

w oparciu o zbiorcze kotłownie gazowe lub pompy ciepła. Zwiększy się również wykorzystanie kolektorów słonecznych do przygotowywania ciepłej wody użytkowej.

Rozwój sektora podmiotów gospodarczych

Zakłada się przyrost netto małych podmiotów gospodarczych na poziomie 8 rocznie. W sektorze dużych podmiotów przyjęto, że w okresie 15 lat powstaną 2 tego typu firm, przy czym przynajmniej niektóre wykorzystywać będą gaz ziemny jako paliwo do produkcji ciepła technologicznego.

Rozwój istniejących podmiotów

Po analizie ankiet przeprowadzonych w dużych firmach prognozuje się wzrost zużycia energii elektrycznej na poziomie 5% rocznie. Firmy te przewidują również przeprowadzenie programów zmierzających do oszczędzania energii cieplnej dla potrzeb ogrzewania. Zakłada się jednocześnie – zgodnie z deklaracjami ankietowanych firm – szybkie odchodzenie od ogrzewania na bazie oleju opałowego na rzecz gazu ziemnego.

Prognozę demograficzną wg GUS na lata 2008 - 2035 dla powiatu adaptowano dla gminy Święciechowa zawarto w tabeli 20.

Tabela 20. Dane demograficzne dla gminy Święciechowa na lata 2013-2028

rok	liczba ludności
2013	7 661
2018	7 802
2028	7 852

Na podstawie GUS 2014

Prognoza opracowana dla powiatu leszczyńskiego uwzględnia, oprócz zmian naturalnych (urodzenia i zgony), również zmiany wynikające z migracji wewnątrzpowiatowej i wewnątrzwojewódzkiej.

Rozwój systemu gazowniczego

Decyzje podejmowane przez potencjalnych odbiorców zależą od cen tego nośnika – w tej chwili panuje przekonanie (na podstawie obserwacji ścieżki cenowej tego nośnika energii), że ceny gazu będą rosły szybciej od cen substytucyjnych nośników energii.

Według informacji PSG Sp. z o.o. na terenie gminy Święciechowa istnieje możliwość rozbudowy sieci gazowniczego w rejonach rozwijającego się budownictwa

wielorodzinnego i jednorodzinnego. Wskaźnik kalkulacji ekonomicznej stosowany przez PSG Sp. z o.o. nie pozwala na przyjęcie założenia, że we wszystkich obszarach (na terenach wiejskich) rozwoju budownictwa mieszkaniowego i usługowego zostanie przeprowadzona rozbudowa sieci gazowniczej. Minimalne wymogi co do rozbudowy sieci gazowej, to pozyskanie minimum 50 odbiorców grzewczych na 1 km nowej sieci. Niestety wynika z tego, że doprowadzenie sieci gazowej do małych miejscowości może być ze względów ekonomicznych niemożliwe.

Dla potrzeb opracowania przyjęto wykonanie prognozy w dwóch wariantach.

Wariant I (optymistyczny) opracowano przy założeniu, że wszelkie czynniki sprzyjające likwidacji kotłowni węglowych i obniżeniu zużycia energii skumulują się. Natomiast przyrost zużycia gazu wynikać będzie z rozwoju sieci gazowej, zwiększonego wykorzystywania gazu do ogrzewania nowo budowanych domów oraz ze zwiększonego zużycia tego paliwa przez podmioty gospodarcze.

Wariant II (realistyczny) zakłada, że czynniki ogólne (ceny nośników energii, dochodowość społeczeństwa) oraz uwarunkowania lokalne będą przyczyną jedynie powolnego zmniejszenia zużycia energii i ograniczonej liczby likwidowanych kotłowni węglowych.

W poniższej tabeli 21 przedstawiono usystematyzowane czynniki i skalę ich oddziaływania na postęp w obniżeniu jednostkowego zapotrzebowania nośników energii.

Tabela 21. Opis wariantów

Czynnik	Wariant I	Wariant II
ceny nośników energii	nastąpi wzrost cen nośników energii na poziomie wyższym niż inflacja przy jednoczesnym wzroście dochodów ludności i firm	wystąpi dalszy wzrost cen na gaz ziemny i paliwa ropopochodne wyprzedzający inflację, ceny energii elektrycznej dążyć będą do cen europejskich
rozwój sieci gazowniczej	do roku 2028 70% budynków Gminy będzie miało dostęp do sieci gazowej	tylko 40% budynków będzie miało dostęp do sieci gazowej
zmiany systemów grzewczych	wystąpi trend wymiany kotłowni węglowych na kotłownie gazowe	ze względu na wzrastające ceny gazu ziemnego większość użytkowników pozostanie przy kotłowniach węglowych
zabiegi termomodernizacyjne	wzrost zamożności społeczeństwa spowoduje zwiększenie liczby zabiegów termomodernizacyjnych w starszych obiektach	postęp w realizacji zabiegów termomodernizacyjnych będzie ograniczony
niekonwencjonalne źródła energii	polityka państwa oraz wspomaganie finansowe	ze względu na wysokie koszty inwestycyjne postęp

Czynnik	Wariant I	Wariant II
	spowodują rozwój niekonwencjonalnych źródeł energii: pompy ciepła, kolektory słoneczne	w rozwoju niekonwencjonalnych źródeł energii będzie ograniczony
zmiana wyposażenia gospodarstw domowych	stopniowo gospodarstwa domowe zostaną wyposażone w energooszczędne, nowoczesne urządzenia AGD, wystąpi wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną w wyniku trendu zamiany kuchni gazowych (korzystających z gaz ziemnego i płynnego) na kuchnie elektryczne, wystąpi wzrost liczby instalacji klimatyzacyjnych w gospodarstwach domowych oraz instytucjach i zakładach przemysłowych	użytkowany jest nadal sprzęt AGD o większym zapotrzebowaniu na energię, wzrost zużycia energii elektrycznej w gospodarstwach domowych jest ograniczony, jedynie nowo budowane mieszkania wyposażane są w sprzęt energooszczędny
rozwój gospodarczy	utrzymuje się względnie wysoki poziom rozwoju gospodarczego, powstają nowe podmioty gospodarcze, zwiększa się zużycie energii elektrycznej na potrzeby produkcji przy jednoczesnym ograniczaniu zużycia energii na potrzeby grzewcze, powszechny dostęp do sieci gazowej spowoduje zanik wykorzystania oleju opałowego	wzrost gospodarczy ulega spowolnieniu, zapotrzebowanie na energię elektryczną jest niewielkie, a firmy nie dysponują środkami finansowymi na wdrażanie technologii energooszczędnych

Tabela 22. Oddziaływanie czynników zmian zapotrzebowania na paliwa i energię 2018 W I

Czynnik zwiększający	oszacowanie	X	wartość	jedn.
wzrost liczby mieszkań	ok. X mieszkań rocznie z zapotrzebowaniem ok. 70 GJ każdy	30	10 500	GJ
wzrost liczby mieszkań	gaz ziemny	30	395	tys. m ³
wzrost liczby mieszkań	energia elektryczna	30	450	MWh

klimatyzacja	X% mieszkań i obiektów wyposażonych w klimatyzację	2	81	MWh
kuchnie elektryczne	X% mieszkań	20	327	MWh
zwiększenie wyposażenia w sprzęt AGD - zmywarki	X% gospodarstw domowych	30	270	MWh
indywidualne kotłownie gazowe zastępują kotłownie węglowe	X co węglowych przechodzi na gaz ziemny	50	125	tys. m ³
biomasa do ogrzewania	X gospodarstw domowych przechodzi na kotłownię na słomę	2	16	Mg słomy
kotłownie gazowe w gosp. dom. w miejsce olejowych	X mieszkań ogrzewanych z kotłowni gazowych	4	11	tys. m ³
przyrost zużycia en. el w obiektach gminy			10	MWh
przyrost zużycia gazu w obiektach gminy			90	tys. m ³
rozwój przemysłu	wzrost zużycia gazu		1 500	tys. m ³
rozwój przemysłu	wzrost zużycia en. el.		1 000	MWh

Błąd! Nieprawidłowe łącze.

Tabela 23. Zmiany netto do 2018 W I

nośnik energii	jedn.	wartość
węgiel	Mg	-676
olej opałowy	Mg	-42
gaz ziemny	tys. m ³	2 074
gaz płynny	Mg	-47
energia elektryczna	MWh	1 491
biomasa	Mg	16

Tabela 24. Oddziaływanie czynników zmian zapotrzebowania na paliwa i energię 2018 W II

Czynnik zwiększający	oszacowanie	X	wartość	jedn.
wzrost liczby mieszkań	ok. X mieszkań rocznie z zapotrzebowaniem ok. 70 GJ każdy	20	7 000	GJ
wzrost liczby mieszkań	gaz ziemny	20	263	tys. m ³
wzrost liczby mieszkań	energia elektryczna	20	300	MWh
klimatyzacja	X% mieszkań i obiektów wyposażonych w klimatyzację	1	39	MWh
kuchnie elektr.	X% mieszkań	10	160	MWh
zwiększenie wyposażenia w sprzęt AGD - zmywarki	X% gosp domowych	20	176	MWh
indywidualne kotłownie gazowe zastępują kotłownie węglowe	X co węglowych przechodzi na gaz ziemny	30	75	tys. m ³
biomasa do ogrzewania	X gospodarstw domowych przechodzi na kotłownię na słomę	2	16	Mg słomy
kotłownie gazowe w gosp. dom. w miejsce olejowych	X mieszkań ogrzewanych z kotłowni gazowych	2	5	tys. m ³
przyrost zużycia en. el w obiektach gminy			10	MWh
przyrost zużycia gazu w obiektach gminy			50	tys. m ³
rozwój przemysłu	wzrost zużycia gazu		1 000	tys. m ³
rozwój przemysłu	wzrost zużycia en. el.		600	MWh

Czynnik zmniejszający	oszacowanie	X	wartość	jedn.
rezygnacja z kuchni gazowych z sieci na rzecz elektrycznych	X% mieszkań	3	1	tys.m3
rezygnacja z kuchni gazowych propan-butan na rzecz elektrycznych	X% mieszkań	10	25	Mg gazu płynnego
termomodernizacja	X% mieszkań o 17% energii grzewczej	5	866	GJ
termomodernizacja	spadek zużycia gazu		4	tys.m3
termomodernizacja	spadek zużycia węgla		200	Mg węgla
energooszczędny sprzęt AGD	X% gospodarstw domowych wymienia sprzęt na energooszczędny	15	120	MWh
likwidacja kotłowni węglowych	X likwidowanych	30	105	Mg węgla
oświetlenie energooszczędne	X% gospodarstw domowych redukuje o 70%	15	99	MWh
likwidacja kotłowni węglowych i przejście na biomasę	X kotłowni węglowych likwidowane	2	10	Mg węgla
pompy ciepła	X instalacji	1	70	GJ
kolektory słoneczne	X instalacji do ciepłej wody	40	18	MWh
likwidacja kotłowni olejowych w gosp. dom.	X kotłowni olejowych zostaje zlikwidowanych	2	6	Mg oleju
rezygnacja z oleju opałowego w podmiotach	rezygnacja z oleju opałowego		10	Mg oleju
rezygnacja z gazu płynnego w podmiotach			5	Mg gazu płynnego
oszczędności en. el. w przemyśle i usługach			50	MWh
rezygnacja z węgla w przemyśle i usługach			60	Mg węgla
oszczędności gazu. w przemyśle i usługach			0	tys. m3
rezygnacja z węgla w obiektach gminy			40	t węgla
rezygnacja z oleju opałowego w obiektach gminy			7	Mg oleju
oszczędności w ogrzewaniu obiektów gminy	wykonanie 100% zabiegów termomodernizacyjnych		10	tys. m3

oszczędności energii na oświetlenie obiektów gminy	wymiana źródeł światła na energooszczędne		5	MWh
--	---	--	---	-----

Tabela 25. Zmiany netto do 2018 W II

nośnik energii	jedn.	wartość
węgiel	Mg	-415
olej opałowy	Mg	-23
gaz ziemny	tys. m ³	1 378
gaz płynny	Mg	-30
energia elektryczna	MWh	994
biomasa	Mg	16

Tabela 26. Oddziaływanie czynników zmian zapotrzebowania na paliwa i energię 2028 W I

Czynnik zwiększający	oszacowanie	X	wartość	jedn.
wzrost liczby mieszkań	ok. X mieszkań rocznie z zapotrzebowaniem ok. 70 GJ każdy	25	26 250	GJ
wzrost liczby mieszkań	gaz ziemny	25	986	tys. m ³
wzrost liczby mieszkań	energia elektryczna	25	1 125	MWh
klimatyzacja	X% mieszkań i obiektów wyposażonych w klimatyzację	3	133	MWh
kuchnie elektr.	X% mieszkań	40	719	MWh
zwiększenie wyposażenia w sprzęt AGD - zmywarki	X% gosp domowych	50	495	MWh
indywidualne kotłownie gazowe zastępują kotłownie węglowe	X co węglowych przechodzi na gaz ziemny	200	500	tys. m ³
biomasa do ogrzewania	X gospodarstw domowych przechodzi na kotłownię na słomę	9	72	Mg słomy
kotłownie gazowe w gosp. dom. w miejsce olejowych	X mieszkań ogrzewanych z kotłowni gazowych	8	21	tys. m ³
przyrost zużycia en. el w obiektach gminy			80	MWh
przyrost zużycia gazu w obiektach gminy			170	tys. m ³
rozwój przemysłu	wzrost zużycia gazu		2 500	tys. m ³
rozwój przemysłu	wzrost zużycia en. el.		3 000	MWh

Czynnik zmniejszający	oszacowanie	X	wartość	jedn.
rezygnacja z kuchni gazowych z sieci na rzecz elektrycznych	X% mieszkań	10	4	tys.m ³
rezygnacja z kuchni gazowych propan-butan na rzecz elektrycznych	X% mieszkań	30	74	Mg gazu płynnego
termomodernizacja	X% mieszkań o 17% energii grzewczej	25	4 330	GJ
termomodernizacja	spadek zużycia gazu		30	tys.m ³
termomodernizacja	spadek zużycia węgla		600	Mg węgla

energooszczędny sprzęt AGD	X% gospodarstw domowych wymienia sprzęt na energooszczędny	70	630	MWh
likwidacja kotłowni węglowych	X likwidowanych	200	700	Mg węgla
oświetlenie energooszczędne	X% gospodarstw domowych redukuje o 70%	80	591	MWh
likwidacja kotłowni węglowych i przejście na biomasę	X kotłowni węglowych likwidowane	9	45	Mg węgla
pompy ciepła	X instalacji	5	350	GJ
kolektory słoneczne	X instalacji do ciepłej wody	160	72	MWh
likwidacja kotłowni olejowych w gosp. dom.	X kotłowni olejowych zostaje zlikwidowanych	8	24	Mg oleju
rezygnacja z oleju opałowego w podmiotach	rezygnacja z oleju opałowego	5	20	Mg oleju
rezygnacja z gazu płynnego w podmiotach		20	10	Mg gazu płynnego
oszczędności en. el. w przemyśle i usługach			200	MWh
rezygnacja z węgla w przemyśle i usługach			180	Mg węgla
oszczędności gazu. w przemyśle i usługach			30	tys. m ³
rezygnacja z węgla w obiektach gminy			135	t węgla
rezygnacja z oleju opałowego w obiektach gminy			25	Mg oleju
oszczędności w ogrzewaniu obiektów gminy	wykonanie 100% zabiegów termomodernizacyjnych		40	tys. m ³
oszczędności energii na oświetlenie obiektów gminy	wymiana źródeł światła na energooszczędne		50	MWh

Tabela 27. Zmiany netto do 2028 W I

nośnik energii	jedn.	wartość
węgiel	Mg	-1 660
olej opałowy	Mg	-69
gaz ziemny	tys. m ³	4 074
gaz płynny	Mg	-84
energia elektryczna	MWh	4 009
biomasa	Mg	72

Tabela 28. Oddziaływanie czynników zmian zapotrzebowania na paliwa i energię 2028 W II

Czynnik zwiększający	oszacowanie	X	wartość	jedn.
wzrost liczby mieszkań	ok. X mieszkań rocznie z zapotrzebowaniem ok. 70 GJ każdy	17	17 500	GJ
wzrost liczby mieszkań	gaz ziemny	17	658	tys. m ³
wzrost liczby mieszkań	energia elektryczna	17	750	MWh
klimatyzacja	X% mieszkań i obiektów wyposażonych w klimatyzację	5	211	MWh
kuchnie elektr.	X% mieszkań	25	427	MWh
zwiększenie wyposażenia w sprzęt AGD - zmywarki	X% gosp domowych	40	376	MWh
indywidualne kotłownie gazowe zastępują kotłownie węglowe	X co węglowych przechodzi na gaz ziemny	150	375	tys. m ³
biomasa do ogrzewania	X gospodarstw domowych przechodzi na kotłownię na słomę	5	40	Mg słomy
kotłownie gazowe w gosp. dom. w miejsce olejowych	X mieszkań ogrzewanych z kotłowni gazowych	6	10	tys. m ³
przyrost zużycia en. el w obiektach gminy			60	MWh
przyrost zużycia gazu w obiektach gminy			110	tys. m ³
rozwój przemysłu	wzrost zużycia gazu		2 000	tys. m ³
rozwój przemysłu	wzrost zużycia en. el.		2 000	MWh

Czynnik zmniejszający	oszacowanie	X	wartość	jedn.
rezygnacja z kuchni gazowych z sieci na rzecz elektrycznych	X% mieszkań	10	4	tys.m ³
rezygnacja z kuchni gazowych propan-butan na rzecz elektrycznych	X% mieszkań	15	37	Mg gazu płynnego
termomodernizacja	X% mieszkań o 17% energii grzewczej	20	3 464	GJ
termomodernizacja	spadek zużycia gazu		100	tys.m ³
termomodernizacja	spadek zużycia węgla		300	Mg węgla
energooszczędny sprzęt AGD	X% gospodarstw domowych wymienia sprzęt na energooszczędny	50	427	MWh
likwidacja kotłowni węglowych	X likwidowanych	150	525	Mg węgla
oświetlenie energooszczędne	X% gospodarstw domowych redukuje o 70%	50	351	MWh
likwidacja kotłowni węglowych i przejście na biomasę	X kotłowni węglowych likwidowane	5	25	Mg węgla
pompy ciepła	X instalacji	4	280	GJ
kolektory słoneczne	X instalacji do ciepłej wody	150	68	MWh
likwidacja kotłowni olejowych w gosp. dom.	X kotłowni olejowych zostaje zlikwidowanych	4	12	Mg oleju
rezygnacja z oleju opałowego w podmiotach	rezygnacja z oleju opałowego		20	Mg oleju
rezygnacja z gazu płynnego w podmiotach			10	Mg gazu płynnego
oszczędności en. el. w przemyśle i usługach			140	MWh
rezygnacja z węgla w przemyśle i usługach			160	Mg węgla
oszczędności gazu. w przemyśle i usługach			20	tys. m ³
rezygnacja z węgla w obiektach gminy			130	t węgla
rezygnacja z oleju opałowego w obiektach gminy			20	Mg oleju
oszczędności w ogrzewaniu obiektów gminy	wykonanie 100% zabiegów termomodernizacyjnych		20	tys. m ³
oszczędności energii na oświetlenie obiektów gminy	wymiana źródeł światła na energooszczędne		20	MWh

Tabela 29. Zmiany netto do 2028 W II

nośnik energii	jedn.	wartość
węgiel	Mg	-1 140
olej opałowy	Mg	-52
gaz ziemny	tys. m ³	3 009
gaz płynny	Mg	-47
energia elektryczna	MWh	2 818
biomasa	Mg	40

7.2. PROGNOZA ZAPOTRZEBOWANIA ENERGII

Bilans zaopatrzenia w ciepło obejmuje produkcję i zużycie ciepła na terenie gminy.

- kotłownie indywidualne (budynki jednorodzinne);
- kotłownie spółdzielni mieszkaniowej;
- kotłownie lokalne w budynkach użyteczności publicznej, handlowych, usługowych;
- źródła indywidualne mieszkańców gminy, których mieszkania wyposażone są w piece grzewcze, kuchnie (węglowe, gazowe, elektryczne), instalacje przygotowania ciepłej wody użytkowej.

Konsumentami ciepła w gminie Święciechowa są:

- zakłady przemysłowe i instytucje,
- budownictwo mieszkaniowe,
- budownictwo użyteczności publicznej, rzemiosło, handel i usługi.

Tabela 30. Bilans nośników energii na rok 2018 wg wariantu I w jednostkach naturalnych

Wyszczególnienie	węgiel	olej opałowy	gaz ziemny	gaz płynny	biomasa	en. elektr
	Mg	Mg	tys. nm3	Mg	Mg	MWh
jedn. budżetowe UG	90	19	93	0	0	445
podmioty gosp. i instytucje	130	15	5 888	0	65	4 073
ciepłownie	0	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	5 115	27	1 011	233	1116	6 478
RAZEM	5 335	61	6 991	233	1 181	10 996

Tabela 31. Bilans nośników energii na rok 2018 wg wariantu I w GJ

Wyszczególnienie	węgiel	olej opałowy	gaz ziemny	gaz płynny	biomasa	en. el.
	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ
jedn. budżetowe UG	2 250	802	2 505	0	0	1 602
podmioty gosp. i instytucje	3 250	630	158 964	0	845	14 661
ciepłownie	0	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	127 875	1 134	27 299	10 718	14 508	23 320
RAZEM	133 375	2 566	188 767	10 718	15 353	39 584

Tabela 32. Bilans nośników energii na rok 2018 wg wariantu II w jednostkach naturalnych

Wyszczególnienie	węgiel	olej opałowy	gaz ziemny	gaz płynny	biomasa	en. el.
	Mg	Mg	tys. nm3	Mg	Mg	MWh
jedn. budżetowe UG	141	28	83	0	10	460
podmioty gosp. i instytucje	170	20	5 388	5	20	3 723
ciepłownie	0	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	5 285	32	826	245	1 116	6 316
RAZEM	5 596	80	6 296	250	1 146	10 498

Tabela 33. Bilans nośników energii na rok 2018 wg wariantu II w GJ

Wyszczególnienie	węgiel	olej	gaz	gaz płynny	biomasa	en. el.
	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ
jedn. budżetowe UG	3 525	1 180	2 235	0	130	1 656
podmioty gosp. i instytucje	4 250	840	145 464	230	260	13 401
ciepłownie	0	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	132 125	1 344	22 293	11 285	14 508	22 736
RAZEM	139 900	3 364	169 991	11 515	14 898	37 794

Tabela 34. Bilans nośników energii na rok 2028 wg wariantu I w jednostkach naturalnych

Wyszczególnienie	węgiel	olej	gaz	gaz płynny	biomasa	en. el.
	Mg	Mg	tys. nm3	Mg	Mg	MWh
jedn. budżetowe UG	46	10	173	0	10	485
podmioty gosp. i instytucje	50	10	6 858	0	20	5 973
ciepłownie	0	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	4 255	14	1 961	196	1 172	7 056
RAZEM	4 351	34	8 991	196	1 202	13 514

Tabela 35. Bilans nośników energii na rok 2028 wg wariantu I w GJ

Wyszczególnienie	węgiel	olej	gaz	gaz płynny	biomasa	en. el.
	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ
jedn. budżetowe UG	1 150	424	4 665	0	130	1 746
podmioty gosp. i instytucje	1 250	420	185 154	0	260	21 501
ciepłownie	0	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	106 375	588	52 947	9 015	15 236	25 403
RAZEM	108 775	1 432	242 765	9 015	15 626	48 650

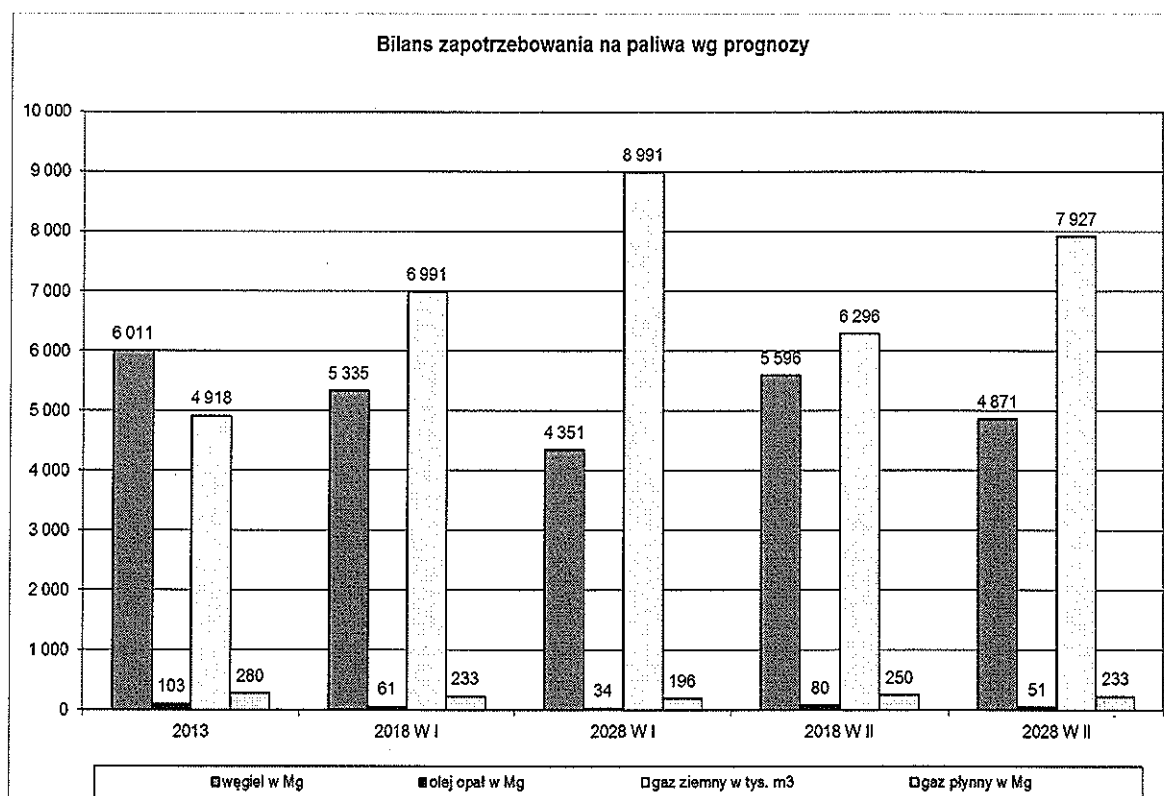
Tabela 36. Bilans nośników energii na rok 2028 wg wariantu II w jednostkach naturalnych

Wyszczególnienie	węgiel	olej	gaz	gaz płynny	biomasa	en. el.
	Mg	Mg	tys. nm3	Mg	Mg	MWh
jedn. budżetowe UG	51	15	133	0	10	495
podmioty gosp. i instytucje	70	10	6 368	0	20	5 033
ciepłownie	0	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	4 750	26	1 426	233	1 140	6 795
RAZEM	4 871	51	7 927	233	1 170	12 322

Tabela 37. Bilans nośników energii na rok 2028 wg wariantu II w GJ

Wyszczególnienie	węgiel	olej	gaz	gaz płynny	biomasa	en. el.
	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ	GJ
jedn. budżetowe UG	1 275	634	3 585	0	130	1 782
podmioty gosp. i instytucje	1 750	420	171 924	0	260	18 117
ciepłownie	0	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	118 750	1 092	38 513	10 718	14 820	24 461
RAZEM	121 775	2 146	214 021	10 718	15 210	44 361

Wykres 2. Prognoza zużycia paliw w latach 2018 - 2028



W zależności od wariantu zmiany zapotrzebowania na paliwa przedstawiają się następująco:

- Węgiel - w wariantcie I do roku 2018 nastąpi zmniejszenie zużycia o 9%, natomiast do roku 2028 zmniejszenie o 28%. W wariantcie II do roku 2018 zużycie zostanie zmniejszone o 7%, a do roku 2028 zmniejszone o 19%, w stosunku do roku bazowego 2013.

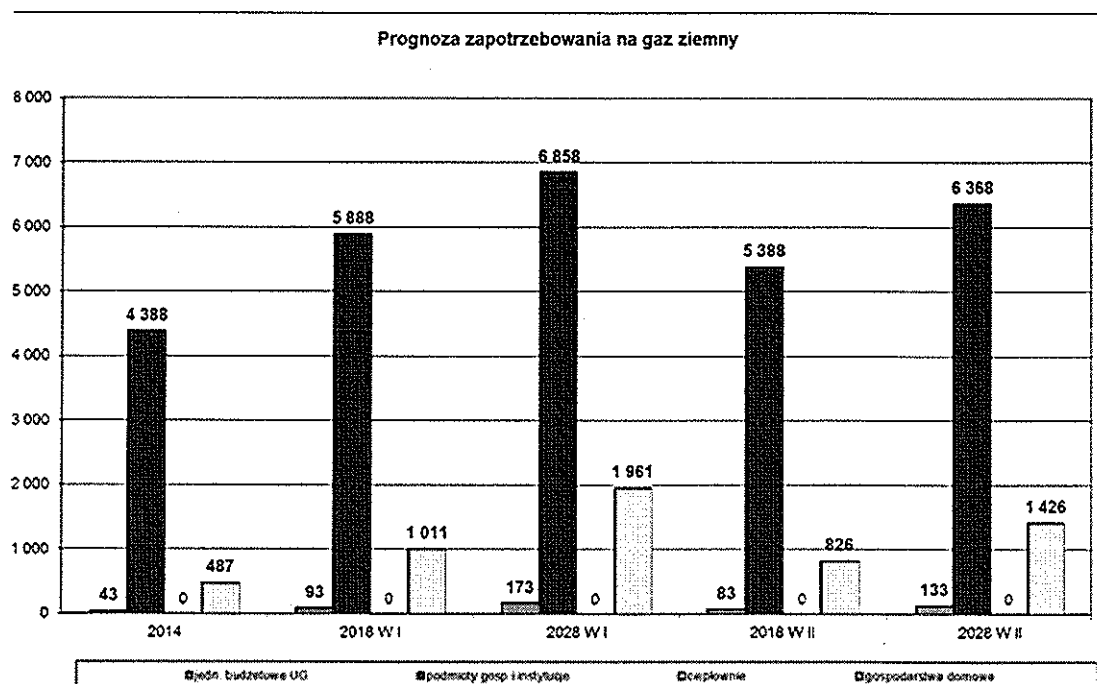
- Olej opałowy – we wszystkich wariantach zakłada się zmniejszenie tego typu paliwa zarówno w budynkach mieszkalnych jak i w podmiotach gospodarczych i usługach. Do 2018 roku w wariantcie I o 67%, a w wariantcie II o 50%.
- Gaz płynny - w wariantcie I do roku 2018 nastąpi zmniejszenie zużycia o 17%, natomiast do roku 2028 zmniejszenie o 28%. W wariantcie II do roku 2018 zmniejszenie o 11%, a do roku 2028 zmniejszenie o 17%, w stosunku do roku bazowego 2013. Zmiany te nastąpią w wyniku używania do gotowania gazu ziemnego i energii elektrycznej oraz przechodzenie na ogrzewanie gazem ziemnym po rozbudowie sieci gazowej.

7.3. PROGNOZA ZAPOTRZEBOWANIA PALIW GAZOWYCH

Zapotrzebowanie na gaz ziemny uzależnione jest od dwóch kluczowych czynników – cen nośników substytucyjnych oraz dostępu do sieci gazowniczej. Siłę oddziaływania tych czynników opisano w rozdziale opisującym założenia do prognozy.

Tabela 38. Prognoza zapotrzebowania na gaz ziemny

Wyszczególnienie	2013	2018 W I	2028 W I	2018 W II	2028 W II
	tys. nm ³	tys. nm ³	tys. nm ³	tys. nm ³	tys. nm ³
jedn. budżetowe UG	43	93	173	83	133
podmioty gosp. i instytucje	4 388	5 888	6 858	5 388	6 368
ciepłownie	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	487	1 011	1 961	826	1 426
RAZEM	4 918	6 991	8 991	6 296	7 927

Wykres 3. Prognoza zapotrzebowania na gaz ziemny (w tys. nm³) na lata 2018 – 2028

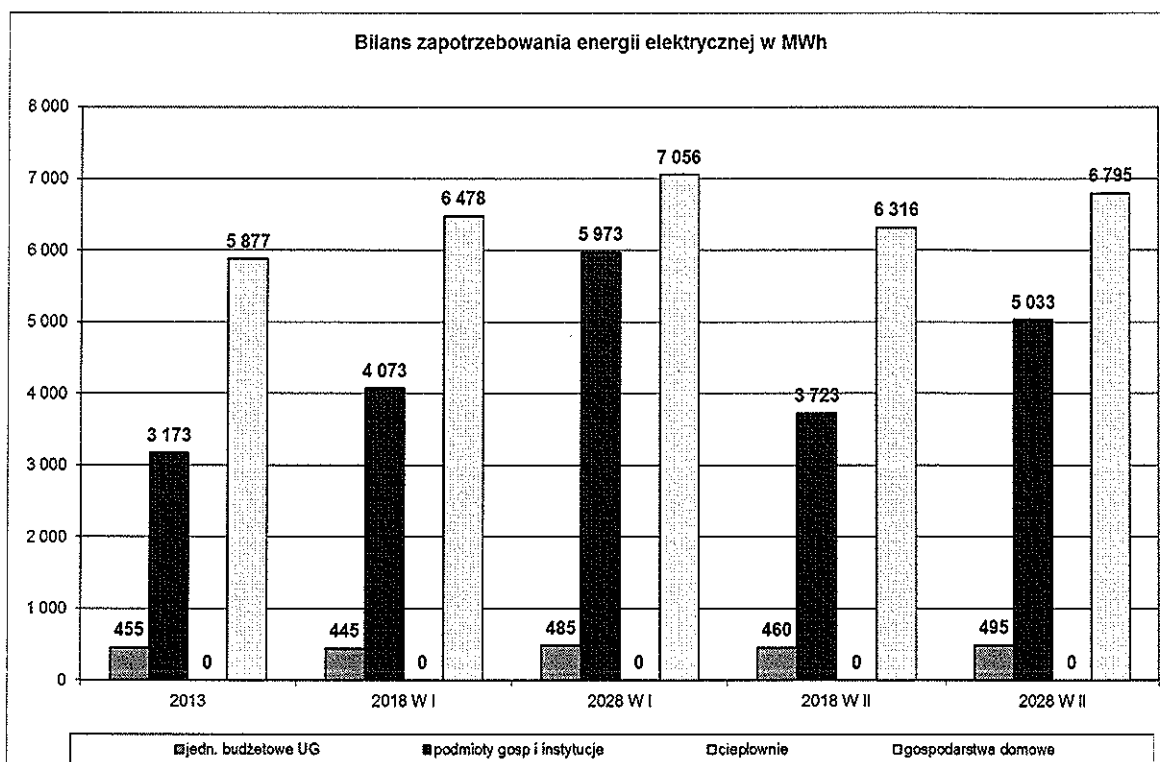
W zależności od wariantu przyrost zużycia gazu ziemnego wynosi dla wariantu I do roku 2018 - 42%, a do roku 2028 – 83%. Odpowiednio dla wariantu II do roku 2018 – 28%, a do roku 2028 – 67%. Tak znaczne wzrosty zużycia gazu ziemnego wynikają z przyjętego założenia: nowo budowane mieszkania korzystają w zdecydowanej większości z gazu ziemnego, faktu zwiększenia dostępu do sieci gazowej oraz tendencji do likwidacji kotłowni węglowych.

7.4. PROGNOZA ZAPOTRZEBOWANIA NA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

Tabela 39. Prognoza zapotrzebowania na energię elektryczną

Wyszczególnienie	2013	2018 W I	2028 W I	2018 W II	2028 W II
	tys. nm ³	tys. nm ³	tys. nm ³	tys. nm ³	tys. nm ³
jedn. budżetowe UG	455	445	485	460	495
podmioty gosp. i instytucje	3 173	4 073	5 973	3 723	5 033
ciepłownie	0	0	0	0	0
gospodarstwa domowe	5 877	6 478	7 056	6 316	6 795
RAZEM	9 505	10 996	13 514	10 498	12 322

Wykres 4. Prognoza zapotrzebowania na energię elektryczną (w MWh) na lata 2018 - 2028



W zależności od wariantu przyrost zużycia energii elektrycznej wynosi dla wariantu I do roku 2018 - 16%, a do roku 2028 - 42%. Dla wariantu II do roku 2018 - 10%, a do roku 2028 - 30%. Powyższe przyrosty odpowiadają prognozom zużycia energii i są zbieżne z danymi „Polityki energetycznej Polski do roku 2025”

8. OCENA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO PROPONOWANYCH WARIANTÓW ZAOPATRZENIA W ENERGIĘ GMINY

8.1. WYMAGANIA DOTYCZĄCE POWIETRZA

Zgodnie z przepisami dotyczącymi ochrony środowiska obowiązkiem zakładu emitującego zanieczyszczenia do atmosfery jest posiadanie decyzji o dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń. Decyzja ta określa rodzaje i ilość substancji zanieczyszczających z procesów technologicznych i operacji technicznych dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza, określone w mg/m³ suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych, przy zawartości tlenu w gazach odlotowych:

- 6 % dla paliw stałych;
- 3 % dla paliw ciekłych i gazowych.

Dopuszczalne do wprowadzenia do powietrza ilości zanieczyszczeń ze spalania paliw dla poszczególnych kategorii źródeł określają Załączniki 1, 2 i 3 do Rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014 r., poz. 1546)

W załączniku nr 1 do ww. rozporządzenia określono dopuszczalne emisje dla źródeł, do których pierwsze pozwolenie na budowę lub odpowiednik tego pozwolenia wydano przed dniem 1 lipca 1987 r., zwane "źródłami istniejącymi", w załączniku 2 - źródeł, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., zwane "źródłami nowymi", jeżeli wniosek o wydanie pozwolenia na budowę złożono przed dniem 27 listopada 2002 r., a źródła zostały oddane do użytkowania nie później niż do dnia 27 listopada 2003 r., zaś załącznik nr 3 określa standardy emisyjne:

- 1) ze źródeł nowych, dla których wnioski o wydanie pozwolenia na budowę złożono po dniu 26 listopada 2002 r. lub które zostały oddane do użytkowania po dniu 27 listopada 2003 r.,
- 2) z turbin gazowych, dla których decyzje o pozwoleniu na budowę wydano po dniu 30 czerwca 2002 r. lub które zostały oddane do użytkowania po dniu 27 listopada 2003 r.,
- 3) ze źródeł istotnie zmienionych po dniu 27 listopada 2003 r. w sposób zgodny z art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska.

Pozwolenie określa:

- 1) rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom,

- 2) wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, nie większą niż wynikająca z prawidłowej eksploatacji instalacji, dla poszczególnych wariantów funkcjonowania,
- 3) maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, w szczególności w przypadku rozruchu i unieruchomienia instalacji, a także warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach oraz warunki emisji,
- 4) rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw,
- 5) źródła powstawania albo miejsca wprowadzania do środowiska substancji lub energii,
- 6) zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji,
- 7) sposób postępowania w przypadku uszkodzenia aparatury pomiarowej służącej do monitorowania procesów technologicznych, jeżeli jej zastosowanie jest wymagane,
- 8) sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych, o których mowa w pkt 6, organowi właściwemu do wydania pozwolenia,
- 9) wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji.

Ponadto, może określać:

- 1) sposób postępowania w razie zakończenia eksploatacji instalacji,
- 2) wielkość i formę zabezpieczenia roszczeń.

Brak aktualnej decyzji o emisji dopuszczalnej lub przekroczenie wielkości emisji określonej w decyzji powodują konieczność zapłacenia odpowiednich kar.

Zgodnie z art. 281 pkt. 1. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami.) do ponoszenia opłat za korzystanie ze środowiska oraz administracyjnych kar pieniężnych stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem ust. 2, przepisy działu III ustawy - Ordynacja podatkowa, z tym że uprawnienia organów podatkowych przysługują marszałkowi województwa albo wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska.

8.2. OPLATY ZA GOSPODARCZE KORZYSTANIE ZE ŚRODOWISKA

Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 14 października 2008 r. w sprawie opłat za korzystanie ze środowiska (Dz. U. nr 196, poz. 1217 ze zmianami) określa wysokość jednostkowych opłat za gospodarcze korzystanie ze środowiska. Wprowadzanie zanieczyszczeń gazowych i pyłowych powstałych w wyniku energetycznego spalania paliw wiąże się z koniecznością wnoszenia opłat

za te zanieczyszczenia. Podane w Rozporządzeniu stawki dotyczą sytuacji, gdy wielkości emitowanych zanieczyszczeń mieszczą się w granicach określonych w "decyzji o emisji dopuszczalnej". Przestrzeganie wymogów decyzji posiadanej przez zakład (kotłownię), a dotyczącej emisji dopuszczalnych ilości zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza, podlega okresowym pomiarowym badaniom. W przypadku stwierdzenia przekroczeń w stosunku do posiadanej przez zakład (kotłownię) "decyzji o dopuszczalnej emisji" Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska nakłada na ten zakład (kotłownię) karę pieniężną.

Jednostkowe stawki opłat dla typowych zanieczyszczeń powstających podczas energetycznego spalania paliw w źródłach o łącznej wydajności cieplnej powyżej:

- 0,5 MWt opalanych węglem kamiennym lub olejem ;
- 1,0 MWt opalanych koksem, drewnem lub gazem

przedstawiono w tabeli 52.

Tabela 52. Stawki opłat za zanieczyszczenia

Lp.	Rodzaj wprowadzanych zanieczyszczeń	jednostkowa stawka zł/kg	
		2000 r.	od 2013 r.
1	dwutlenek siarki – SO ₂	0,34	0,51
2	tlenki azotu - NO _x	0,34	0,51
3	pyły ze spalania paliw	0,23	0,34
4	tlenek węgla - CO	0,09	0,11
5	dwutlenek węgla ¹ - CO ₂	0,18	0,28 ¹

1 – dla dwutlenku węgla cena za Mg

8.3. DANE I ZAŁOŻENIA DO OBLICZEŃ EMISJI ZANIECZYSZCZEŃ

Do obliczeń emisji zanieczyszczeń przyjęto ilości paliw określone w rozdziale dotyczącym prognozy zapotrzebowania na nośniki energii z uwzględnieniem zmian w obu wariantach na lata 2018 i 2028.

8.4. OBLICZENIA EMISJI ZANIECZYSZCZEŃ

Wartości wskaźników emisji przyjęte dla potrzeb opracowania

Tabela 53. Wskaźniki emisji (uśrednione) dla węgla

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG
SO ₂	kg/Mg	6,4	6,4	6,4	6,4
NO _x	kg/Mg	7,6	1,4	7,6	7,6
pył	kg/Mg	22,6	22,9	22,7	22,7
CO	kg/Mg	2,4	83,9	2,37	2,37
CO ₂	kg/Mg	2 512,0	2 512,0	2512	2512

Tabela 54. Wskaźniki emisji (uśrednione) dla gazu ziemnego

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG
SO ₂	kg/Mg	0,0	0,0	0,0	0,0
NO _x	kg/Mg	1,9	1,3	1,9	1,9
pył	kg/Mg	0,0	0,0	0,0	0,0
CO	kg/Mg	0,7	1,3	0,7	0,7
CO ₂	kg/Mg	1 838,7	1 838,7	1838,7	1838,7

Tabela 55. Wskaźniki emisji (uśrednione) dla oleju opałowego

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG
SO ₂	kg/Mg	6,0	6,0	6,0	6,0
NO _x	kg/Mg	1,3	1,7	1,3	1,3

pył	kg/Mg	0,0	0,0	0,0	0,0
CO	kg/Mg	0,9	1,7	0,9	0,9
CO ₂	kg/Mg	3 172,7	3 172,7	3172,7	3172,7

Tabela 56. Wskaźniki emisji (uśrednione) dla gazu płynnego

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG
SO ₂	kg/Mg	-	0,0	0,0	0,0
NO _x	kg/Mg	-	2,6	2,6	2,6
pył	kg/Mg	-	0,0	0,0	0,0
CO	kg/Mg	-	3,2	3,2	3,2
CO ₂	kg/Mg	-	2 951,0	2 951,0	2 951,0

Tabela 57. Wskaźniki emisji (uśrednione) dla drewna i słomy

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG
SO ₂	kg/Mg	-	0,0	0,0	0,0
NO _x	kg/Mg	-	5,0	5,0	5,0
pył	kg/Mg	-	15,0	15,0	15,0
CO	kg/Mg	-	1,0	1,0	1,0
CO ₂ *	kg/Mg	-	0,0	0,0	0,0

* dla biomasy przyjmuje się zerową emisję dwutlenku węgla.

Tabela 58. Emisja zanieczyszczeń - stan obecny 2013r.

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM
SO ₂	kg	0	36 068	1 652	1 369	39 088
NO _x	kg	0	9 257	9 973	1 500	20 730
pył	kg	0	128 240	5 221	4 109	137 570
CO	kg	0	471 433	3 676	490	475 599
CO ₂	kg	0	15 880 715	8 769 819	644 658	25 295 192

Tabela 59. Emisja zanieczyszczeń - prognoza 2018 WI

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM
SO ₂	kg	0	32 898	922	690	34 510
NO _x	kg	0	9 165	11 958	881	22 004
pył	kg	0	117 134	2 951	2 043	122 128
CO	kg	0	431 304	4 443	295	436 042
CO ₂	kg	0	15 481 174	11 199 568	457 238	27 137 981

Tabela 60. Efekt ekologiczny - prognoza 2018 WI

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM	spadek
SO ₂	kg	0	3 170	730	678	4 578	11,7%
NO _x	kg	0	92	-1 985	619	-1 274	-6,1%
pył	kg	0	11 107	2 270	2 066	15 442	11,2%
CO	kg	0	40 128	-767	195	39 556	8,3%
CO ₂	kg	0	399 541	-2 429 750	187 420	-1 842 788	-7,3%

Tabela 61. Emisja zanieczyszczeń - prognoza 2018 W II

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM
SO ₂	kg	0	34 016	1 208	1 071	36 294
NO _x	kg	0	9 195	11 351	1 261	21 808
pył	kg	0	121 027	3 859	3 201	128 086
CO	kg	0	445 367	4 208	417	449 993
CO ₂	kg	0	15 619 581	10 411 317	595 518	26 626 416

Tabela 62. Efekt ekologiczny - prognoza 2018 W II

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM	spadek
SO ₂	kg	0	2 052	444	298	2 794	7,1%
NO _x	kg	0	62	-1 378	238	-1 078	-5,2%
pył	kg	0	7 214	1 362	908	9 484	6,9%
CO	kg	0	26 065	-533	73	25 606	5,4%
CO ₂	kg	0	261 134	-1 641 498	49 141	-1 331 224	-5,3%

Tabela 63. Emisja zanieczyszczeń - prognoza 2028 W I

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM
SO ₂	kg	0	27 316	380	355	28 051
NO _x	kg	0	9 116	13 148	684	22 948
pył	kg	0	97 440	1 135	1 044	99 619
CO	kg	0	360 281	4 928	239	365 448
CO ₂	kg	0	14 917 017	12 766 284	465 252	28 148 553

Tabela 64. Efekt ekologiczny - prognoza 2028 W I

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM	spadek
SO ₂	kg	0	8 752	1 272	1 014	11 037	28,2%
NO _x	kg	0	141	-3 175	816	-2 218	-10,7%
pył	kg	0	30 801	4 086	3 065	37 951	27,6%
CO	kg	0	111 151	-1 252	251	110 151	23,2%
CO ₂	kg	0	963 698	-3 996 465	179 407	-2 853 360	-11,3%

Tabela 65. Emisja zanieczyszczeń - prognoza 2028 W II

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM
SO ₂	kg	0	30 556	508	417	31 480
NO _x	kg	0	9 209	12 388	654	22 251
pył	kg	0	108 775	1 589	1 158	111 522
CO	kg	0	401 235	4 632	227	406 095
CO ₂	kg	0	15 324 761	11 915 561	420 127	27 660 449

Tabela 66. Efekt ekologiczny - prognoza 2028 W II

		Ciepłownie	Gospodarstwa domowe	Podmioty gospodarcze	Obiekty UG	RAZEM	spadek
SO ₂	kg	0	5 512	1 144	952	7 607	19,5%
NO _x	kg	0	48	-2 416	846	-1 522	-7,3%
pył	kg	0	19 465	3 632	2 951	26 048	18,9%
CO	kg	0	70 197	-956	263	69 504	14,6%
CO ₂	kg	0	555 954	-3 145 742	224 531	-2 365 257	-9,4%

Oceniając efekt ekologiczny dla poszczególnych wariantów prognozy zużycia paliw można zauważyć zmniejszenie emisji SO₂, pyłów i CO natomiast nieznacznie zwiększy się emisja NO_x i CO₂. Związane jest to z prognozowanym zmniejszeniem zużycia węgla w gospodarstwach domowych, przy jednoczesnym wzroście zużycia gazu ziemnego. Analizując powyższe dane można stwierdzić, że gmina Święciechowa w badanym okresie uzyska pewne ograniczone efekty emisji.

W związku z prognozowanym radykalnym zmniejszeniem liczby kotłowni węglowych (zwłaszcza w wariantcie I) największy efekt uzyskuje się w odniesieniu do redukcji emisji SO₂ i pyłów – najgroźniejszych emiterów lokalnych. I tak w wariantcie I do roku 2028 następuje redukcja emisji SO₂ o 28,2% oraz pyłów o 27,6%, zaś w wariantcie II odpowiednio SO₂ redukcja o 19,5% i pyłów o 18,9%.

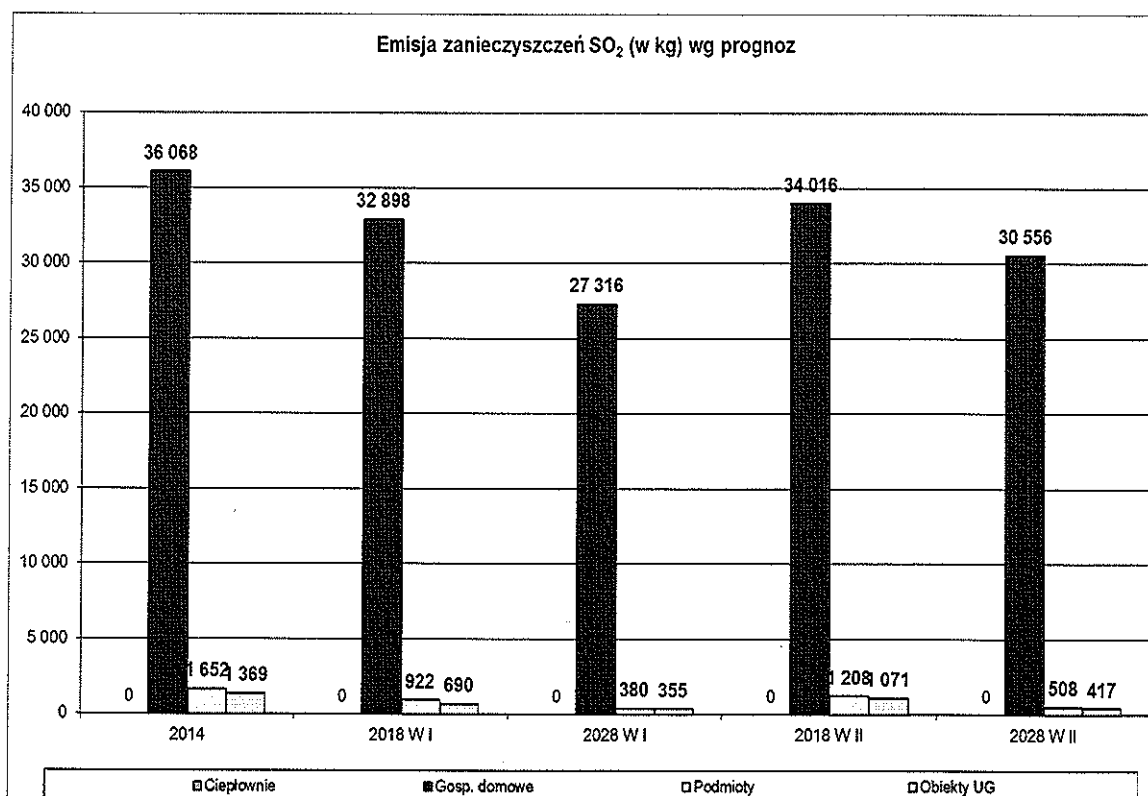
Nawet prognozowany w opracowaniu wzrost zużycia gazu w budownictwie indywidualnym i przez podmioty gospodarcze sprawia, że w przypadku CO₂ następuje niewielki wzrost emisji wynoszący w roku 2028 dla wariantu I 11,3% i wariantu II 9,4%.

Emisja NO_x – związana głównie ze spalaniem gazu ziemnego – w roku 2028 dla wariantu I zwiększy się 10,7%, natomiast dla wariantu II zwiększy się o 7,3%. Te wartości są - w ogólnym bilansie paliw - silnie uzależnione od prognozowanego

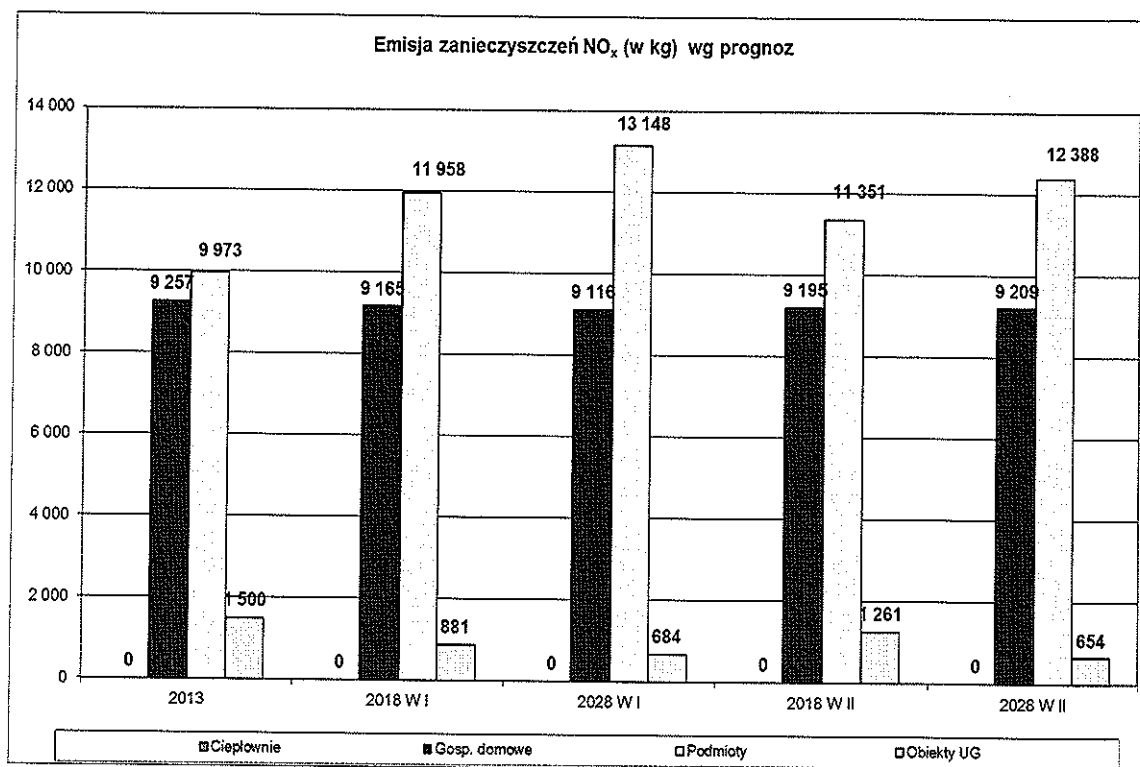
zwiększenia zużycia gazu w podmiotach gospodarczych z przeznaczeniem na wytwarzanie ciepła technologicznego.

Zrealizowanie powyższych zamierzeń w zakresie ograniczenia emisji zapewnić może miastu ograniczenie przede wszystkim emisji pyłów – najbardziej uciążliwych skutków lokalnej niskiej emisji i podniesie jej atrakcyjność dla rozwoju budownictwa mieszkaniowego.

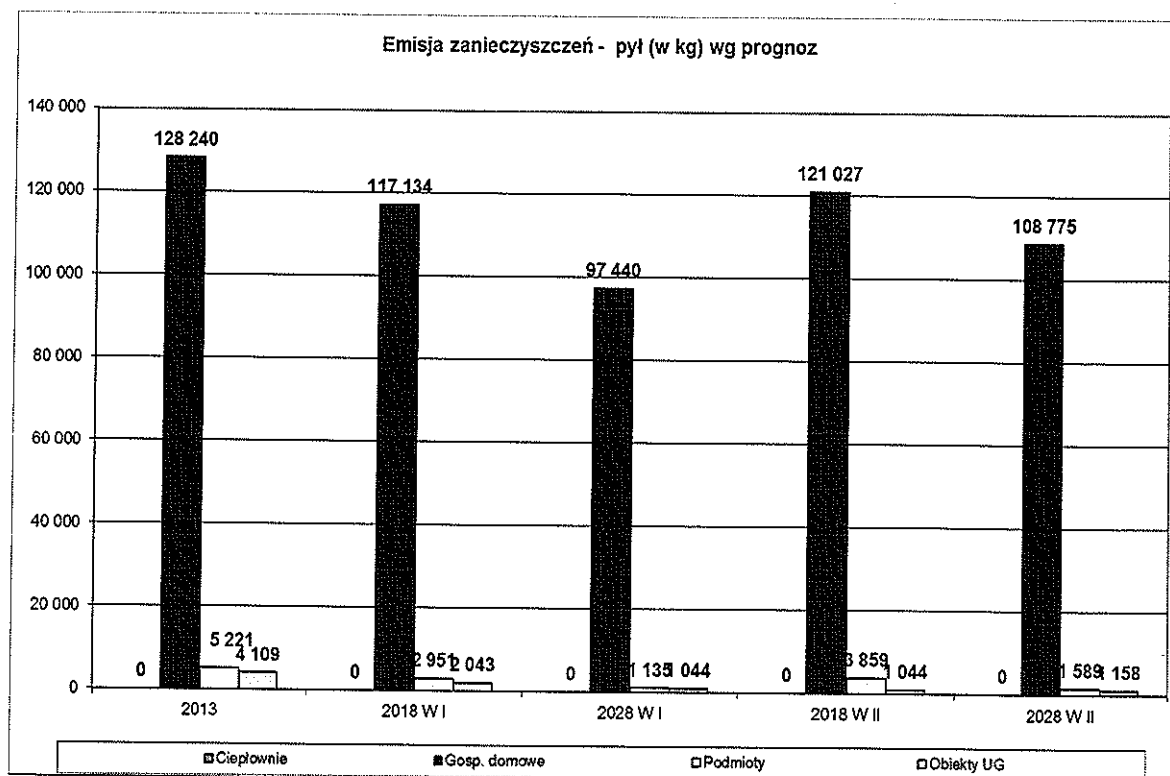
Wykres 5. Emisja zanieczyszczeń - SO₂ (w kg) w latach 2013 - 2028



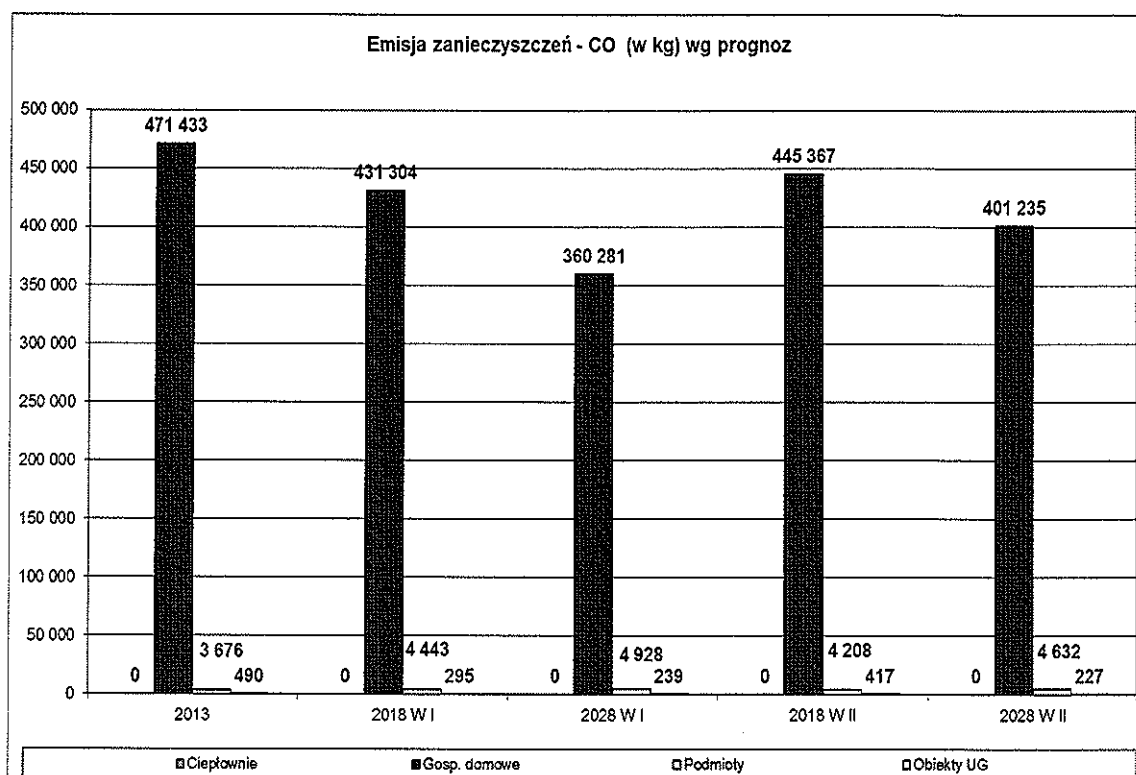
Wykres 6. Emisja zanieczyszczeń - NO_x (w kg) w latach 2013 - 2028



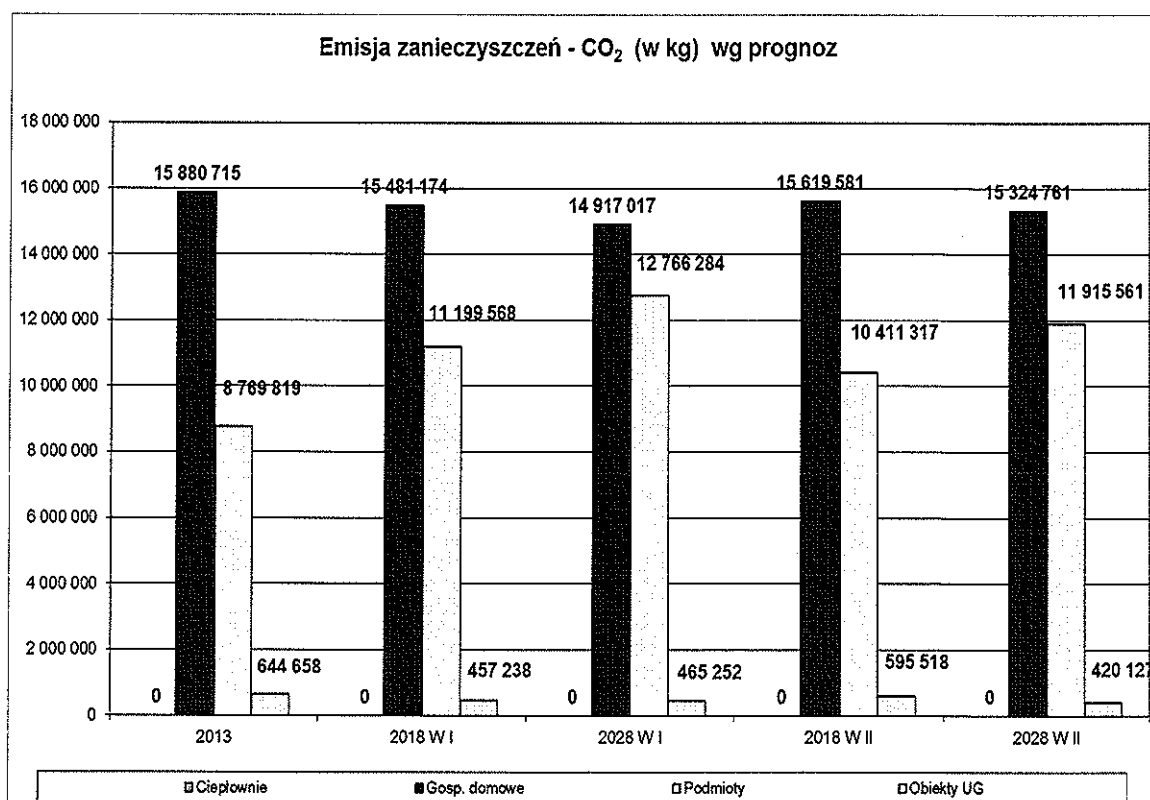
Wykres 7. Emisja zanieczyszczeń - pył (w kg) w latach 2013 - 2028



Wykres 8. Emisja zanieczyszczeń - CO (w kg) w latach 2013 - 2028



Wykres 9. Emisja zanieczyszczeń - CO₂ (w kg) w latach 2013 - 2028



9. OCENA ENERGETYCZNA OBIEKTÓW W ZARZĄDZIE GMINY ŚWIĘCIECHOWA

Dane obiektów zarządzanych przez Gminę Święciechowa

Budynek Urzędu Gminy

Budynek trzykondygnacyjny z 1880 roku (nadbudowa z 1974), pow. 450 m²;

Typ kotłowni olejowa, 50 kW

Zużycie oleju opałowego 7 000 l/rok

Zużycie energii elektrycznej 44 500 kWh;

Stan termoizolacji

ściany *murowane z cegły, nieocieplone* ściany i strop

niewymieniona stolarka drzwiowa, okna PCV

Oświetlenie

Żarowe 0 %

Jarzeniowe 100 %

Zespół Szkół Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w Święciechowie

Budynek z roku końca XIX w. (rozbudowywany w 1967, 1994 i 1997 roku) o pow. 2 648 m², **Typ kotłowni** węglowa 280 kW

Zużycie węgla 91 Mg/rok

Zużycie energii elektrycznej 163 467 kWh;

Stan termomodernizacji:

ściany nieocieplone;

stropy nieocieplone;

okna wymienione w 80%;

oświetlanie – żarowe 20%, jarzeniowe 70%, energooszczędne 10%.

Planowana wymiana kotłowni na gazową.

Zespół Szkół Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w Długich Starych

Budynek zabytkowy z XIX w. – rekonstrukcja z roku 1993; pow. 881 m²;

Typ kotłowni węglowa 270 kW

Zużycie węgla 35 Mg/rok

Zużycie energii elektrycznej 18 304 kWh;

Stan termomodernizacji:

ściany nieocieplone;

stropy nieocieplone;

okna drewniane wymienione;

oświetlanie – żarowe 0%, jarzeniowe 100%, energooszczędne 0%.

Zespół Szkół Szkoła Podstawowa i Gimnazjum w Lasocicach

Obiekt składa się z 3 budynków (budynek główny istnieje ok. 100 lat, pozostałe – budynek B oraz stołówka - 2 mają wiek ok. 40 lat, pow. łączna 799 m²;

Typ kotłowni olejowa 132 kW

Zużycie oleju opałowego 8 800 l/rok

Zużycie węgla (stołówka) 18,5 Mg

Zużycie energii elektrycznej 22 185 kWh;

Stan termomodernizacji:

ściany nieocieplone;

stropy nieocieplone (jedynie w budynku B położono izolację stropodachu (styropian 100 mm);

okna wymienione w 100%;

oświetlanie – żarowe 11%, jarzeniowe 89%, energooszczędne 0%.

Potrzeba wykonania audytu energetycznego i podjęcia na tej podstawie decyzji o ewentualnym ociepleniu ścian i stropów.

Przedszkole w Święciechowie

budynek murowany z cegły z roku ok. 1900, o pow. 433 m²

Typ kotłowni olejowa 48 kW

Zużycie oleju opałowego 7 000 l/rok

Zużycie energii elektrycznej – 16 575 kWh/rok;

okna PCV – 100%;

stropy nieocieplone;

Przedszkole w Długich Starych

budynek murowany z cegły z roku ok. 1900 – budynek pod ochroną konserwatora zabytków, o pow. 108 m²

Typ kotłowni Ogrzewanie elektryczne

Zużycie energii elektrycznej – 26 454 kWh/rok;

okna drewniane nowe – 100%;

ściany i stropy nieocieplone;

oświetlanie – żarowe 0%, jarzeniowe 100%, energooszczędne 0%.

Przedszkola w Lasocicach, Niechłodzie i Gołanicach

budynki murowane z cegły, nieocieplone

Kotłownie węglowa, piece kaflowe

Zużycie węgla 6 Mg/rok

Zużycie energii elektrycznej – 8 563 kWh/rok;

okna PCV – 100%;

ściany i stropy do ocieplenia

Budynek Urzędu Gminy, ul. Rynek 14a, Święciechowa

Budynek dwukondygnacyjny z roku 1974, o pow. 350 m²;

Typ kotłowni olejowa 100 kW

Zużycie oleju opałowego – 5 500 l;

Zużycie energii elektrycznej 5 500 kWh;

Stan termoizolacji

ściany *murowane z cegły, ocieplone* ściany i strop

wymieniona stolarka drzwiowa i okienna

Oświetlenie

Żarowe 0 %

Jarzeniowe 100 %

Samorządowy Ośrodek Kultury

Obiekt z roku 1981, o pow. ok. 348 m²,

Kotłownia gazowa – moc 40,5 kW,

Zużycie gazu 8 479 m³/rok;

Zużycie energii elektrycznej 4 933 kWh;

Stan termomodernizacji:

ściany ocieplone

stropy – ocieplone

okna - 100% PCV;

Oświetlenie – 20 % żarowe; 50 % jarzeniowe; 30 % energooszczędne;

Biblioteka + OSP

Obiekt po remoncie w roku 2007, o pow. 480 m²

Typ kotłowni olejowa 100 kW

Zużycie oleju opałowego 5 900 l/rok
Zużycie energii elektrycznej 3 878 kWh;
Stan termomodernizacji:
ściany ocieplone
stropy – ocieplone
okna - 100% PCV;
Oświetlenie – 0 % żarowe; 100 % jarzeniowe; 0 % energooszczędne;

Gminny Ośrodek Pomocy Społecznej

Obiekt z roku ok. 1986, o pow. ok. 138 m²,

Kotłownia gazowa – moc 25 kW, (ogrzewa również pomieszczenia Policji)

Zużycie gazu 9 082 m³/rok;
Zużycie energii elektrycznej 4 997 kWh;
Stan termomodernizacji:
ściany nieocieplone
stropy – nieocieplone
okna - 100% PCV;
Oświetlenie – 0 % żarowe; 100 % jarzeniowe; 0 % energooszczędne;

Pozostałe obiekty (remizy i świetlice wiejskie)

Ze względu na specyficzny i okazjonalny charakter ich użytkowania wymagają jedynie utrzymywania w dobrym stanie budowlanym, poddaniu zabiegom termomodernizacyjnym oraz sukcesywnym wymienianiem źródeł światła na energooszczędne. W trzech obiektach wymienione z szybami zespolonymi.

Podsumowanie

Gmina Święciechowa sukcesywnie realizuje działania umożliwiające zaoszczędzenie energii w wyniku termomodernizacji i innych zabiegów prowadzących do zmniejszenia zużycia energii w zarządzanych przez siebie obiektach. Jednak tylko część obiektów zarządzanych przez gminę spełnia wymagania odnośnie zachowania norm cieplnych budynków. Pozostałe obiekty wymagają wykonania zabiegów termomodernizacyjnych. W najbliższych latach należy wykonać dla nich audyty energetyczne pokazujące szczegółowo potencjalne wielkości oszczędzania energii oraz koszty przeprowadzenia zabiegów termomodernizacyjnych. W przypadku stwierdzenia potrzeby wymiany lub modernizacji kotłowni należy rozważyć możliwość zainstalowania nowego systemu ogrzewania wykorzystującego gaz ziemny, energię elektryczną (piece akumulacyjne) oraz pompę ciepła zwłaszcza w obiektach szkolnych i przedszkolnych. Ponadto w czasie modernizacji i remontów zaleca się wykonanie systemów wentylacji z odzyskiem ciepła oraz zamontowanie kolektorów słonecznych do celów przygotowania ciepłej wody użytkowej.

10. WSPÓŁPRACA GMINY ŚWIĘCIECHOWA Z SĄSIADUJĄCYMI GMINAMI

Gmina Święciechowa sąsiaduje z sześcioma gminami: Leszno, Rydzyna, Góra (woj. dolnośląskie), Wschowa (woj. lubuskie), Włoszakowice i Lipno.

Gmina Święciechowa jako odbiorca energii elektrycznej i gazu korzysta w celu zaspokojenia swoich potrzeb energetyczno-paliwowych z linii i sieci przesyłowych, które biegną przez tereny gmin sąsiadujących.

Poniżej przedstawiono szczegółowo stan współpracy z sąsiednimi gminami w poszczególnych obszarach dotyczących zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe.

Gmina Święciechowa i ościenne są ściśle powiązane siecią energetyczną i gazowniczą. Gminy graniczące deklarują daleko pojętą współpracę w obszarze rozwoju systemów energetycznych.

Gminy graniczące deklarują wymianę informacji i dokonywanie uzgodnień zwłaszcza w zakresie rozbudowy sieci gazowniczej i energetycznej oraz w zakresie opracowywania miejscowych planów zagospodarowania terenów przy granicy gmin. Sygnalizowana – przez większość gmin – jest również potrzeba zacieśnienia współpracy pomiędzy gminami w celu lepszego zdefiniowania potrzeb energetycznych.

Gminy sygnalizują niedostateczny stan rozbudowy systemów elektroenergetycznego i gazowniczego i deklarują podjęcie rozmów i działań w celu poprawy bezpieczeństwa energetycznego.

Gminy graniczące nie podejmowały z Gminą Święciechowa ani z innymi gminami współpracy mającej na celu wykorzystanie lokalnych nadwyżek paliw i energii oraz zasobów energii odnawialnej, jednak deklarują chęć takiej współpracy.

Z gmin graniczących z gminą Święciechowa gminy: Leszno, Rydzyna, Góra (woj. dolnośląskie) i Lipno posiadają opracowany „Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe”.

W załączeniu nr 1 zamieszczono odpowiedzi gmin graniczących na zapytanie UG Święciechowa dotyczące współpracy w zakresie zaopatrzenia w nośniki energii.

11. PLAN DZIAŁAŃ GMINY W OBSZARZE GOSPODARKI ENERGETYCZNEJ

Działania gminy w obszarze lokalnej polityki energetycznej to nie tylko realizacja działań wymaganych prawem takich, jak opracowanie „Projektów założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe” oraz okresowa ich aktualizacja czy zapewnienie oświetlenia ulic. Lokalna gospodarka energetyczna to nie tylko prowadzenie jej w obiektach zarządzanych przez gminę, ale opracowywanie i wdrażanie przedsięwzięć poprawiających efektywność wykorzystywania energii w gospodarstwach domowych i podmiotach gospodarczych. Postuluje się, aby każda z gmin powołała stanowisko „gminnego menedżera energetycznego” lub podpisała umowę z firmami oferującymi tego typu usługi. Poniżej opisano zakres działań, które powinna podejmować gmina w obszarze prowadzenia lokalnej gospodarki energetycznej.

W zakresie energii elektrycznej

Zapewnienie dostaw energii elektrycznej

- a. Współpraca z ENEA Operator w zakresie przygotowywania planów rozwoju sieci elektroenergetycznej.
- b. W ramach opracowywania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego uzgadnianie ich z dystrybutorem energii, planowanie miejsc lokalizacji stacji elektroenergetycznych oraz przewidywanie możliwości budowy linii elektroenergetycznych.
- c. Organizowanie przetargów na dostawę energii elektrycznej dla potrzeb obiektów zarządzanych przez gminę
- d. Przeprowadzanie działań poprawiających efektywność wykorzystania energii elektrycznej w obiektach gminnych (wymiana źródeł światła w obiektach, automatyczne sterowanie oświetleniem, stosowanie odbiorników grupy A i A+).

Oświetlenie ulic

Podejmowanie działań zmierzających do zmniejszenia zużycia energii na potrzeby oświetlenia ulic poprzez sukcesywną wymianę źródeł światła na energooszczędne i/lub stosowanie systemów automatycznej regulacji oświetlenia (np. sterowanie napięciem).

W zakresie pokrycia potrzeb grzewczych

- a. W obiektach gminy stosowanie systemów grzewczych o wysokiej sprawności oraz w czasie modernizacji lub przy budowie nowych rozważenie zastosowania odnawialnych źródeł energii (pompy ciepła, kotłownie wykorzystujące biomasę, kolektory słoneczne).
- b. Dokonywać analizy rodzajów i kosztów paliw wykorzystywanych do pokrycia potrzeb cieplnych w poszczególnych obiektach i dążyć do ich minimalizacji.

- c. W przypadku zasilania obiektów gminnych z sieci ciepłowniczej przeprowadzać negocjacje kosztów dostarczanego ciepła.
- d. Przy przygotowywaniu warunków przetargowych dla inwestycji gminnych stosować, jako jeden z parametrów współczynnik energochłonności projektowanego obiektu.
- e. Przeprowadzić analizę zastosowania pomp ciepła w obiektach typu ujęcia wody czy przepompownie.
- f. W przypadku oczyszczalni ścieków przeprowadzić analizę możliwości wykorzystania osadów do produkcji biogazu.
- g. W zakresie podwyższania efektywności wykorzystania energii – przeprowadzenie pełnych zabiegów termomodernizacyjnych, stosowanie systemów automatycznej regulacji temperatury w obiektach, stosowanie systemów rekuperacji.
- h. Do czasu wdrożenia nowych rozwiązań prawnych prowadzić działania zmierzające do zachęcania inwestorów do instalowania systemów grzewczych niskoemisyjnych, korzystania ze źródeł ciepła wykorzystujących energię odnawialną.
- i. Prowadzić monitoring jakości powietrza i kontrole spalania w kotłowniach domowych i podmiotów gospodarczych w celu eliminacji przypadków spalania różnego rodzaju odpadów.

W zakresie działań proefektywnościowych

Weszła w życie Ustawa o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94 poz. 551 – ze zmianami) wdrażająca postanowienia Dyrektywy UE 32/W/2006. Projekt zakłada, że w pierwszych latach obowiązywania tej ustawy j.s.t. będą miały za zadanie świecić przykładem przy podejmowaniu działań proefektywnościowych. Działania ich obejmują:

- a. Wspieranie rozwoju systemów grzewczych pracujących w oparciu o energię odnawialną, poprzez działania edukacyjne i opracowanie „Programu wspierania rozwoju odnawialnych źródeł energii”.
- b. Realizacja inwestycji w źródła odnawialne w obiektach gminnych i propagowanie tych rozwiązań wśród mieszkańców i podmiotów gospodarczych.
- c. Uruchomienie punktu informującego dla mieszkańców o możliwościach dofinansowywania tego typu inwestycji.

Działania informacyjne i edukacyjne

Wykorzystując media lokalne, stronę internetową czy zapraszając ekspertów na organizowane spotkania z mieszkańcami prowadzić systematyczną akcję edukacyjną w zakresie efektywnego wykorzystywania energii.

Gmina powinna wdrożyć procedury wsparte dedykowanym oprogramowaniem pozwalające na gromadzenie i analizę danych i informacji mających związek z wykorzystaniem energii na terenie gminy. Prowadzona systematycznie baza danych ułatwiać będzie aktualizację dokumentów związanych z lokalną gospodarką energetyczną i opracowywaniem planów i zamierzeń poprawiających efektywność energetyczną.

12. PODSUMOWANIE

Dla potrzeb analizy zmian zapotrzebowania na nośniki energii prowadzone są w gminie precyzyjne ewidencje dotyczące obiektów będących w gestii gminy Święciechowa, co prawda dane rozproszone są w poszczególnych jednostkach budżetowych, ale można je szybko uzyskać. Postuluje się gromadzenie i analizowanie danych dotyczących jednostek budżetowych w na jednym stanowisku pracy w siedzibie UG. Dla pozostałych obiektów nie są prowadzone bieżące ewidencje umożliwiające uzyskanie danych odnośnie powierzchni, kubatury budynków oraz sposobu ich ogrzewania. Zakłady przemysłowe i usługowe oraz administratorzy budynków udzielają jedynie orientacyjnych danych odnośnie sposobów ogrzewania, stanu robót termomodernizacyjnych czy zużycia paliw.

W najbliższych latach w związku z wdrażaniem w życie Dyrektyw UE w zakresie efektywności energetycznej i zintegrowanego zarządzania wykorzystaniem energii powstanie konieczność zbudowania systemu ewidencji obiektów z uwzględnieniem ich parametrów energetycznych i pozwalającego monitorować zachodzące zmiany. Wytoczne UE postulują powołanie na szczeblu lokalnym stanowisk Specjalistów ds. Energii, którzy zajmowaliby się w sposób zorganizowany i kompleksowy lokalną gospodarką energetyczną. Odpowiedzialni byłiby również za lokalną politykę informacyjną i sformalizowane doradztwo w zakresie wyboru systemów grzewczych.

W niektórych państwach europejskich stosowany jest system realizacji lokalnej polityki energetycznej polegający na jednoznacznym określaniu – w pozwoleniach na budowę – systemu ogrzewania budynków (z możliwością wyboru alternatywnego systemu wykorzystującego odnawialne źródła energii).

Korzyści z przyjęcia założeń do planu zaopatrzenia, to przede wszystkim:

- wprowadzenie ładu energetycznego na terenie gminy,
- tworzenie warunków do realizacji własnej polityki energetycznej,
- racjonalizacja użytkowania paliw i energii,
- wykorzystanie lokalnych zasobów paliw i energii w tym energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych,
- obowiązek stosowania w opłatach za przyłączenie do sieci tzw. opłaty ryczałtowej (taryfowej).

13. WNIOSKI

1. Podstawowymi źródłami ciepła w gminnym systemie ciepłowniczym są i pozostaną małe, lokalne kotłownie przy obiektach gminnych, zakładach przemysłowych i indywidualne kotłownie w budynkach wielorodzinnych i jednorodzinnych. Większość kotłowni w obiektach należących do gminy Święciechowa zmodernizowano w latach 1998 –2013. Przewiduje się, że do roku 2028 wszystkie obiekty znajdujące się w zasięgu sieci gazowniczej będą posiadały nadal kotłownie gazowe lub ogrzewanie w systemie pomp ciepła.
2. Podstawowymi czynnikami kształtującymi zapotrzebowanie na ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe w okresie do 2028 r. są:
 - stabilizacja liczby mieszkańców w gminie – docelowo do roku 2028 przybędzie ok. 200 mieszkańców (na podstawie prognozy GUS),
 - znaczny wzrost liczby mieszkań – przewiduje się przyrost liczby mieszkań w gminie do 2028 roku o ok. 18% (na podstawie danych GUS –szacowanie na podstawie dotychczasowego rozwoju budownictwa),
 - przewiduje się znaczny przyrost zużycia energii w sektorze podmiotów gospodarczych związanych z powstaniem nowych zakładów produkcyjnych, usługowych i handlowych,
 - realizowane będą działania prooszczędnościowe w zużyciu energii (głównie energii na potrzeby ogrzewania) w obiektach gminnych oraz budynkach wielorodzinnych i indywidualnych.
3. Podstawowymi nośnikami energii w gminie jest gaz ziemny E (Gz-41,5) i węgiel. Pozostałe paliwa zaspokajają łącznie poniżej 8% zapotrzebowania na energię pierwotną. W okresie do 2028 r. istotnej zmianie ulegnie udział nośników energii w zaspokojeniu wszystkich potrzeb energetycznych gminy (łącznie z energią elektryczną) – udział gazu sieciowego wzrośnie z obecnych 42% do 64% w wariancie I i ok. 59% w wariancie II, a udział paliw stałych (węgla) zmniejszy się z obecnych 48% do 29% w wariancie I i do ok. 33% w wariancie II.
4. Prognozowane łączne zapotrzebowanie na ciepło w 2028 r. zwiększy się dla gminy w stosunku do poziomu z roku 2013 o ok. 7%. – wynikające głównie z przewidywanego przyrostu liczby mieszkań.
5. Zapotrzebowanie na gaz ziemny wzrośnie w okresie do 2028 r. w zależności od wariantu zaopatrzenia w paliwa:
 - dla wariantu I o 83% z obecnych 4 918 tys. nm³ do 8 991 tys. nm³,
 - dla wariantu II o 61% do poziomu 7 927 tys. nm³ na skutek przestawienia innych kotłowni całkowicie lub częściowo na gaz. Wzrost zapotrzebowania gazu będzie wymagał rozbudowy systemu gazowniczego w Gminie przynajmniej do kilku dużych wsi – można to połączyć z rozwojem firm w tych miejscowościach. Natomiast wariant II będzie wymagał rozbudowy do stanu umożliwiającego dostęp do sieci gazowniczej przynajmniej 50% odbiorcom.

6. Obecny system elektroenergetyczny zaspakaja w pełni potrzeby energetyczne Gminy. Zgodnie z deklaracją ENEA przeprowadzone zostaną inwestycje poprawiające warunki zasilania istniejących odbiorców oraz zostanie zagwarantowana dostawa energii elektrycznej dla nowych odbiorców. W przypadku znacznego wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną można pobudować GPZ 110 kV, który zapewni pokrycie mocy dla rozbudowy przemysłowej i mieszkaniowej oraz poprawi równocześnie warunki zasilania innych miejscowości gminy.
7. Prognozuje się stały wzrost zużycia energii elektrycznej. Do 2028 r. wzrost ten wyniesie – w zależności od wariantu – od 30% do 42% w stosunku do zapotrzebowania obecnego. Będzie to związane z potrzebą rozbudowy sieci elektroenergetycznych SN i nn, budowy stacji transformatorowych SN/nn w tych rejonach Gminy, gdzie brak jest nadwyżek mocy w istniejących transformatorach.
8. Zabiegi dotyczące efektywności energetycznej w zakresie wykorzystania energii elektrycznej do oświetlenia ulicznego (będącego w gestii Gminy) zostały wykonane środkami własnymi w roku 2007 (zamontowano oświetlenie sodowe).
9. Zaspokojenie zwiększonego zapotrzebowania na gaz ziemny i energię elektryczną oraz powstanie nowych osiedli mieszkaniowych w Gminie będzie wymagać rozbudowy sieci gazowniczej i elektroenergetycznej. Konieczna rozbudowa infrastruktury przewidywana jest w planach rozwoju przedsiębiorstw energetycznych ENEA S.A. i PSG Oddział Poznań Sp. z o.o.
10. Realizacja zamierzeń modernizacyjnych i inwestycyjnych w zakresie ogrzewania oraz programów oszczędności energii zaowocuje redukcją emisji do atmosfery, a biorąc pod uwagę fakt, że gospodarstwa domowe są podstawowym źródłem zanieczyszczenia atmosfery, przyczyni się do istotnej poprawy w dziedzinie czystości środowiska w gminie. W obu wariantach dzięki rozbudowie systemu gazowniczego oraz podłączeń gospodarstw domowych do tej sieci i zrealizowaniu w ok. 40% budynków zabiegów termomodernizacyjnych istotnie zmniejszy się poziom emisji zanieczyszczeń.
11. Realizacja zamierzeń przyjętych w opracowaniu istotnie wpłynie na efekty ekologiczne. W obu prognozowanych wariantach skala redukcji emisji zanieczyszczeń umożliwi obniżanie emisji pyłów mających negatywny wpływ na jakość atmosfery. Warto ten fakt wykorzystać, jako element promocji Gminy zachęcający do osiedlania się tutaj mieszkańców Leszna.
12. Niekonwencjonalne źródła energii – w ilości bezwzględnej jednostek energii – nie będą mieć w dalszym ciągu istotnego znaczenia w bilansach energetycznych gminy. Zakłada się jednak, że ok. 2% obiektów w roku 2028 będzie korzystało z tego typu źródeł. Będą to przede wszystkim pompy ciepła i kolektory słoneczne. Również wśród gospodarstw rolnych i podmiotów gospodarczych znajdują się takie, które zastosują ekologiczne źródła energii wykorzystujące biomasę jako paliwo.
13. W celu skutecznej realizacji zaleceń wynikających z opracowania proponuje się powołanie w strukturach UG stanowiska – menedżera ds. energetyki –

którego zadaniem byłoby monitorowanie wykorzystania nośników energii, propagowanie rozwiązań zapewniających zwiększenie efektywności energetycznej oraz analizowanie zużycia energii w obiektach zarządzanych przez gminę.

14. Niezależnie od tego, czy ww. stanowisko zostanie powołane w UG należy przedsięwziąć działania promocyjne i informacyjne skierowane do właścicieli budynków i inwestorów propagujące systemy ogrzewania ekologicznego – biomasa, biogazownie, pompy ciepła, kolektory słoneczne oraz rekuperację.
15. Wydaje się celowe stworzenie przez władze gminy systemu promocji i zachęt dla gospodarstw domowych i sektora podmiotów gospodarczych dla redukcji "niskiej emisji" szczególnie w osiedlach o zwartej zabudowie, z preferencją ich podłączeń do sieci gazowej w rejonie jej usytuowania. Dotyczy to także nowych obiektów budowlanych leżących w sąsiedztwie sieci, co jest uzasadnione ekonomicznie dla odbiorców ciepła i ekologiczne dla Gminy.
16. Realizacja zamierzeń wynikających z opracowania wymagać będzie ścisłej współpracy UG w Święciechowie z lokalnymi dostawcami energii elektrycznej i gazu. Sprzyjać temu powinny nowe, korzystne dla Gminy sugerowane rozwiązania prawne, polegające na tym, że Gmina nie będzie występować wobec ww. przedsiębiorstw, jako petent, ale jako partner.
17. W związku z wejściem w życie aktów prawnych wdrażających w Polsce zalecenia Dyrektywy 2006/32/WE i dotyczących efektywności energetycznej Gmina będzie zobowiązana w pierwszej kolejności do przeprowadzenia działań zmierzających do efektywnego wykorzystania energii w obiektach podlegających jej zarządowi. W sytuacji gminy Święciechowa działania te będą polegały na wykonaniu pełnych zabiegów termomodernizacyjnych w swoich obiektach.

14. LISTA JEDNOSTEK I SKRÓTÓW STOSOWANYCH W OPRACOWANIU

- 1 kWh – [kilowatogodzina] – jednostka energii elektrycznej
1 MWh – [megawatogodzina] – $1 \text{ MWh} = 1000 \text{ kWh}$
1 kW – [kilowat] – jednostka mocy – $1 \text{ kW} = 1000 \text{ W}$ [watów]
1 MW – [megawat] – jednostka mocy – $1 \text{ MW} = 1000 \text{ kW}$
1 GJ – [gigadżul] – jednostka energii – $1 \text{ GJ} = 1\,000\,000\,000 \text{ J}$
1 nm³ [nominalny metr sześcienny] – jednostka objętości
1 mp [metr przestrzenny] – jednostka objętości – w opracowaniu dot. drewna opałowego
1 Mg [megagram] – jednostka masy (inne oznaczenie 1 tony)
1 ha [hektar] – jednostka pola powierzchni – $1 \text{ ha} = 10\,000 \text{ m}^2$
1 km² [kilometr kwadratowy] – $1 \text{ km}^2 = 100 \text{ ha} = 1\,000\,000 \text{ m}^2$
1 kV [kilovolt] – jednostka napięcia elektrycznego – $1 \text{ kV} = 1\,000 \text{ V}$

Skróty stosowane w opracowaniu

GPZ – Główny Punkt Zasilania – stacja transformatorowa z urządzeniami o napięciu 110 kV i wyższym

nN – niskie napięcie – 230/400 V

SN – średnie napięcie – na terenie gminy Święciechowa równe jest 15 kV

WN – wysokie napięcie

c.w.u. – ciepła woda użytkowa

c.o. – centralne ogrzewanie

SO₂ – dwutlenek siarki

NO_x – tlenki azotu

CO – tlenek węgla

CO₂ – dwutlenek węgla

15. ZAŁĄCZNIK NR 1:

Pisma gmin sąsiadujących dotyczące współpracy w zakresie zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe



Góra, dnia 10 czerwca 2014r.

BURMISTRZ GÓRY

Irena Krzyszkiewicz

PRI.033.26.2014.PG

URZĄD GÓRY
Góra, dnia 16.06.14
WPŁYNIEŁO
L.dz. 2826
Piotr Głowacki

Pan Marek Lorych
Wójt Gminy Święciechowa
Ul. Ulańska 4
64-115 Święciechowa

Nawiązując do pisma OŚiGW.7021.27.7.2014 z dnia 26 maja 2014r (wpływ do UMiG w Górze 30 maja 2014r) w sprawie aktualizacji „Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Święciechowa” w „zakresie współpracy z innymi gminami” (art.19 ust.3 pkt 4 ustawy Prawo Energetyczne) udzielam następujących odpowiedzi:

Ad.1. Rozbudowa infrastruktury w Gminie Święciechowa związanej z zaopatrzeniem w ciepło, energię elektryczną i paliwo gazowe nie wpłynęłaby na zaopatrzenie naszej Gminy.

Ad.2. Obecnie nie istnieją elementy infrastruktury dot. niniejszego zagadnienia które wymagałyby uzgodnień z Gminą Święciechowa.

Ad.3. Wymiana informacji między Gminami sąsiednimi funkcjonuje przy uzgodnieniach dokumentów strategicznych i planistycznych – również w przypadku zaopatrzenia w media energetyczne.

Ad.4. Tak są prowadzone rozmowy i działania pomiędzy gminami w zakresie bezpieczeństwa energetycznego na szczeblu lokalnym (drugostronne zasilanie Gminy Góra w energię elektryczną).

Ad.5. Na tę porę nie spotkano się z sytuacją współpracy w zakresie wykorzystania istniejących nadwyżek paliw.

Ad.6. W gminie Góra został opracowany „Projekt założeń” którego aktualizacja planowana jest do końca 2014r.

Z poważaniem
BURMISTRZ

Irena Krzyszkiewicz

GK-O.038.81.2014

Leszno, dnia 10 czerwca 2014 rok

URZĄD GMINY
Święciechowa
WPŁYNĘŁO
12.06.14
12:49
P. Harkus-Budzik

Urząd Gminy Święciechowa

ul. Ulańska 4

64-115 ŚWIECIECHOWA

W odpowiedzi na Państwa pismo dotyczące zagadnień związanych z aktualizacją „Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Święciechowa” uprzejmie informuję, że Miasto Leszno posiada założenia do planu jw., do których to założeń Gmina Święciechowa, na etapie jego projektu, pismem z dnia 8.02.2010 roku, także wyraziła swoją opinię. W chwili obecnej trwają przygotowania do aktualizacji założeń do planu dla Miasta Leszna.

Powiązania infrastrukturalne Miasta Leszna i Gminy Święciechowa występują wyłącznie w zakresie sieci energetycznych oraz sieci gazowych, jednak Miasto Leszno nie jest właścicielem ani zarządcą tych systemów. Koordynacja ich rozbudowy oraz uwzględniania planowanych potrzeb w zakresie zapotrzebowania w energię elektryczną i paliwa gazowe są realizowane przez zarządzających tymi systemami.

Nie ma natomiast powiązania infrastrukturalnego naszych gmin w zakresie zaopatrzenia w ciepło, tak więc współpraca na tym polu jest niemożliwa. Podstawowym paliwem wykorzystywanym do produkcji ciepła w Miejskim Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Lesznie jest węgiel, a od czerwca bieżącego roku po uruchomieniu kotła z silnikiem gazowym pracującym w układzie kogeneracyjnym będzie to także paliwo gazowe (gaz ziemny zaazotowany). Wyprodukowana energia elektryczna będzie przekazywana do krajowego systemu elektroenergetycznego. Gminy nie przekazują sobie wzajemnie ewentualnych nadwyżek paliw.

Wymiana informacji i rozmowy dotyczące przedstawicieli obu gmin w przedmiocie energetyki nie mają charakteru stałych spotkań, lecz realizowane są w miarę potrzeb, jeżeli tego wymagają przepisy prawa, bądź realizowane inwestycje.

NACZELNIK
Wydziału Gospodarki Komunalnej
i Ochrony Środowiska
Geolog Powiatowy
Marian Barthowiak

**WÓJT GMINY
LIPNO**

Lipno dnia 2 czerwca 2014 roku

OS.0352.19.2014

2.06.14
2618
P. Heba

**Urząd Gminy w Świąciechowie
Ul. Ułańska 4, 64-115 Świąciechowa**

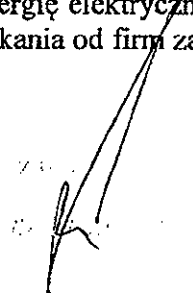
W nawiązaniu do Państwa pisma nr OŚiGW.7021.27.5.2014 z dnia 26 maja 2014 roku, uprzejmie informuję, że Gmina Lipno posiada założen do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe.

Gmina Lipno jako odbiorca energii elektrycznej i gazu korzysta w celu zaspokojenia swoich potrzeb energetyczno-paliwowych z linii i sieci przesyłowych, które bęgną przez tereny gmin sąsiadujących. Gminy Lipno i ościenne są ściśle powiązane siecią energetyczną i gazowniczą. Ze względu na bliskie sąsiedztwo gminy Śmigiel uważam, że współpraca między naszymi gminami w zakresie, dotyczącym zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe jest jak najbardziej wskazana. Deklarujemy daleko pojętą współpracę w obszarze rozwoju systemów energetycznych, zwłaszcza w zakresie rozbudowy sieci gazowniczej i energetycznej oraz w zakresie opracowywania miejscowych planów zagospodarowania terenów przy granicy gmin. Deklarujemy wymianę informacji i dokonywanie uzgodnień.

W związku z tym, że na dzień dzisiejszy trudno jest ustalić jakie konkretne działania podejmowane przez jedną z naszych gmin mogą mieć pozytywny lub negatywny wpływ na tereny gminy sąsiedniej proponujemy bieżącą wymianę informacji w zakresie planowanych i realizowanych przedsięwzięć. Szczegółowe informacje dotyczące elementów infrastruktury związanej z zapotrzebowaniem Gminy Lipno w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe oraz informacje o zamierzeniach w tym zakresie są do uzyskania od firm zarządzających tymi mediami.

Otrzymują:

1. Adresat.
2. A/a.



BURMISTRZ MIASTA I GMINY RYDZYNA

Rydzyna, dnia 4 czerwca 2014r.

GPKR.12.2014

Gmina Święciechowa
Ul. Ułańska 4
64-115 Święciechowa

10.06.14
2726
[Signature]

W związku z pismem OŚiGW.7021.27.10.2014 z dnia 26 maja 2014r. dotyczącym przystąpienia Gminy Święciechowa do aktualizacji „Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Święciechowa” udzielam odpowiedzi na zadane pytania:

1. Budowa lub rozbudowa infrastruktury znajdującej się na terenie Gminy Święciechowa, związanej z zaopatrzeniem na ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe, może mieć bezpośredni wpływ na zaopatrzenie miejscowości Gminy Rydzyna, szczególnie tych położonych w bezpośrednim sąsiedztwie z Gminą Święciechowa.
Obecnie Gmina Rydzyna nie ma sprecyzowanych ww. potrzeb i działań.
2. Nie ma obecnie elementów infrastruktury związanej z zaopatrzeniem na ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe, które wymagałyby uzgodnień z Gminą Święciechowa.
3. Współpraca między Gminami Święciechowa i Rydzyna w zakresie zaopatrzenia na ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe, jest jak najbardziej wskazana.
4. Obecnie nie są podejmowane rozmowy i działania pomiędzy Gminami mające na celu poprawę bezpieczeństwa energetycznego na szczeblu lokalnym.
5. Obecnie nie jest podejmowana współpraca pomiędzy Gminami, mająca na celu lokalne wykorzystywanie istniejących nadwyżek paliw i energii.
6. Gmina Rydzyna posiada „Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Rydzyna”, przyjęty Uchwałą nr IX/83/2011 Rady Miejskiej Rydzyna z dnia 28 czerwca 2011r.

Z. poważaniem

Osoba do kontaktu: Kornel Klefas

OTRZYMUJĄ:

1. Adresat
3. a/a

BURMISTRZ
[Signature]
Grzegorz Jędrzejczak



WÓJT GMINY WŁOSZAKOWICE

ul. K.Kurpińskiego 29, 64-140 Włoszakowice

Tel.: (0-65) 5 25 29 99 Fax: (0-65) 5 370-106

E-mail: gmina@wloszakowice.pl www.wloszakowice.pl

Nr B-NiB.6724.113.2014

Włoszakowice, dnia 5.06.2014r.

10.06.14
2434
P. Herberich

GINA ŚWIECIECHOWA

ul. Ulańska 4

64 – 115 Świeciechowa

Urząd Gminy Włoszakowice w odpowiedzi na pismo znak OsiGW.7021.27.6.2014 z dnia 26 maja 2014r. w sprawie „Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Świeciechowa” informuje, że:

1. Budowa lub rozbudowa infrastruktury, znajdującej się na terenie Gminy Świeciechowa związanej z zaopatrzeniem w ciepło, energię elektryczną i paliwo gazowe bezpośrednio nie wpłynęłaby na zaopatrzenie Gminy Włoszakowice,
2. Zgodnie z ustawą z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jednolity Dz. U. z 2012r., poz. 647 ze zmianami) oraz ustawą z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2013r. poz. 1235 ze zmianami) nasze Gminy informują się o realizacji w/w infrastruktury podczas opracowywania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego i postępowań w sprawie oceny oddziaływania inwestycji na środowisko,
3. Nie były podejmowane rozmowy i działania pomiędzy gminami mające na celu poprawę bezpieczeństwa energetycznego na szczeblu lokalnym,
4. Gmina Włoszakowice aktualnie nie posiada „Projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe”.

z up. W Ó J T A

mgr Robert Kozłowski
Kierownik Biura Budownictwa i Inżynierii

Otrzymują:

1. Adresat

2. a/a

Opracowała:
podinspektor Beata Gertych
tel.(065) 525 29 91

Wschowa, dnia 9 czerwca 2014 r.

PP.671.1.2014

Urząd Gminy w Świąciechowie
ul. Ułańska 4
64-115 Świąciechowa

URZĄD GMINY
Świąciechowa
W
dn. 10.06.14
godz. 2424
P. Haden-Blut

W związku z pismem znak OŚiGW.7021.27.9.2014 z dnia 26 maja 2014 r. Burmistrz Miasta i Gminy Wschowa w odpowiedzi na zadane pytania związane z planem zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Świąciechowa informuje, że:

Ad. 1) Budowa lub rozbudowa infrastruktury znajdującej się na terenie gminy Świąciechowa, związanej z zaopatrzeniem w ciepło, energię elektryczną i paliwo gazowe nie ma bezpośredniego wpływu na zaopatrzenie Gminy Wschowa.

Ad. 2) Elementy infrastruktury związane z zaopatrzeniem w ciepło, energię elektryczną i paliwo gazowe, które zaliczane są do inwestycji ponadlokalnych, wymagają uzgodnień z Gminą na terenie której inwestycja ma być realizowana. Na obszarach, gdzie występuje brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, następuje to na etapie ustalania warunków zabudowy. Natomiast na obszarach objętych miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego uzgodnienia są dokonywane na etapie opracowania projektu budowlanego przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę.

Ad. 3) Wymiana informacji między Gminami sąsiednimi o planowanych przedsięwzięciach rozbudowy infrastruktury zaopatrzenia w media energetyczne o znaczeniu ponadlokalnym jest realizowana na każdym etapie realizacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Ad.4) Rozmowy i działania międzygminne mające na celu poprawę bezpieczeństwa energetycznego na szczeblu lokalnym są prowadzone poprzez działania dystrybutorów energii.

Ad. 5) W przypadku występowania nadwyżek paliw i energii Gmina Wschowa podejmie dyskusję nad ewentualnym zagospodarowaniem tych nadwyżek z Gminą sąsiednią. Do dnia dzisiejszego nie zaistniały takie okoliczności.

Ad.6) Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Wschowa, z uwagi na ograniczone środki finansowe, zostanie opracowany po zabezpieczeniu środków w budżecie.

BURMISTRZ
Miasta i Gminy
[Signature]
mgr inż. Krzysztof Grabka

Otrzymują:

- ① Adresat
- 2) a/a

16. ZAŁĄCZNIK NR 2:

Sieć gazowa wysokiego ciśnienia na obszarze Gminy Święciechowa

Zgodnie z informacją GAZ-SYSTEM S.A. przez teren Gminy Święciechowa nie przebiega gazociąg tranzytowy wysokiego ciśnienia.

17. ZAŁĄCZNIK NR 3:

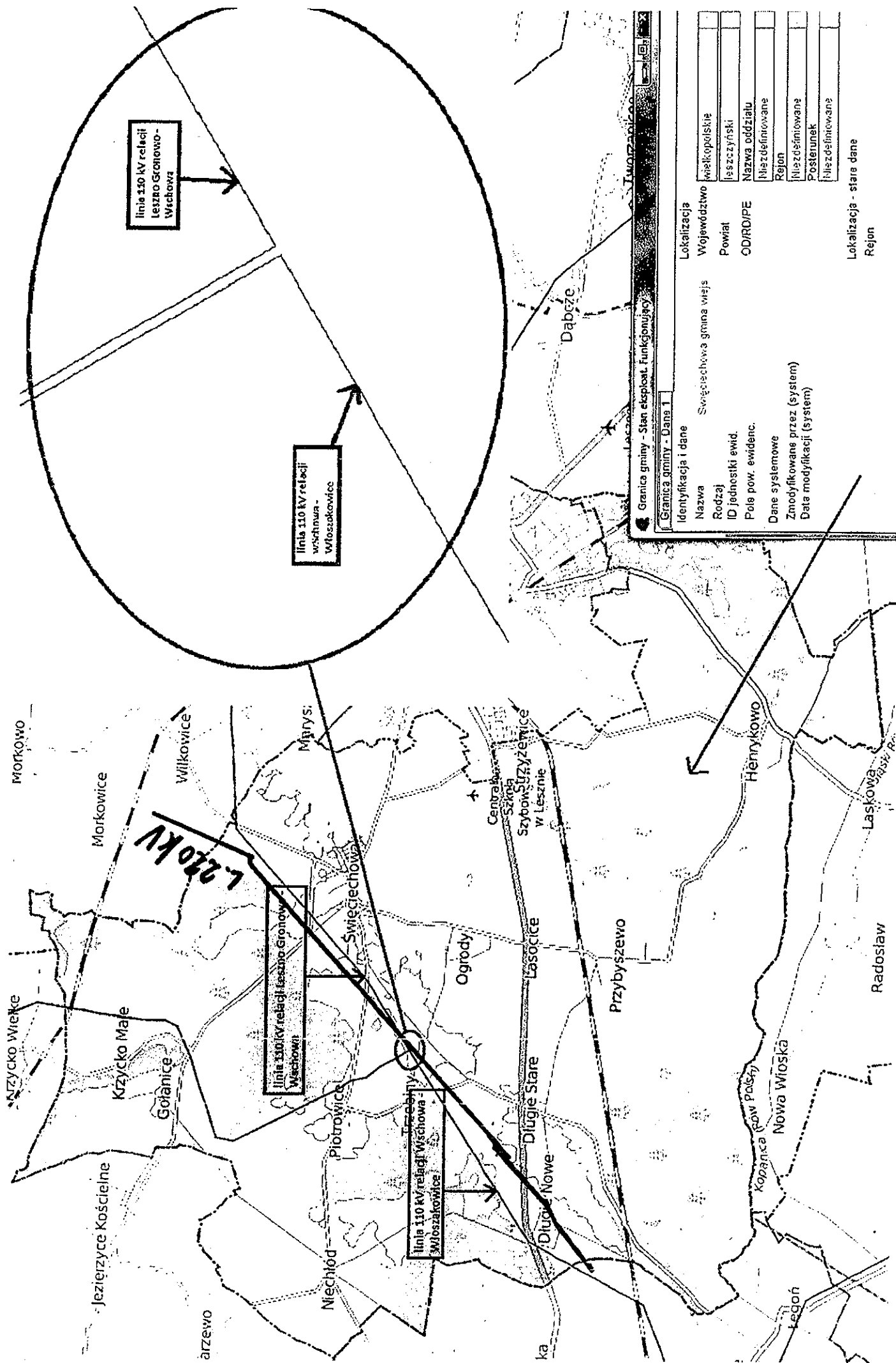
Wyciąg z planu rozwoju sieci elektroenergetycznej na lata 2014÷2019 dotyczący Gminy Święciechowa.

Plan rozwoju ENEA Operator Sp. z o.o. na lata 2014-2019 dotyczący Gminy Święciechowa obejmuje: - dane ENEA Operator Sp. z o.o. z planu rozwoju zatwierdzonego przez Urząd Regulacji Energetyki.

Plan rozwoju obejmuje realizację rozbudowy sieci SN (Grupa przyłączeniowa III - średniego napięcia) umożliwiającej przyłączanie nowych odbiorców na terenie Gminy w perspektywnych lokalizacjach (zgłaszanych poprzednio przez Gminę). Druga część (Grupa przyłączeniowa IV do VI) to budowa stacji transformatorowych, linii nn (niskiego napięcia) oraz przyłączy. Realizowane zadania obejmują zarówno podłączenie nowych odbiorców, jak również poprawienie warunków zasilania dla istniejących odbiorców.

Grupa przyłączeniowa III					
Lp.	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Moc przyłączeniowa (po realizacji inwestycji) [kW]	w tym zwiększenie mocy przyłączeniowej [kW]	Zakres rzeczowy	
				Przyłącze	Rozbudowa sieci
24		44	0	- projekt - Odlącznik sieciowy, 15 kV - odłącznik - Słup, 15 kV - słup rozgałęźny	
476		16	0	- Słup, 15 kV - słup rozgałęźny - Odlącznik sieciowy, 15 kV - odłącznik	
526		60	0	- Odlącznik sieciowy, 15 kV - odłącznik - Słup, 15 kV - słup rozgałęźny	
762	Przyłączanie odbiorców III grupy - brak wydanych warunków przyłączeniowych	1147	0	Budowa przyłączy SN	Linie kablowe i napowietrzne SN, pola SN, słupy SN i inne - zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym

Grupa przyłączeniowa IV - VI					
Lp.	Nazwa/rodzaj projektu inwestycyjnego	Moc przyłączeniowa (po realizacji inwestycji) [kW]	w tym zwiększenie mocy przyłączeniowej [kW]	Zakres rzeczowy	
				Przyłacze	Rozbudowa sieci
171	Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy – wydane warunki przyłączeniowe do dnia 31.08.2011	635,5	71	Budowa przyłączy nn	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym
172	Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy – wydane warunki przyłączeniowe od dnia 01.09.2011 do 31.12.2011	519,1	58	Budowa przyłączy nn	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym
173	Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy – wydane warunki przyłączeniowe od dnia 01.01.2012 do 30.04.2012	220	24,6	Budowa przyłączy nn	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym
174	Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy – wydane warunki przyłączeniowe od dnia 01.05.2012 do 31.08.2012	36,5	4,1	Budowa przyłączy nn	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym
175	Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy – wydane warunki przyłączeniowe od dnia 01.09.2012 do 31.12.2012	25,1	2,8	Budowa przyłączy nn	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym
176	Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy – wydane warunki przyłączeniowe od dnia 01.01.2013 do 30.06.2013	16,6	1,9	Budowa przyłączy nn	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym
177	Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy – wydane warunki przyłączeniowe od dnia 01.07.2013 do 08.09.2013	6,2	0,6	Budowa przyłączy nn	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym
878	Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy - brak wydanych warunków przyłączeniowych	4236	473	Budowa przyłączy nn	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne - zgodnie z przyjętym zakresem rzeczowym



18. ZAŁĄCZNIK NR 4:

Wyciąg z planu rozwoju sieci gazowej na lata 2014 do 2017 dotyczący Gminy Święciechowa

Miejscowość	Typ i zakres inwestycji	Planowany rok realizacji
Lasocice ul. Szkolna 3	rozbudowa – gazociąg średniego ciśnienia PE 250 L = 9 800 m	2014
Henrykowo ul. Zaborowska	rozbudowa – gazociąg średniego ciśnienia PE 63 L = 640 m	2015
Święciechowa ul. Leszczyńska	rozbudowa – gazociąg średniego ciśnienia PE 63 L = 190 m	2015
Święciechowa ul. Plater	rozbudowa – gazociąg średniego ciśnienia PE 63 L = 70 m	2015
Strzyżewice	rozbudowa – gazociąg średniego ciśnienia PE 63 L = 200 m	2016
Święciechowa ul. Lasocicka, Czereśniowa, Wiśniowa	rozbudowa – gazociąg średniego ciśnienia PE 90 L = 970 m	2017

Załącznik nr 2
Do Uchwały Nr
Rady Gminy Święciechowa
z dnia

**Rozstrzygnięcie o sposobie rozpatrzenia wniosków, zastrzeżeń i uwag do
aktualizacji projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię
elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Święciechowa**

Przedmiotowa aktualizacja projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Święciechowa została wyłożona do publicznego wglądu w terminie od 01 października 2014 r. do 21 października 2014 r., zgodnie z art. 19. ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami).

Wnioski, zastrzeżenia i uwagi do aktualizacji projektu założeń mogły być składane do 21 października 2014 r.

Do dnia do 21 października 2014 r. nie zgłoszono wniosków, zastrzeżeń i uwag do aktualizacji projektu założeń, w związku z czym nie ma potrzeby rozpatrywania przez Radę Gminy wniosków, zastrzeżeń i uwag, o których mowa w art. 19 ust. 8 ustawy Prawo energetyczne.

Uzasadnienie
do uchwały Nr Rady Gminy Święciechowa
z dnia..... 2014 r.

**w sprawie aktualizacji założeń do planu zaopatrzenia w ciepło,
energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Święciechowa
przyjętych Uchwałą Nr XXX/216/2010 Rady Gminy Święciechowa
z dnia 25 lutego 2010 w sprawie przyjęcia założeń do planu
zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla
Gminy Święciechowa**

Zgodnie z art.18 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne do zadań własnych gminy w zakresie zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe jest m.in. planowanie i organizacja zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe na obszarze gminy, planowanie oświetlenia miejsc publicznych i dróg znajdujących na terenie gminy. Art. 19 ww. ustawy nakłada na gminę obowiązek opracowania projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe oraz ich aktualizację.

Zakres projektu założeń jak i jego aktualizacji wynika z w/w ustawy i obejmuje:

- ocenę stanu aktualnego i przewidywanych zmian zapotrzebowania na ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe;
- przedsięwzięcia racjonalizujące użytkowanie ciepła, energii elektrycznej i paliw gazowych;
- możliwości wykorzystania istniejących nadwyżek i lokalnych zasobów paliw i energii, z uwzględnieniem energii elektrycznej i ciepła wytwarzanych w odnawialnych źródłach energii, energii elektrycznej i ciepła użytkowego wytwarzanych w kogeneracji oraz zagospodarowania ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych;
- zakres współpracy z innymi gminami.

Aktualizacja projektu założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe gminy Święciechowa uzyskała pozytywną opinię Zarządu Województwa Wielkopolskiego w zakresie koordynacji współpracy z innymi gminami oraz w zakresie zgodności z polityką energetyczną państwa.

Projekt aktualizacji założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Święciechowa został poddany strategicznej ocenie oddziaływania na środowisko. W ramach prowadzenia oceny oddziaływania projektu założeń na środowisko wystąpiono do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska i Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektoratu Sanitarnego z wnioskiem o zaopiniowanie projektu aktualizacji założeń oraz ustalenia szczegółowego zakresu Prognozy. Prognoza została przygotowana w pełnym zakresie zgodnie z wymaganiami ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko . Stanowi ona odrębny dokument.

Na podstawie art. 19 ust. 8 ustawy z Prawo energetyczne Rada Gminy uchwala aktualizacje założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe gminy Święciechowa, rozpatrując jednocześnie wnioski, zastrzeżenia i uwagi zgłaszane w czasie wyłożenia aktualizacji założeń do publicznego wglądu.

W okresie od 01.10.2014 r. do 21.10.2014 r. aktualizacja ww. projektu wyłożona była w siedzibie Urzędu Gminy w Święciechowie do publicznego wglądu oraz umieszczona na stronie internetowej gminy celem zapoznania się i złożenia wniosków, zastrzeżeń i uwag.

Do dnia 21.10.2014 r. nie wpłynęły żadne zapytania, uwagi i zastrzeżenia.