

ZAŁĄCZNIK 2. WYBRANE ELEMENTY SZCZEGÓŁOWEJ CHARAKTERYSTYKI INTERWENCJI

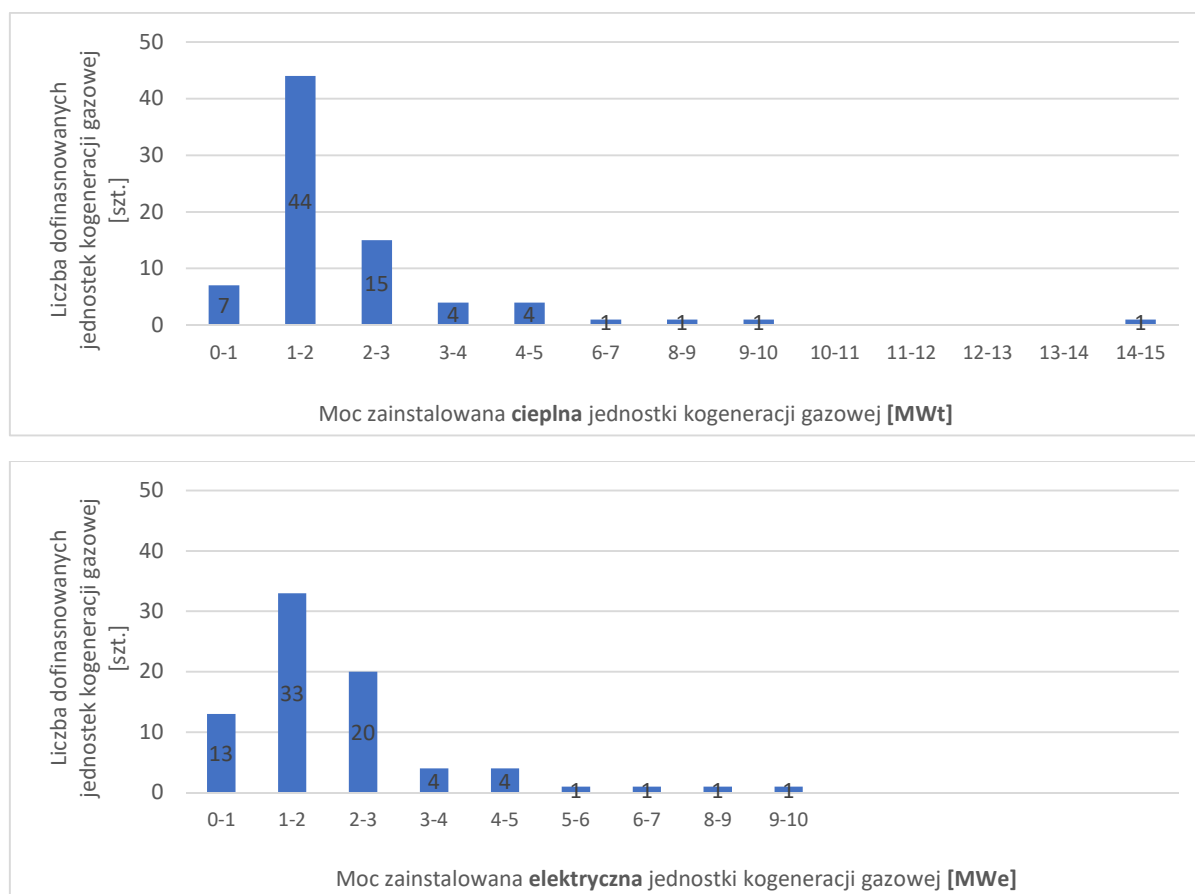
1. KOGENERACJA

Efektom realizacji projektów, dla których do końca kwietnia 2019 r. podpisano umowy o dofinansowanie w poddziałaniach 1.6.1 i 1.7.3, będzie:

- budowa **78 jednostek wysokosprawnej kogeneracji zasilanych gazem ziemnym**, o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej **166 MW_t** oraz elektrycznej **152 MW_e**,
- budowa **10 jednostek wysokosprawnej kogeneracji zasilanych biomasą**, o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej **84 MW_t** oraz elektrycznej **30 MW_e**.

Średnia moc zainstalowana dofinansowanej **jednostki kogeneracji gazowej** wynosi **2MW_t** i **2MW_e**, przy czym dominują jednostki małe, o mocach zainstalowanych cieplnej i elektrycznej mieszczących się w przedziale **1-2 MW**. Rozkład mocy zainstalowanych poszczególnych jednostek kogeneracji gazowej przedstawiono na poniższych wykresach.

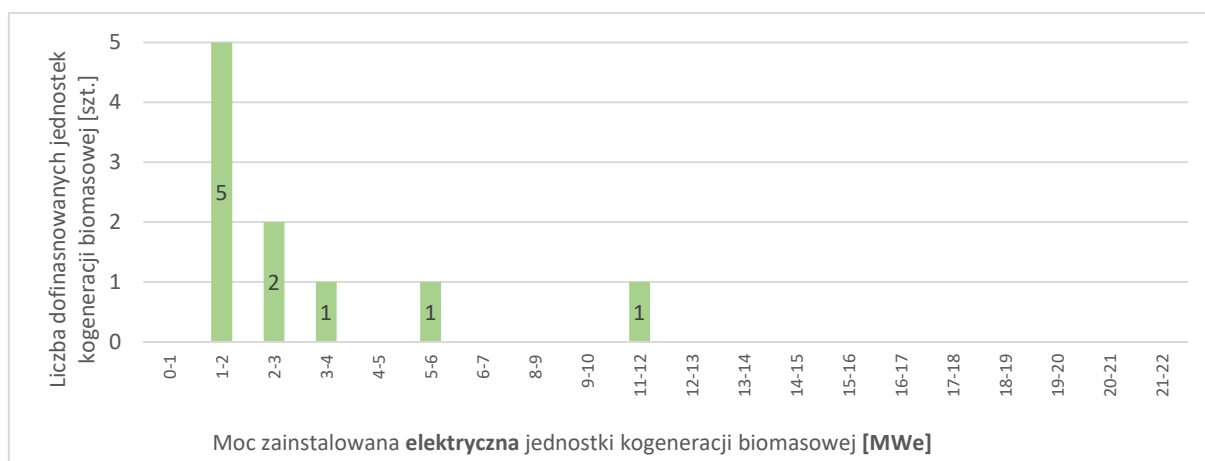
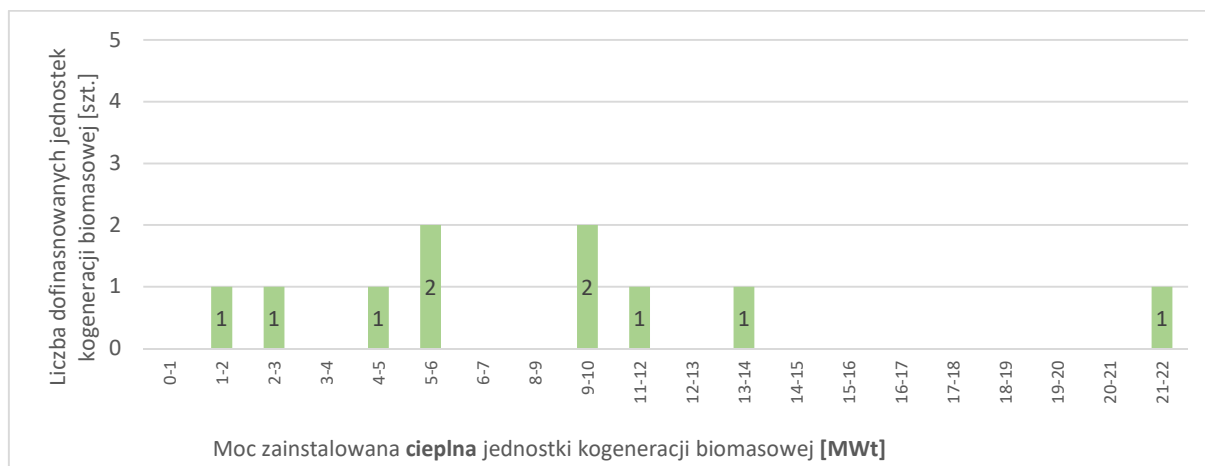
WYKRES 1. LICZBA DOFINANSOWANYCH JEDNOSTEK KOGENERACJI GAZOWEJ W POSZCZEGÓLNYCH PRZEDZIAŁACH MOCY ZAINSTALOWANEJ CIEPLNEJ I ELEKTRYCZNEJ



Źródło: opracowanie własne na podstawie danych z SL 2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

Dofinansowane **jednostki kogeneracji zasilane biomasą** są nieco większe, o mocy zainstalowanej cieplnej średnio 8 MW_t (zakres od 0,7 do 21,3 MW_t) i znacznie mniejszej mocy elektrycznej, średnio 3 MW_e (zakres od 1 do 11 MW_e). Rozkład mocy zainstalowanych poszczególnych jednostek kogeneracji biomasowej przedstawiono na poniższych wykresach.

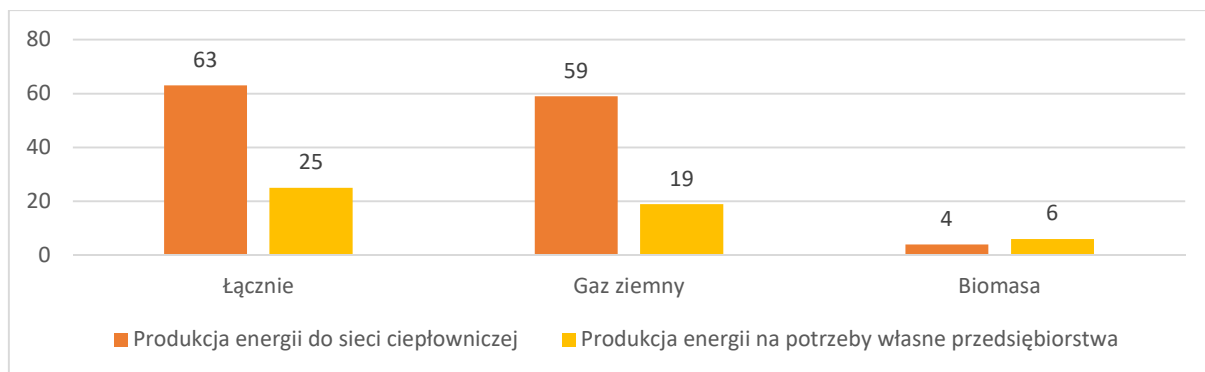
WYKRES 2. LICZBA DOFINANSOWANYCH JEDNOSTEK KOGENERACJI ZASILANYCH BIOMASĄ W POSZCZEGÓLNYCH PRZEDZIAŁACH MOCY ZAINSTALOWANEJ CIEPLNEJ I ELEKTRYCZNEJ



Źródło: opracowanie własne na podstawie danych z SL 2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

Większość dofinansowanych projektów realizowana jest przez podmioty świadczące lokalnie usługi ciepłownicze (32 projekty obejmujące łącznie 63 jednostki kogeneracji, w tym 59 jednostek gazowych i 4 biomasowe), pozostałe 21 projektów (obejmujących łącznie 25 jednostek kogeneracji, w tym 19 gazowych i 6 biomasowych) obejmuje jednostki produkujące energię na potrzeby własne przedsiębiorstwa.

WYKRES 3. LICZBA DOFINANSOWANYCH JEDNOSTEK KOGENERACJI W PODZIALE NA PEŁNIONĄ FUNKCJĘ ORAZ TYP PALIWA [SZT.]



Źródło: opracowanie własne na podstawie danych z SL 2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

2. INFRASTRUKTURA PRZESYŁOWA

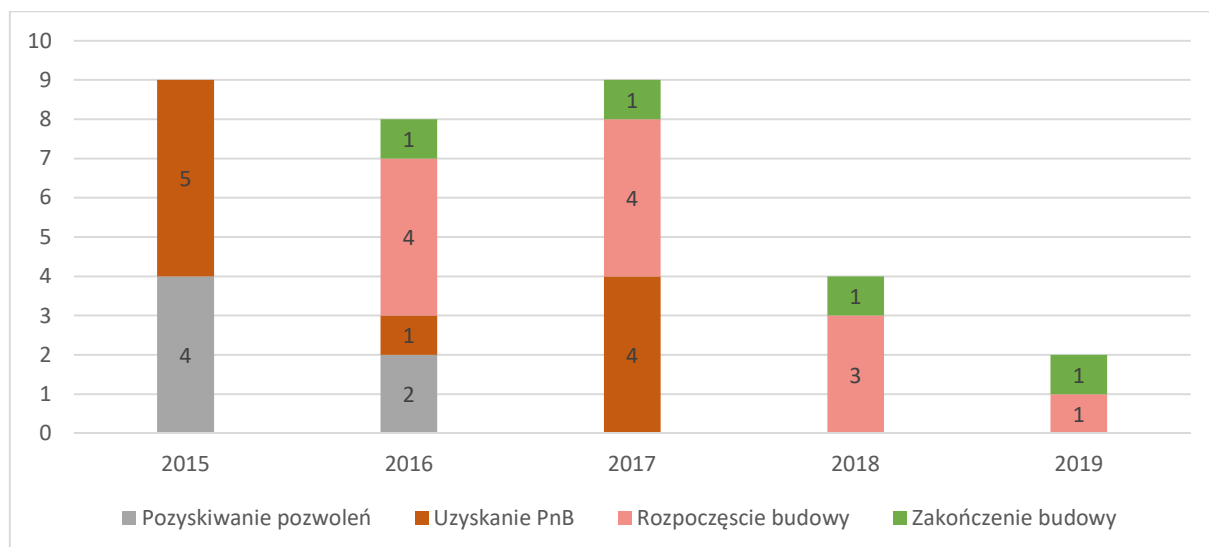
TABELA 1. WKŁAD POSZCZEGÓLNYCH PROJEKTÓW REALIZOWANYCH W SIECI PRZESYŁOWEJ W OSIĄGNIĘCIE DOCELOWYCH WARTOŚCI WSKAŹNIKA PRODUKTU W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020

LP.	TYTUŁ PROJEKTU	DŁUGOŚĆ NOWO WYBUDOWANYCH LUB ZMODERNIZOWANYCH GAZOCIĄGÓW PRZESYŁOWYCH [KM]		
		WARTOŚĆ DOCELOWA WG UMÓW	% REALIZACJI ŁĄCZNEJ WARTOŚCI DOCELOWEJ	WARTOŚĆ OSIĄGNIĘTA DO 30.04.2019
1	Gazociąg Czeszów - Kiełczów	33	4,2%	32,4
2	Gazociąg Czeszów - Wierzchowice	14,7	1,9%	14,1
3	Gazociąg Lwówek - Odolanów	167,6	21,5%	167,3
4	Modernizacja systemu przesyłowego na Dolnym Śląsku w celu poprawy jego funkcjonalności oraz optymalnego wykorzystania połączenia Polska - Niemcy	n.d.		n.d.
5	Gazociąg Hermanowice - Strachocina	71,7	9,2%	64,5
6	Gazociąg Zdieszowice - Wrocław	130	16,7%	0
7	Gazociąg –Tworóg - Kędzierzyn	43	5,5%	0
8	Gazociąg Strachocina – Pogórska Wola	97	12,4%	20,1
9	Gazociąg Pogórska Wola – Tworzeń	168	21,5%	0
10	Gazociąg Tworóg - Tworzeń	55	7,1%	0
SUMA		780	100%	298,4

Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z SL2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

Największy udział w realizacji prognozowanego wskaźnika produktu mają gazociągi Lwówek-Odolanów (w realizacji – budowa gazociągu dobiega końca) oraz Pogórska Wola-Tworzeń, najmniejszy - zrealizowane już gazociągi Czeszów-Wierzchowice oraz Czeszów-Kiełczów. Projekty są obecnie w fazie realizacji lub mają już podpisane umowy na wykonanie robót budowlanych. Łącznie, jak wynika z zatwierdzonych do 30 kwietnia 2019 r. wniosków o płatność, wybudowano już ok. 298,4 km gazociągów (38% zakontraktowanej długości gazociągów oraz 47% wyznaczonej w SZOOP wartości docelowej wskaźnika produktu), z czego do eksploatacji oddane zostały gazociągi o łącznej długości ok. 102 km (Czeszów-Kiełczów-32 km, Czeszów-Wierzchowice – 14 km oraz II etap gazociągu Lwówek-Odolanów – 54 km).

WYKRES 4. STAN REALIZACJI PROJEKTÓW REALIZOWANYCH W SIECI PRZESYŁOWEJ W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020 W LATACH 2015-2019

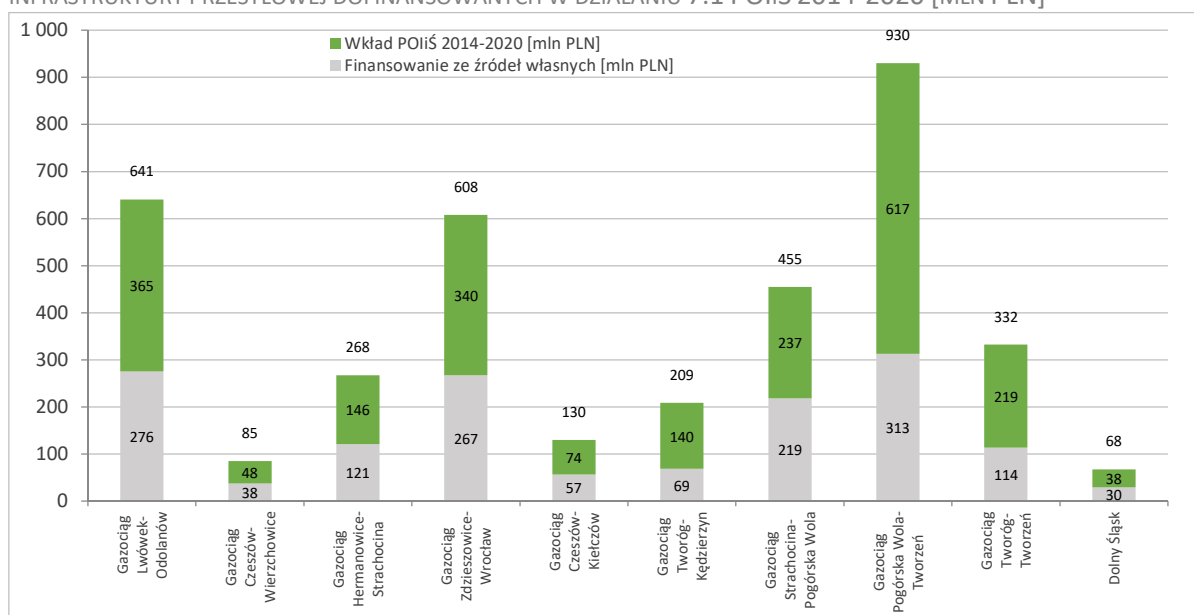


Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z Gaz-System.

Od początku okresu programowania projekty objęte wsparciem stopniowo są rozwijane. W roku 2015 większość działań realizacyjnych skupiona była w obszarze pozyskiwania niezbędnych pozwoleń (dla 9 projektów). Rok później rozpoczęto pierwsze prace budowlane dla czterech projektów, spośród których realizacja jednego została zakończona. W roku 2018 zakończono prace nad Gazociągiem Czeszów – Kiełczów i rozpoczęto budowy gazociągów Tworóg – Tworzeń, Tworóg – Kędzierzyn oraz Zdzieszowice - Wrocław. Biorąc pod uwagę zaawansowanie prac praktycznie we wszystkich projektach można ocenić, że program jest realizowany dość efektywnie, a dotychczasowe efekty wskazują na możliwość osiągnięcia wysokiego stopnia realizacji założeń wynikających z umów o dofinansowanie (około 78%) już w 2020 r.

Najwyższa kwota dofinansowania (617 mln PLN), przypada na projekt obejmujący budowę gazociągu Pogórska Wola-Tworzeń (ok. 28% łącznej kwoty dofinansowania UE na projekty z zakresu infrastruktury przesyłowej, realizowane w działaniu 7.1). Najmniejszym pod względem wartości i poziomu dofinansowania UE zadaniem inwestycyjnym finansowanym w ramach grupy infrastruktury przesyłowej jest projekt zlokalizowany na Dolnym Śląsku związany z budową tłoczni gazu Jeleniów II (poniżej 2% łącznej kwoty dofinansowania UE na projekty z zakresu infrastruktury przesyłowej, realizowane w działaniu 7.1).

WYKRES 5. WARTOŚĆ WYDATKÓW KWALIFIKOWALNYCH I DOFINANSOWANIA W PROJEKTACH Z ZAKRESU INFRASTRUKTURY PRZESYŁOWEJ DOFINANSOWANYCH W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020 [MLN PLN]

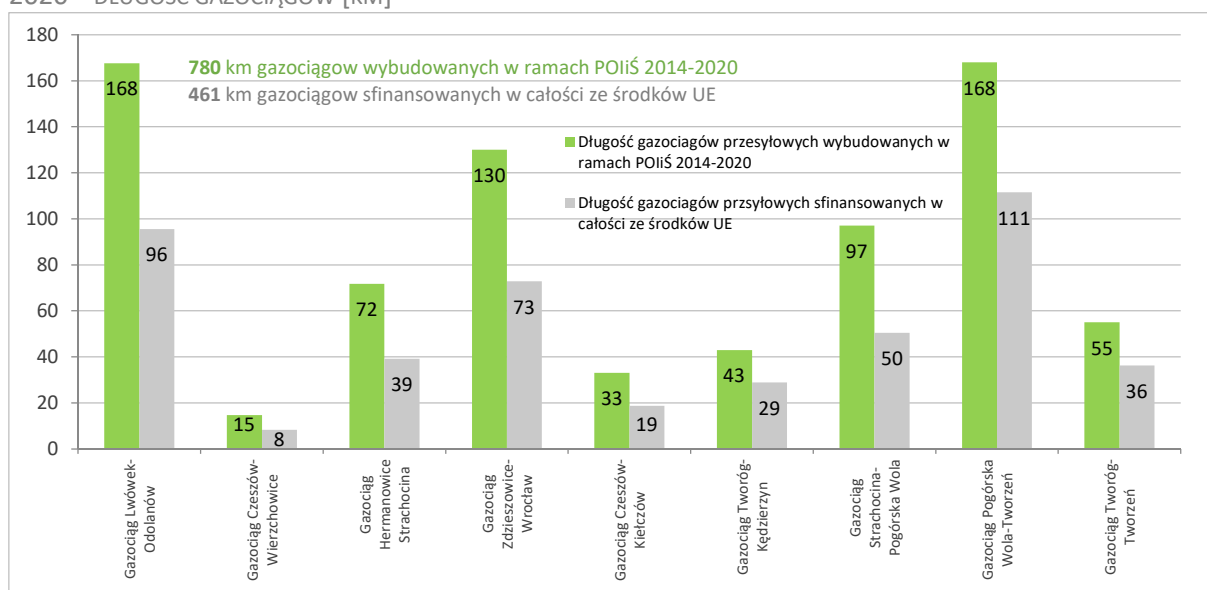


Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z SL2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

Średnia wartość wydatków kwalifikowanych ponoszonych na budowę gazociągów DN1000 wynosi 4,93 mln PLN/km, w tym **średni poziom dofinansowania UE - około 2,91 mln PLN/km** (zakres wartości dofinansowania UE: od 2,2 do 4,0 mln PLN/km). W przypadku gazociągu DN700, wartość wydatków kwalifikowanych wynosi 3,72 mln PLN/km, w tym **dofinansowanie UE - 2 mln PLN/km**.

Pozyskane w ramach POIiŚ 2014-2020 dofinansowanie teoretycznie pozwoli na wybudowanie w całości ok. 461 km strategicznych gazociągów przesyłowych, co odpowiada 59% całości długości gazociągów dofinansowanych w ramach tego programu. Największa bezwzględna długość gazociągu (111 km) sfinansowana w całości przez środki programu przypadnie na gazociąg Pogórska Wola-Tworzeń, natomiast najmniejsza (8 km) - na gazociąg Czeszów-Wierzchowice.

WYKRES 6. PLANOWANE EFEKTY FINANSOWANIA PROJEKTÓW W SIECI PRZESYŁOWEJ W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020 – DŁUGOŚĆ GAZOCIĄGÓW [KM]



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych dokumentacji POIiŚ 2014-2020

Dla oceny skali efektów w obszarze sieci przesyłowej posłużono się danymi zawartymi w projekcie Krajowego Dziesięcioletniego Planu Rozwoju Gaz-System S.A. opublikowanego w styczniu 2019 r. (projekt do konsultacji). W dokumencie znajduje się m.in. lista najważniejszych inwestycji gazociągowych w systemie przesyłowym, przedstawiona w dwóch perspektywach, tj. 2023 r. i 2029 r. Okres najbliższych 5 lat (do 2023 r.) obejmuje łącznie 23 zadania inwestycyjne na obszarze całej Polski, z przewagą zadań zlokalizowanych w zachodniej i południowej części kraju (dodatkowo w bieżącej perspektywie zrealizowane zostały dwa zadania Czeszów Wierzchowice i Czeszów-Kietczów o łącznej długości 48 km). Są to zadania związane głównie z kontynuacją przebudowy krajowego systemu przesyłowego i dostosowania go do współpracy z nowymi źródłami dostaw gazu zlokalizowanymi w północno-zachodniej części kraju (Terminal LNG, Baltic Pipe). Zadania te w dużej mierze pozwolą również na wdrażanie koncepcji budowy w Europie środkowo-wschodniej korytarza północ-południe, umożliwiającego połączenie polskiego systemu przesyłowego z systemami Czech, Słowacji oraz Ukrainy. Ponadto w grupie tej znajduje się zadanie dotyczące połączenia systemów przesyłowych Polski i Litwy (GIPL) oraz jeden gazociąg systemowy ustanawiający nowe połączenie pomiędzy centralną Polską (Gustorzyn- okolice Włocławka) i wschodnią częścią kraju (Wronów – w okolicach miasta Puławy). W wyniku prowadzonej rozbudowy krajowego systemu przesyłowego oraz budowy nowych połączeń transgranicznych, zwiększeniu ulegnie jego zdolność przesyłowa. Do 2023 r. w efekcie zrealizowania zaplanowanych działań rozwojowych nastąpić powinna całkowita zastępowalność technicznych zdolności importowych ulokowanych na wschodniej granicy.

Łączna długość ujętych w projekcie KDPR 2020-2029 nowobudowanych gazociągów (oszacowana na podstawie projektów KDPR z lat wcześniejszych, a także innych źródeł dostępnych w domenie publicznej) wynosi ok. 3 512 km, z czego do 2023 r. zakładane jest wybudowanie około 2 255 km (64%). Szacowana na podstawie dostępnych danych lub wskaźników jednostkowych określonych dla zadań ujętych w POIiŚ 2014-2020 wartość zadań planowanych do realizacji do 2029 wynosi ok. 21 mld PLN, w tym zadania w perspektywie do 2023 r. szacowane są na ok. 13,3 mld PLN (63%). KDPR 2020-2029 wskazuje, że pomimo realizacji już dotychczas dużego zakresu inwestycyjnego, system przesyłowy wymaga kontynuacji tych prac w obecnej perspektywie, a także w perspektywie po 2020 r.

TABELA 2. INWESTYCJE W SYSTEMIE PRZESYŁOWYM GAZU ZIEMNEGO, PLANOWANE NA LATA 2020-2029

INWESTYCJA	ŚREDNICA DN [MM]	DŁUGOŚĆ [KM]
INWESTYCJE W PERSPEKTYWIE 2023		2254,5
1 Baltic Pipe	900	273
2 Niechorze - Płoty	1000	40
3 Goleniów - Płoty	700	41
4 Goleniów - Lwówek	1000	188
5 Lwówek - Odolanów	1000	165
6 Zdzeszowice - Wrocław	1000	130
7 Zdzeszowice - Kędzierzyn	1000	19
8 Kędzierzyn - Granica RP (Polska - Czechy)	1000	55
9 Tworóg - Kędzierzyn	1000	43
10 Tworóg - Tworzeń	1000	56
11 Skoczów - Komorowice - Oświęcim	500	53
12 Oświęcim - Tworzeń	700	50
13 Pogórska Wola - Tworzeń	1000	160
14 Strachocina - Pogórska Wola	1000	98
15 Strachocina - Granica RP (Polska - Słowacja)	1000	58
16 Hermanowice - Strachocina	700	72
17 Hermanowice - Granica RP (Polska - Ukraina)	1000	1,5

18	Gustorzyn - Leśniewice	1000	
19	Leśniewice - Rawa Mazowiecka	1000	316
20	Rawa Mazowiecka - Wronów	1000	
21	Rembelszczyzna - Mory	700	28
22	Hołowczyce - Granica RP (Polska - Litwa)	700	310
23	Wiczlino - Reszki	700	8
24	Czeszów-Wierzchowice	1000	15
25	Czeszów-Kielczów	1000	33
INWESTYCJE W PERSPEKTYWIE 2029			1257
1	Reszki - Gustorzyn	1000	250
2	Gdańsk - KSP (Kolnik)	1000	30
3	Adamów - Gustorzyn	700	82
4	Płońsk - Uniszki Zawadzkie	700	72
5	Warszawa Północ - Wronów	1000	165
6	Rozwadów - Końskowola - Wronów	700	103
7	Jarosław - Rozwadów	700	60
8	Hermanowice - Jarosław	700	39
9	Swarzów - Zborów - Rozwadów	700	130
10	Racibórz - Oświęcim	700	90
11	Mory - Wola Karczewska	700	80
12	Goleniów - Płoty	1000	41
13	Damaśławek-Mogilno	1200	50

Źródło: Krajowy dziesięcioletni plan rozwoju – projekt, Gaz-System, styczeń 2019 (z uwzględnieniem korekty długości wybranych gazociągów zgodnie z danymi SL2014)¹

3. INFRASTRUKTURA DYSTRYBUCYJNA

PSG odpowiedzialne jest za wybudowanie około 441 km gazociągów (67% łącznej watomatości docelowej wynikającej z zawartych umów o dofinansowanie), Duon Dystrybucja - za 63,4 km (9,7%), Sime za ok. 103 km (15,7%) oraz EWE za 48,3 km (7,3%).

TABELA 3. WKŁAD POSZCZEGÓLNYCH PROJEKTÓW REALIZOWANYCH W SIECI DYSTRYBUCYJNEJ W OSIĄGNIĘCIE DOCELOWYCH WARTOŚCI WSKAŹNIKA PRODUKTU W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020

Lp.	TYTUŁ PROJEKTU	WSKAŹNIK PRODUKTU: DŁUGOŚĆ NOWO WYBUDOWANYCH LUB ZMODERNIZOWANYCH GAZOCIĄGÓW DYSTRYBUCYJNYCH [KM]		
		WARTOŚĆ DOCELOWA WG UMÓW	% REALIZACJI ŁĄCZNEJ WARTOŚCI DOCELOWEJ	WARTOŚĆ OSIĄGNIĘTA DO 30.04.2019
1	Gazyfikacja rejonu Szczawnicy i gmin ościennych	73	11,1%	0
2	Budowa gazociągu relacji Lewin Brzeski – Paczków na odcinku Hanuszów – Otmuchów	14	2,1%	0
3	Budowa gazociągu relacji Sandomierz – Ostrowiec Świętokrzyski	57	8,7%	1,6
4	Gazyfikacja miasta Bielsk Podlaski	25	3,9%	15,9
5	Budowa sieci gazowej na terenie Aglomeracji Białostockiej	33	5,0%	15,4

¹ W przypadku zadań dofinansowanych z POIiŚ 2014-2020 przyjęto długości z SL2014. Lista nie obejmuje gazociągów Czeszów Wierzchowice i Czeszów-Kielczów o łącznej długości 48 km.

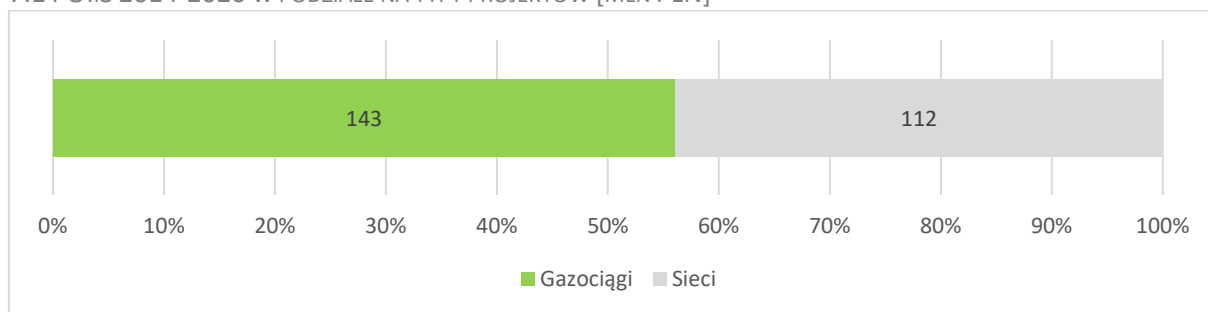
6	Budowa gazociągu relacji Lubienia – Maśłów oraz gazociągu relacji Mójcza – Kielce	64	9,8%	0
7	Gazyfikacja miejscowości w gminach Kłobuck, Wręczyca Wielka, Opatów i Krzepice.	99	15,1%	0
8	Budowa sieci gazowej na terenie Aglomeracji Warszawskiej	66	10,1%	0
9	Przebudowa gazociągu relacji Dąbrowa Górnicza – Szopienice	10	1,5%	0
10	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Małkinia Górna – Kosów Lacki z przyłączami	22	3,3%	22
11	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Skrzyszew – Nowy Dwór Mazowiecki wraz ze stacją gazową	16	2,5%	0
12	Budowa sieci gazowej średniego ciśnienia Kutno-Krośniewice wraz ze stacją gazową	25	3,9%	25,3
13	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiatach węgrowskim, mińskim i wołomińskim	49	7,4%	44,7
14	Budowa sieci dystrybucyjnej gazowej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w powiecie sochaczewskim oraz powiatach ościennych, tj. warszawskim- zachodnim i żyrardowskim	54	8,3%	35,2
15	Modernizacja gazociągu dystrybucyjnego Kaźmierzów - Jerzmanowa oraz budowa sieci gazowej dystrybucyjnej na obszarach dotychczas niezgazyfikowanych w gminie Jerzmanowa	48	7,4%	0
SUMA		656	100%	160

Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z SL2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

Największy udział (15,1%) w realizacji wskaźnika produktu ma zadanie związane z gazyfikacją miejscowości w gminach Kłobuck, Wręczyca Wielka, Opatów i Krzepice, realizowane przez PSG, natomiast najmniejszy udział (ok. 1,5%) ma zadanie związane z przebudową gazociągu relacji Dąbrowa Górnicza – Szopienice, realizowane również przez tą spółkę. Projekty w zakresie budowy i modernizacji sieci dystrybucyjnej znajdują się obecnie w fazie projektowania lub realizacji. Jak wynika z zatwierdzonych do 30 kwietnia 2019 r. wniosków o płatność, łącznie wybudowano już ok. 160 km gazociągów (24% zakontraktowanej długości gazociągów oraz 453% wyznaczonej w SZOOP wartości docelowej wskaźnika produktu). Dwa zadania (Małkinia Górna – Kosów Lacki oraz Kutno-Krośniewice) zostały już zakończone w całości.

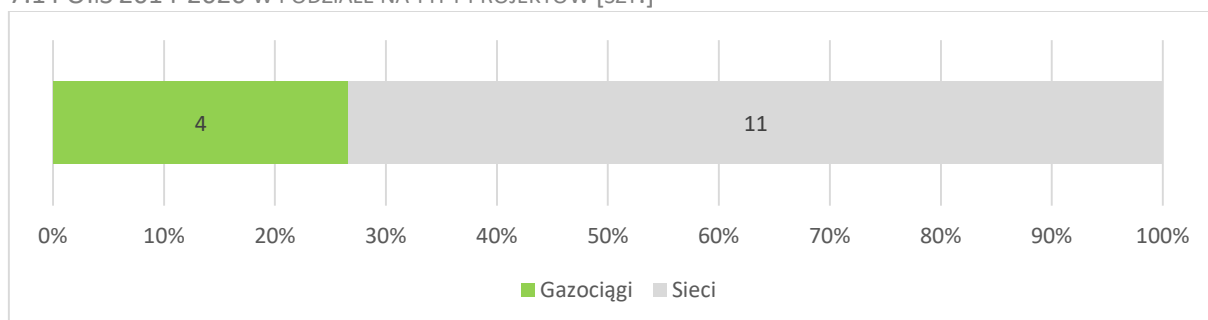
Na poniższych wykresach przedstawiono podział alokacji i liczby projektów pomiędzy 2 typy projektów – strategiczne (gazociągowe) oraz sieciowe.

WYKRES 7. WARTOŚĆ DOFINANSOWANIA UE DLA PROJEKTÓW Z ZAKRESU DYSTRYBUCJI GAZU ZIEMNEGO W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020 W PODZIALE NA TYPY PROJEKTÓW [MLN PLN]



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z SL2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

WYKRES 8. LICZBA UMÓW O DOFINANSOWANIE PROJEKTÓW Z ZAKRESU DYSTRYBUCJI GAZU ZIEMNEGO W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020 W PODZIALE NA TYPY PROJEKTÓW [SZT.]

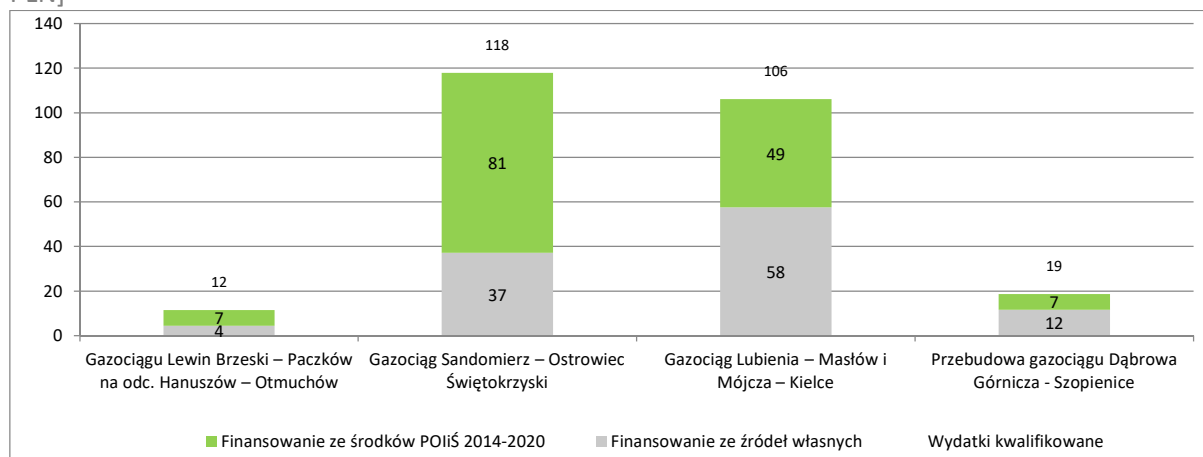


Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z SL2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

Projekty strategiczne („gazociągowe”)

W efekcie realizacji 4 projektów „gazociągowych” powstanie ok. **145 km nowoczesnych, spełniających wymagania inteligentnej sieci dystrybucyjnej, gazociągów wysokiego ciśnienia**. Wartość dofinansowania dla tej grupy projektów wynosi 143,2 mln PLN, co odpowiada około 56% całkowitej kwoty dofinansowania projektów z zakresu infrastruktury dystrybucyjnej, dofinansowanych w działaniu 7.1. W zależności od projektu i uwarunkowań realizacyjnych poziom dofinansowania dla poszczególnych projektów przyjmuje wartość pomiędzy 37 a 68%. **Średnia wartość wydatków kwalifikowanych przypadająca na 1 km wybudowanego lub zmodernizowanego gazociągu dystrybucyjnego wysokiego ciśnienia wynosi 1,8 mln PLN/km, w tym średni poziom dofinansowania UE - około 1 mln PLN/km** (zakres wartości dofinansowania UE: od 0,5 do 1,4 mln PLN/km gazociągu dystrybucyjnego wysokiego ciśnienia).

WYKRES 9. WARTOŚĆ WYDATKÓW KWALIFIKOWALNYCH I DOFINANSOWANIA DLA PROJEKTÓW OBEJMUJĄCYCH GAZOCIĄGI DYSTRYBUCYJNE WYSOKIEGO CIŚNIENIA, DOFINANSOWANYCH W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020 [MLN PLN]

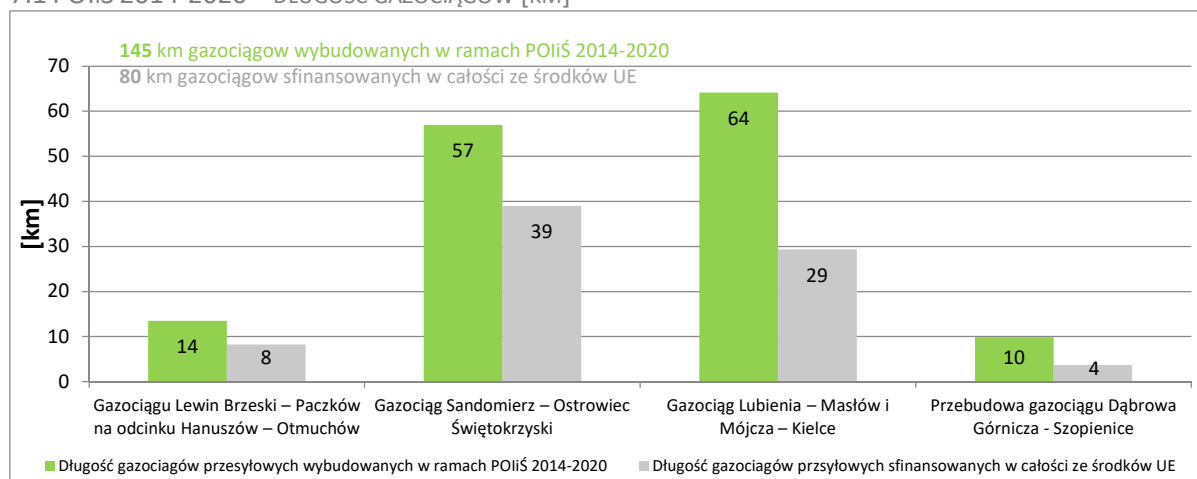


Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z SL2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

Największe wydatki, ok. 118 mln PLN (w tym blisko 81 mln PLN dofinansowania UE) są związane z realizacją gazociągu Sandomierz-Ostrowiec Świętokrzyski. Udział kosztów tego gazociągu w łącznej kwocie wydatków kwalifikowalnych dla 4 projektów gazociągowych wynosi około 46%. Najmniejszym pod względem wartości zadaniem inwestycyjnym finansowanym w ramach tej grupy projektów jest gazociąg Lewin Brzeski-Paczków o wartości 11,5 mln PLN (w tym 7 mln PLN dofinansowania UE).

Pozyskane w ramach POIiŚ 2014-2020 dofinansowanie teoretycznie pozwoli na wybudowanie w całości ok. 80 km dystrybucyjnych wysokiego ciśnienia, co odpowiada 56% całości długości gazociągów dystrybucyjnych wysokiego ciśnienia dofinansowanych w ramach omawianych 4 projektów. Największa bezwzględna długość gazociągu (39 km) sfinansowana w całości przez środki programu przypadnie na gazociąg Sandomierz-Ostrowiec Świętokrzyski, natomiast najmniejsza (4 km) - na gazociąg Dąbrowa Górnicza-Szopienice.

WYKRES 10. PLANOWANE EFEKTY FINANSOWANIA GAZOCIĄGÓW DYSTRYBUCYJNYCH WYSOKIEGO CIŚNIENIA W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020 – DŁUGOŚĆ GAZOCIĄGÓW [KM]



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z SL2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.

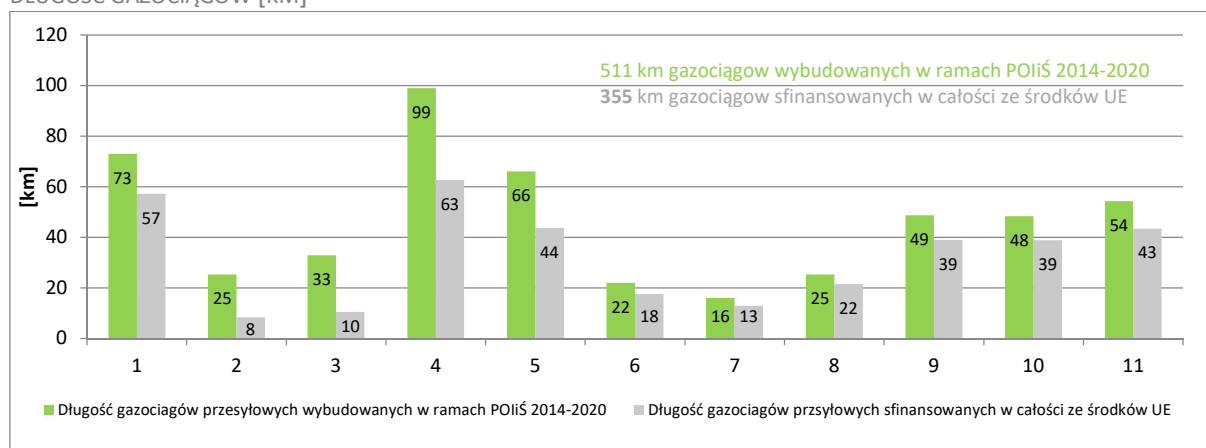
Projekty sieciowe

W efekcie realizacji **11 projektów „sietowych”**, których celem jest rozszerzenie zasięgu i zwiększenie poziomu gazyfikacji kraju, powstanie ok. **511 km sieci dystrybucyjnych**. Wartość dofinansowania dla tej grupy projektów wynosi 111,8 mln PLN, co odpowiada około 44% całkowitej kwoty dofinansowania

projektów z zakresu infrastruktury dystrybucyjnej, dofinansowanych w działaniu 7.1. W zależności od projektu i uwarunkowań realizacyjnych poziom dofinansowania dla poszczególnych projektów przyjmuje wartość pomiędzy 32% a 85%. **Średnia wartość wydatków kwalifikowanych przypadająca na 1 km wybudowanej lub zmodernizowanej sieci dystrybucyjnej wynosi 0,34 mln PLN/km, w tym średni poziom dofinansowania UE to 0,22 mln PLN/km** (zakres wartości dofinansowania UE: od 0,05 do 0,38 mln PLN/km sieci dystrybucyjnej).

Pozyskane w ramach POIiŚ 2014-2020 dofinansowanie teoretycznie pozwoli na wybudowanie w całości ok. 355 km sieci dystrybucyjnych, co odpowiada około 70% całości długości gazociągów dystrybucyjnych wysokiego ciśnienia dofinansowanych w ramach omawianych 11 projektów. Największa bezwzględna długość gazociągu (63 km) sfinansowana w całości przez środki programu przypadnie na projekt związany z gazyfikacją gmin Kłobuck, Wręczyca Wielka, Opatów i Krzepice, natomiast najmniejsza (8 km) - na projekt realizowany w Bielsku Podlaskim.

WYKRES 11. PLANOWANE EFEKTY FINANSOWANIA SIECI DYSTRYBUCYJNEJ W DZIAŁANIU 7.1 POIiŚ 2014-2020 – DŁUGOŚĆ GAZOCIĄGÓW [KM]



Źródło: Opracowanie własne na podstawie danych z SL2014, stan na 30 kwietnia 2019 r.