działań przeprowadzonych na ww. obiekcie przełoży się na efekt ograniczenia emisji zanieczyszczeń, w tym emisji CO₂ w rozliczeniu dla całego miasta poprzez zastosowanie skorygowanych wskaźników dla okresu docelowego.

Tabela 12-2. Prognozowane ograniczenie emisji CO₂ dla głównych sektorów

Sektor	Poziom obniżenia	[MgCO ₂]	%	[MgCO ₂]	%	[MgCO ₂]	%
		bez realizacji kogeneracji		z kogeneracją w Wariancie IA (gazowy)		z kogeneracją w Wariancie IIA (z biomasa)	
BUDYNKI, WYPOSAŻENIE/URZĄDZENIA I PRZEMYSŁ:							
Budynki użyteczności publicznej		1 485	11,43%	2 393	18,41%	2 659	20,45%
Budownictwo mieszkaniowe wielorodzinne		2 019	5,17%	5 369	13,75%	6 999	17,92%
Budownictwo mieszkaniowe jednorodzinne		1 017	3,87%	1 408	5,37%	1 141	4,35%
Budownictwo usługowe		22	0,20%	573	5,17%	384	3,47%
Przemysł		559	0,50%	8 784	7,82%	8 471	7,54%
Oświetlenie uliczne		456	21,94%	558	26,80%	483	23,21%
Straty ciepła przesyłowe		2 322	21,66%	3 348	31,23%	4 061	37,88%
Razem "Budynki, wyposażenie/urządzenia i przemysł":		7 879	3,67%	22 433	10,46%	24 199	11,28%
TRANSPORT		729	2,19%	729	2,19%	729	2,19%
Razem Sanok		8 608	3,48%	23 161	9,35%	24 927	10,06%

Źródło: opracowanie własne



Wariantowe przedstawienie celu ilościowego obniżenia emisji CO₂ wynika z przyjętych założeń do sposobu modernizacji Ciepłowni Centralnej z zastosowaniem układu kogeneracyjnego w Wariantcie IA z zastosowaniem rozwiązania gazowo - węglowego, w Wariantcie IIA rozwiązania węglowego z wykorzystaniem biomasy.

13. Finansowanie przedsięwzięć

W ramach finansowania przedsięwzięć ujętych w Planie Gospodarki Niskoemisyjnej dla Miasta Sanoka należy wymienić programy mające na celu wspieranie gospodarki niskoemisyjnej, ochronę środowiska, powstrzymywanie lub dostosowanie się do zmian klimatu, komunikację oraz bezpieczeństwo energetyczne, dostępne w ramach nowej perspektywy finansowej UE na lata 2014-2020.

Poniżej przedstawiono możliwości finansowania działań wg stanu na rok 2014. Należy jednak weryfikować potencjalne źródła finansowania oraz uzupełniać o nowe – w miarę rozwoju systemów wsparcia inwestycji.

Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

Oś Priorytetowa I: Zmniejszenie emisyjności gospodarki:

Priorytet Inwestycyjny	Beneficjent (główny)	Min/Max wartość projektu	Efektywność energetyczna
4.1. Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych	przedsiębiorcy	wytwarzanie energii z OZE: min. 20 mln zł	
4.2. Promowanie efektywności energetycznej i korzystania z odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach	przedsiębiorcy		preferowane pow. 60%, min. 25%
4.3. Wspieranie efektywności energetycznej, inteligentnego zarządzania energią i wykorzystania odnawialnych źródeł energii w infrastrukturze publicznej, w tym w budynkach publicznych, i w sektorze mieszkaniowym	jednostki samorządu terytorialnego, przedsiębiorcy	min.10 mln zł.	preferowane pow. 60%, min. 25%;
			redukcja CO ₂ min.30%
4.4. Rozwijanie i wdrażanie inteligentnych systemów dystrybucji działających na niskich i średnich poziomach napięcia	przedsiębiorcy		
4.5. Promowanie strategii niskoemisyjnych dla wszystkich rodzajów terytoriów, w szczególności dla obszarów miejskich, w tym wspieranie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej i działań adaptacyjnych mających oddziaływanie łagodzące na zmiany klimatu	jednostki samorządu terytorialnego, przedsiębiorcy		
4.6. Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe	jednostki samorządu terytorialnego	Wytwarzanie energii w kogeneracji: min. 10 mln zł	min 10%
			redukcja CO ₂ min. 30%
			do wsparcia nie kwalifikują się inwestycje redukcji emisji gazów cieplarnianych wymienione w załączniku I do dyrektywy 2003/87/WE, w tym inst. energetycznego spalania o nominalnej mocy cieplnej pow. 20MW; wsparcie mogą otrzymać instalacje na biomasę, nie objęte ww. dyrektywą

Łączna alokacja środków wynosi około 1 528 mln euro.

Środki w ramach Systemu Zielonych Inwestycji (GIS)

Priorytet 3 Ochrona atmosfery, Działanie 5.8 Wsparcie przedsiębiorców w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki:

Programy priorytetowe	Beneficjent (główny)	Wartość dofinansowania	Min/Max wartość projektu	Uwaga
1. Zarządzanie energią w budynkach użyteczności publicznej	jednostki samorządu terytorialnego	do 50% kosztów kwalifikowalnych	pow. 2 mln zł. (projekty grupowe pow. 5 mln zł.)	
2. Biogazownie rolnicze	przedsiębiorcy	dotacja: do 30% kosztów kwalifikowanych; pożyczka: do 45% kosztów kwalifikowanych	pow. 5 mln zł.	
3. Elektrociepłownie i ciepłownie na biomasę	przedsiębiorcy	dotacja: do 30% kosztów kwalifikowanych; pożyczka: do 45% kosztów kwalifikowanych	pow. 2 mln zł.	źródła rozproszone o nominalnej mocy cieplnej poniżej 20 MWt
4. Budowa, rozbudowa i przebudowa sieci elektroenergetycznych w celu przyłączenia źródeł wytwórczych energetyki wiatrowej (OZE)	przedsiębiorcy	dotacja: 200 zł/1 KW przyłączonej mocy elektrycznej ze źródeł wytwórczych energetyki wiatrowej, lecz nie więcej niż 40% kosztów kwalifikowalnych	min. 6 mln zł.	
5. Zarządzenia energią w budynkach wybranych podmiotów sektora finansów publicznych	jednostki samorządu terytorialnego	do 100% kosztów kwalifikowalnych	pow. 1 mln zł. (projekty grupowe pow. 2 mln zł.)	koszt uzyskania oszczędności 1GJ energii pierwotnej (rozumianej, jako energia zawarta w spalonym w źródle ciepła paliwie) wynosi nie więcej niż 1200 zł/GJ
6. SOWA – Energooszczędne oświetlenie publiczne	jednostki samorządu terytorialnego	dotacja: do 45% kosztów kwalifikowanych; pożyczka: do 55% kosztów kwalifikowanych		min. ograniczenie emisji CO ₂ o 40%; min. ograniczenie emisji CO ₂ o 250 Mg/rok.
7. GAZELA – Niskoemisyjny transport publiczny	jednostki samorządu terytorialnego	do 100% kosztów kwalifikowalnych	min. 8 mln zł.	

Wyплаты środków z podjętych i planowanych zobowiązań dla bezzwrotnych form dofinansowania programów wynoszą około 1 282 mln zł.

Wyплаты środków z podjętych i planowanych zobowiązań dla zwrotnych form dofinansowania programów wynoszą około 802 mln zł.

Regionalny Program Operacyjny Województwa Podkarpackiego na lata 2014-2020

Województwo podkarpackie otrzyma w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego na lata 2014-2020 ponad 2,1 mld euro wsparcia z UE. Program będzie realizował 10 celów tematycznych określonych w Umowie Partnerstwa.

Największe wsparcie z UE przeznaczone będzie na wzrost konkurencyjności i innowacyjności przedsiębiorstw, modernizację i budowę dróg oraz zwiększenie wykorzystywania odnawialnych źródeł energii.

Oś priorytetowa III Czysta energia

W ramach III osi priorytetowej wspierane będą działania związane z odnawialnymi źródłami energii oraz zmniejszeniem strat energii w przedsiębiorstwach. Alokacja w ramach osi wynosi ponad 253 mln EUR.

W ramach Priorytetu inwestycyjnego 4.1 „Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych” wsparcie będzie udzielone dla następujących działań:

- wytwarzanie energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych wraz z podłączeniem do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej,
- projekty mające na celu efektywną dystrybucję ciepła z OZE,
- inwestycje mające na celu wykorzystanie wysokosprawnej kogeneracji energii elektrycznej i ciepła w jednostkach wytwarzania,
- inwestycje wykorzystujące wysokosprawną kogenerację z OZE w jednostkach wytwarzania energii elektrycznej i ciepła,
- zmiana jednostek wytwarzania ciepła, w wyniku której jednostki te zostaną zastąpione jednostkami wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji.

Beneficjentami ww. działań mogą być:

- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,
- podmioty, w których większość udziałów lub akcji posiadają jednostki samorządu terytorialnego lub ich związki i stowarzyszenia,
- jednostki sektora finansów publicznych,
- przedsiębiorstwa,
- spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe, TBS,
- szkoły wyższe,
- organizacje pozarządowe,
- podmioty wykonujące działalność leczniczą, w rozumieniu ustawy o działalności leczniczej.

W ramach Priorytetu inwestycyjnego 4.5 „Promowanie strategii niskoemisyjnych dla wszystkich rodzajów terytoriów, w szczególności dla obszarów miejskich, w tym wspieranie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej i działań adaptacyjnych mających oddziaływanie łagodzące na zmiany klimatu” wsparcie będzie udzielone dla następujących działań:

- zmniejszenie strat energii w dystrybucji ciepła, w tym z OZE,
- wymiana lub modernizacja źródeł ciepła,
- realizacja zintegrowanych strategii zrównoważenia energetycznego dla obszarów miejskich, w tym publicznych systemów oświetleniowych,

→ realizacja przyłączy do sieci ciepłowniczej.

Beneficjentami ww. działań mogą być:

- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,
- podmioty, w których większość udziałów lub akcji posiadają jednostki samorządu terytorialnego lub ich związki i stowarzyszenia,
- jednostki sektora finansów publicznych,
- porozumienia podmiotów wyżej wymienionych, reprezentowane przez lidera,
- przedsiębiorstwa,
- organizacje pozarządowe,
- spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe, TBS.

Oś priorytetowa V Infrastruktura komunikacyjna

W ramach V osi priorytetowej dofinansowaniem objęte zostaną projekty związane z transportem multimodalnym, poprawą infrastruktury kolejowej oraz niskoemisyjnym taborzem. Alokacja w ramach tej osi wynosi ponad 398 mln EUR.

Priorytet inwestycyjny 7.3 Rozwój i usprawnianie przyjaznych środowisku (w tym o obniżonej emisji hałasu) i niskoemisyjnych systemów transportu, w tym śródlądowych dróg wodnych i transportu morskiego, portów, połączeń multimodalnych oraz infrastruktury portów lotniczych, w celu promowania zrównoważonej mobilności regionalnej i lokalnej – dotacje z UE udzielane będą na projekty dotyczące transportu multimodalnego.

Beneficjentami tych działań są przedsiębiorcy – z zastrzeżeniem, że dotyczy to wyłącznie przedsiębiorców zarządzających infrastrukturą transportu multimodalnego lub prowadzących działalność gospodarczą związaną z transportem multimodalnym.

W ramach Priorytetu inwestycyjnego 7.4 Rozwój i rehabilitacja kompleksowych, wysokiej jakości i interoperacyjnych systemów transportu kolejowego oraz propagowanie działań służących zmniejszeniu hałasu, udzielane będą dotacje związane z inwestycjami dotyczącymi taboru kolejowego dla połączeń regionalnych oraz dotacje na inwestycje dotyczące infrastruktury kolejowej o znaczeniu regionalnym.

Beneficjentami tych działań są:

- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,
- podmioty zarządzające infrastrukturą kolejową,
- przedsiębiorcy - z zastrzeżeniem, że dotyczy to wyłącznie przedsiębiorców zarządzających infrastrukturą transportu multimodalnego lub prowadzących działalność gospodarczą związaną z transportem multimodalnym.

W ramach Priorytetu inwestycyjnego 4.5 Promowanie strategii niskoemisyjnych dla wszystkich rodzajów terytoriów, w szczególności obszarach dla obszarów miejskich, w tym wspieranie zrównoważonej multimodalnej mobilności miejskiej i działań adaptacyjnych mających oddziaływanie łagodzące na zmiany klimatu, wsparcie będzie udzielone dla następujących działań:

- inwestycje dotyczące niskoemisyjnego taboru oraz infrastruktury transportu publicznego na terenie miast lub miast i obszarów powiązanych z nimi funkcjonalnie,

- rozwiązania z zakresu organizacji ruchu, ułatwiające sprawne poruszanie się pojazdów komunikacji zbiorowej.

Beneficjentami tych działań są:

- jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia,
- przedsiębiorcy - z zastrzeżeniem, że dotyczy to wyłącznie przedsiębiorców zarządzających infrastrukturą transportu multimodalnego lub prowadzących działalność gospodarczą związaną z transportem multimodalnym,
- porozumienia podmiotów wyżej wymienionych, reprezentowane przez lidera.

Program Priorytetowy KAWKA

Program Priorytetowy: Poprawa Jakości Powietrza

	Beneficjent (główny)	Wartość dofinansowania
Część 2) KAWKA – Likwidacja niskiej emisji wspierająca wzrost efektywności energetycznej i rozwój rozproszonych odnawialnych źródeł energii:	osoby fizyczne i wspólnoty mieszkaniowe za pośrednictwem jednostek samorządu terytorialnego	Łączne dofinansowanie: do 80% kosztów kwalifikowanych, w tym: - dotacja ze środków NFOŚiGW do 45%, - pożyczka ze środków WFOŚiGW do 35%.

Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Rzeszowie

Lista przedsięwzięć priorytetowych planowanych do dofinansowania ze środków WFOŚiGW w Rzeszowie na rok 2015 dotycząca ochrony powietrza atmosferycznego przedstawia się następująco:

Ochrony atmosfery:

- 1) Poprawa jakości powietrza.
- 2) Wspieranie budowy i wykorzystania rozproszonych odnawialnych źródeł energii.

Główne przedsięwzięcia priorytetowe:

- Likwidacja tzw. „niskich” źródeł emisji, w szczególności na obszarach z naruszeniami standardów jakości powietrza wskazanych w naprawczych programach ochrony powietrza.
- Realizacja przedsięwzięć z zakresu odnawialnych źródeł energii lub wysokosprawnej kogeneracji oraz rozwoju biogazowni.
- Realizacja zadań mających na celu poprawę stanu czystości powietrza w miejscowościach uzdrowiskowych woj. podkarpackiego.
- Racjonalizacja gospodarki energią, wdrażanie technologii i przedsięwzięć ograniczających zużycie energii w przemyśle i gospodarce komunalnej.

14. System monitoringu i oceny – wytyczne

W celu kontrolowania postępów we wdrażaniu Planu Gospodarki Niskoemisyjnej dla Miasta Sanoka, ograniczenia emisji CO₂ i zużycia energii, oraz wprowadzania ewentualnych poprawek, konieczne jest prowadzenie stałego monitoringu PGN. Ważnym jest, aby władze miasta oraz pozostali interesariusze byli informowani o osiągniętych postępach.

System monitoringu i oceny realizacji PGN wymaga:

- ➔ gromadzenia informacji – poprzez systematyczne zbieranie danych energetycznych, innych danych o aktywności dla poszczególnych sektorów, aktualizacja bazy danych oraz systematyczne zbieranie danych liczbowych i informacji dotyczących realizacji poszczególnych zadań PGN, zgodnie z ich charakterem zadania (według określonych wskaźników monitorowania zadań);
- ➔ selekcjonowania informacji – poprzez uporządkowanie, przetworzenie i analizę danych;
- ➔ analizy zebranych danych – poprzez porównanie osiągniętych wyników z założeniami PGN, określenie stopnia wykonania zapisów przyjętego PGN, identyfikację ewentualnych rozbieżności, przyczyny odchyleń, określenie działań korygujących polegających na modyfikowaniu dotychczasowych działań, ewentualne wprowadzenie nowych instrumentów wsparcia oraz w razie konieczności aktualizacji PGN i przeprowadzenie zaplanowanych działań korygujących;
- ➔ raportowania – poprzez przygotowanie raportów z realizacji zadań ujętych w PGN oraz ocenę realizacji.

Zbieranie danych powinno być realizowane w ramach powołanej grupy roboczej, gdyż tego typu inwentaryzacje wiążą się z dużym wysiłkiem oraz wysokim stopniem zaangażowania środków ludzkich. Należy ponadto wyznaczyć odpowiedni harmonogram monitoringu efektów działania. Każda jednostka realizująca zadania powinna przekazywać informacje o przebiegu swoich zadań do Koordynatora PGN, odpowiedzialnego za zebranie całości danych, odpowiednią ich analizę oraz sporządzenie raportu. Informacje dotyczące monitoringu realizacji powinny być przekazywane z częstotliwością minimum raz na rok. Również raportowanie powinno być realizowane co roku, za każdy poprzedni rok i obejmować analizę stanu realizacji zadań oraz osiągnięte rezultaty w zakresie redukcji emisji oraz zużycia energii.

Ocena realizacji celów wykonywana jest na podstawie danych zebranych dla poszczególnych działań oraz informacji zawartych w bazie danych. Podstawowym sposobem oceny realizacji PGN jest porównanie wartości wskaźników poszczególnych celów dla określonego roku z wartościami docelowymi i oczekiwanym trendem. Wskaźniki mogą wykazywać odchylenia od ogólnego trendu, który jednak w długiej perspektywie czasu powinien być stały i zgodny z oczekiwaniem. Jeżeli zostaną zaobserwowane trendy odwrotne niż oczekiwane, należy uważnie przeanalizować realizację działań oraz zachodzące uwarunkowania zewnętrzne, a następnie podjąć działania korygujące.

Szczegółowe wskaźniki monitorowania zostały przypisane do poszczególnych działań, w celu umożliwienia skutecznego monitorowania stopnia realizacji PGN.

Do głównych wskaźników monitorowania realizacji PGN należą:

- stan przygotowania i realizacji rzeczowej poszczególnych projektów wg PGN możliwy do określenia subiektywnie, procentowo lub jako wielkość bezwzględna uzyskanego efektu realizacji i kosztów jego osiągnięcia;
- stopień redukcji emisji w stosunku do roku bazowego (%) – oczekiwany jest trend rosnący;
- stopień redukcji zużycia energii w stosunku do roku bazowego (%) – oczekiwany jest trend rosnący;
- zużycie energii ze źródeł odnawialnych na terenie miasta w danym roku (MWh/rok) – oczekiwany jest trend rosnący;
- udział zużycia energii ze źródeł odnawialnych w całkowitym zużyciu energii na terenie miasta w danym roku (%) – oczekiwany jest trend rosnący;
- poziom szkodliwych substancji w powietrzu ($\mu\text{g}/\text{m}^3$) – oczekiwany jest trend malejący.

Jak wcześniej zaznaczono na terenie Sanoka właściwa realizacja PGN wymaga:

- ustalenia grupy roboczej, w skład której powinni wejść: Koordynator PGN ze strony miasta, przedstawiciele interesariuszy zgłoszonych projektów;
- monitoringu i raportowania dla Rady Miasta stanu przygotowania do realizacji i/lub stanu rzeczowej projektów, z częstotliwością przynajmniej raz w roku;
- przeprowadzenia monitoringu PGN w cyklach co najmniej trzyletnich, połączonego i skoordynowanego z aktualizacją „Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe”, stanowiącą obowiązek ustawowy gminy wg Art. 19 ustawy Prawo energetyczne.

15. Analiza uwarunkowań realizacji planu

W poniższej tabeli przedstawiono analizę SWOT związaną z realizacją PGN. Analiza przedstawia czynniki wewnętrzne: mocne i słabe strony miasta oraz czynniki zewnętrzne: szanse i zagrożenia, mogące mieć znaczący wpływ na realizację zadań z zakresu efektywności energetycznej i ograniczania emisji.

Tabela 15-1. Analiza SWOT – uwarunkowania realizacji Planu Gospodarki Niskoemisyjnej

	Silne strony	Słabe strony
	➤ plany modernizacji i stosowanie energooszczędnych rozwiązań systemu oświetlenia ulicznego; ➤ rozwinięta i możliwa do użytkowania przez społeczność lokalną infrastruktura techniczna; ➤ stosunkowo dobre uzbrojenie gminy w sieci infrastruktury technicznej; ➤ wzrastająca świadomość obywatelska i ekologiczna mieszkańców; ➤ promowanie postawy przedsiębiorczości wśród młodzieży; ➤ potencjał wykorzystania energii słonecznej.	➤ ograniczone środki finansowe miasta na działania inwestycyjne zapisane w PGN; ➤ zanieczyszczenie powietrza pochodzące z komunikacji, ➤ problem niskiej emisji, pochodzącej głównie z indywidualnych systemów grzewczych, ➤ niewystarczający poziom działań w zakresie oszczędności energii.
	Szanse	Zagrożenia
	➤ krajowe zobowiązania dotyczące zapewnienia odpowiedniego poziomu energii odnawialnej i biopaliw na poziomie krajowym w zużyciu końcowym; ➤ wymagania dotyczące efektywności energetycznej i OZE (dyrektywy UE); ➤ racjonalne gospodarowanie energią i ograniczanie emisji w skali europejskiej i krajowej; ➤ rozwój technologii energooszczędnych oraz ich coraz większa dostępność; ➤ dostępność środków transportu spełniających wymogi wyższych klas norm emisji spalin; ➤ wzrost cen nośników energii powodujący presję na ograniczenie końcowego zużycia energii; ➤ wzrost świadomości ekologicznej społeczeństwa; ➤ otwarcie nowej perspektywy finansowej UE 2014-2020;	➤ zaniechanie realizacji deklarowanych przez interesariuszy PGN projektów, ➤ ograniczenie dostępności środków własnych na realizację przedsięwzięć, ➤ brak zewnętrznych na realizację poszczególnych celów, ➤ brak wystarczającego wsparcia ze strony władz wojewódzkich, ➤ brak wymiany informacji pomiędzy podmiotami funkcjonującymi na lokalnym rynku energii; ➤ brak porozumienia w sprawie redukcji emisji i osłabienie roli polityki klimatycznej UE; ➤ ogólnokrajowy trend wzrostu zużycia energii elektrycznej; ➤ utrzymywanie się wysokich cen gazu; ➤ intensywny przyrost liczby pojazdów poruszających się w obrębie miasta; ➤ niewystarczające zaplecze wyspecjalizowanej kadry do koordynacji realizacji PGN.

16. Podsumowanie

Opracowanie niniejszego Planu wraz z bazową inwentaryzacją emisji oparte zostało o rok 2013, tj. rok dla którego można było pozyskać realne dane z terenu miasta.

Wyniki inwentaryzacji bazowej jw. wskazują na:

- zużycie energii na terenie Sanoka na poziomie **602,7 GWh/rok**;
- emisja CO₂ na terenie Sanoka na poziomie **250 022 MgCO₂/rok**;
- produkcja energii ze źródeł odnawialnych na poziomie ok. **8 164 MWh/rok**, co stanowi 1,3% energii zużywanej w mieście.

Na podstawie tak opracowanej bazy danych wyznaczono prognozę stanu na rok 2020 biorąc pod uwagę realizację inwestycji zadeklarowanych przez gminę i interesariuszy niniejszego Planu, którzy zgłosili akces do planu.

Przyjęto do realizacji i monitorowania cele ilościowe planu dla roku 2020:

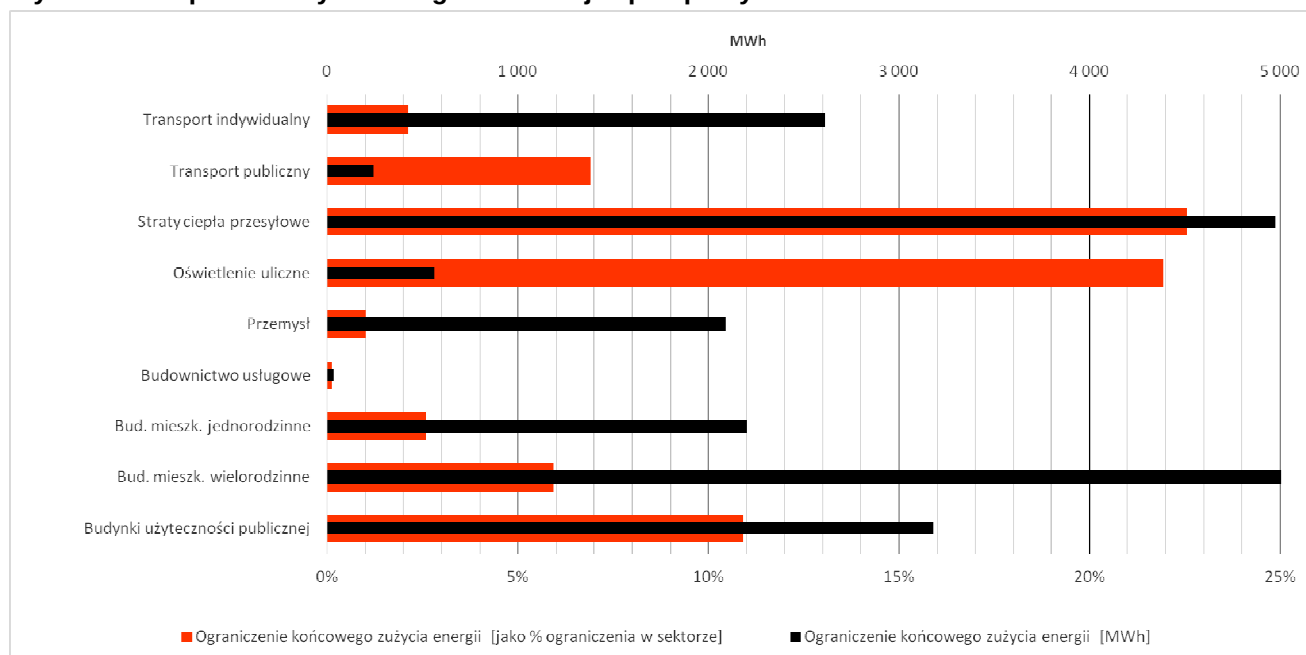
- zużycie energii na terenie Sanoka na poziomie **581,4 GWh/a** (ograniczenie o **3,5%** w porównaniu do roku 2013);
- emisja CO₂ na terenie Sanoka (bez kogeneracji): **241 413 MgCO₂/a** (ograniczenie o **3,4%** w porównaniu do roku 2013);
- emisja CO₂ na terenie Sanoka (z kogeneracją w Wariancie IA - gazowym): **226 735 MgCO₂/a** (ograniczenie o **9,3%** w porównaniu do roku 2013);
- emisja CO₂ na terenie Sanoka (z kogeneracją w Wariancie IIA – z biomasą): **224 876 MgCO₂/a** (ograniczenie o **10,0%** w porównaniu do roku 2013);
- produkcja energii ze źródeł odnawialnych na poziomie ok. **8 650 MWh/a**, co może stanowić **1,5%** zużywanej w mieście energii;
- produkcja energii ze źródeł odnawialnych (z kogeneracją w Wariancie IIA – z biomasą) na poziomie ok. **41 000 MWh/a**, co może stanowić wzrost udziału energii wytwarzanej z OZE do poziomu około **18%** energii zużywanej w mieście

Cel w zakresie redukcji zanieczyszczeń do powietrza wyznaczony na rok 2020 wynosi:

- ➔ SO₂: 31,4 Mg, tj. o ok. 4%,
- ➔ NO_x: 12,7 Mg, tj. o ok. 3,7%,
- ➔ CO: 76,1 Mg, tj. o ok. 6,7%,
- ➔ pył: 3,6 Mg, tj. o ok. 4%,
- ➔ B(a)P: 4,0 kg, tj. o ok. 6%.

Poniższe wykresy przedstawiają wielkości bezwzględne oraz procentowe, możliwego spadku zużycia energii końcowej i emisji CO₂ w poszczególnych sektorach i podsektorach konsumpcji energii w mieście, odnosząc je do całości zużycia energii końcowej w nich określonej, jako konsekwencji ewentualnej realizacji projektów zaproponowanych w rozdziale 10.

Wykres 16-1 Spadek zużycia energii końcowej w perspektywie roku 2020



Wykres 16-2 Spadek emisji CO₂ w perspektywie roku 2020

