

7. SYSTEM ELEKTROENERGETYCZNY.

7.1. SIEĆ ELEKTROENERGETYCZNA.

Odbiorcy energii elektrycznej zlokalizowani na terenie gminy zaopatrywani są w energię przez sieć:

- WN-110 kV - pośrednio poprzez stacje transformatorowo-rozdzielcze 110/15 kV (Główny Punkt Zasilania - GPZ),
- SN-15 kV i nn-0,4 kV - bezpośrednio.

Strukturę tej sieci przedstawia poniższe zestawienie w postaci tabelarycznej.

Tab.26. Struktura sieci elektroenergetycznej w gminie - zestawienie.

Napięcie znamionowe linii w [kV]	2003 r.		2004 r.		2005 r.	
	Długość w [km]	w tym l. kablowa	Długość w [km]	w tym l. kablowa	Długość w [km]	w tym l. kablowa
WN-110	20,2	0	20,2	0	20,2	0
SN-15	270,3	35	275,9	40	277,3	41
nn-0,4 kV	510	134	514	138	518	142

Na terenie gminy znajduje się jedna stacja transformatorowo-rozdzielcza 110/15 kV (GPZ) Nowy Tomyśl. Odbiorcy zlokalizowani na terenie gminy zasilani są sieciami energetycznymi wyprowadzonymi z GPZ Nowy Tomyśl i GPZ Grodzisk.

Sieć NN oraz sieć WN, linie dosyłowe do gminy.

Na terenie gminy nie ma obiektów elektroenergetycznych (stacji i linii o napięciu 400 kV i 220 kV) krajowej sieci przesyłowej, których właścicielem są Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Na terenie gminy znajdują się następujące odcinki linii elektroenergetycznych wysokiego napięcia (WN) 110 kV relacji:

- odcinek linii relacji GPZ Grodzisk - GPZ Nowy Tomyśl”,
- odcinek linii relacji „GPZ Nowy Tomyśl- GPZ Zbąszynek”.

Linie te są własnością ENEA S.A. i znajdują się w operatywnym kierownictwie (linia „GPZ Nowy Tomyśl- GPZ Zbąszynek” do granicy z Gminą Miedzichowo) Zakładu Dystrybucji Energii z siedzibą w Poznaniu.

Trasy linii WN na terenie gminy zostały przedstawione w załączniku graficznym Nr 2.

Sieć średniego napięcia (SN) wraz ze stacjami transformatorowymi 15/0,4 kV.

Linie energetyczne średniego (SN) i niskiego (nn) napięcia zlokalizowane na obszarze gminy znajdują się w operatywnym kierownictwie Rejonu Dystrybucji Opalenica. Odbiorcy komunalni oraz małe podmioty gospodarcze zasilani są liniami niskiego napięcia wyprowadzonymi ze stacji transformatorowych 15/0,4 kV, których usytuowanie i wielkość zainstalowanych w nich transformatorów przedstawia Tabela 27.

Tab.27. Stacje transformatorowe 15/0,4 kV pozostające na majątku i w eksploatacji ENEA S.A.

Lp.	Nazwa stacji transf. 15/0,4 kV	Lokalizacja stacji transf. 15/0,4 kV	Rodzaj/typ stacji transf.	Numer stacji	Moc transf. w [kVA]	Obciążenie w [%]
1	"A"	Boruja Kościelna	WIEŻOWA	22-352	160	72%
2	"B"	Boruja Kościelna	WIEŻOWA	22-353	160	59%
3	"C"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-354	50	73%
4	"D"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-355	100	68%
5	"E"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-356	75	69%
6	"F"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-357	50	73%
7	"G"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-358	63	66%
8	"H"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-359	63	83%
9	"J"	Boruja Kościelna	SB-2A	22-360	40	65%
10	"K"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-361	50	83%
11	"M"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-362	30	69%
12	"N"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-363	63	83%
13	"O"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-364	30	87%
14	"P"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-365	63	91%
15	"R"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-366	30	69%
16	"S"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-367	30	87%
17	"T"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-368	50	83%
18	"L"	Boruja Kościelna	STSa 20/100	22-369	50	73%
19	"I"	Boruja Nowa	STSa 20/100	22-351	40	78%
20	"A"	Bukowiec	WIEŻOWA	22-379	250	67%
21	"B"	Bukowiec	STSa 20/100	22-380	100	73%

22	"C"	Bukowiec	STSa 20/100	22-381	40	78%
23	"D"	Bukowiec	SB 2I	22-382	63	83%
24	"A"	Chojniki	ZH 15	22-465	30	69%
25	"B"	Chojniki	STSa 20/100	22-466	30	35%
26	"C"	Cicha Góra	STSa 20/100	22-458	100	73%
27	"A"	Cicha Góra	SB 2A	22-463	75	83%
28	"B"	Cicha Góra	SB 2A	22-464	63	99%
29	KGZ	Cicha Góra	STSa 20/250	22-910	63	83%
30	"H"	Cicha Góra	STS-20/250	22-1019	63	66%
31	Ujęcie Wody	Glinno	STSa 20/250	22-38	160	62%
32	"H" 2	Glinno	STSa 20/100	22-414	63	83%
33	"N" 3	Glinno	STSa 20/250	22-415	250	83%
34	"A" 1	Glinno	STSa 20/250	22-416	30	69%
35	"I"	Glinno	STSa 20/100	22-417	63	74%
36	"P"	Glinno	ZH 15	22-418	30	87%
37	"R"	Glinno	ZH 15	22-419	125	83%
38	"O"	Glinno	STSa 20/100	22-420	50	83%
39	"B"	Glinno	STSa 20/100	22-421	160	59%
40	I	Glinno	NZ-173/283	22-473	250	67%
41	Żwirowa	Glinno	BEK 300/500/2T	22-515	400	81%
42	Glinno IV	Glinno	STS	22-549	160	78%
43	"C"	Glinno	STSa 20/100	22-671	63	83%
44	"D"	Glinno	STSa 20/100	22-672	125	79%
45	"E"	Glinno	STSa 20/100	22-673	63	58%
46	"F"	Glinno	STSa 20/100	22-674	63	66%
47	"G"	Glinno	STSa 20/100	22-675	63	50%
48	"K"	Glinno	STSa 20/100	22-676	100	63%
49	"L"	Glinno	STSa 20/100	22-677	100	73%
50	"M"	Glinno	STSa 20/100	22-678	63	83%
51	"A"	Grubsko	ZH 15	22-469	50	63%
52	"B"	Grubsko	ZH 15	22-470	30	87%
53	"E"	Jastrzębsko	STSa 20/250	22-53	63	74%
54	Pocztą	Jastrzębsko	STSKpo - 20/250	22-965	250	75%
55	"A"	Jastrzębsko Nowe	STSa 20/100	22-444	30	87%
56	"B"	Jastrzębsko Nowe	STSa 20/100	22-445	30	69%
57	"C"	Jastrzębsko Nowe	STSa 20/100	22-446	30	69%
58	"D"	Jastrzębsko Nowe	STSa 20/100	22-447	30	52%
59	"A"	Jastrzębsko Stare	STSa 20/100	22-440	30	87%
60	"B"	Jastrzębsko Stare	STSa 20/100	22-441	30	69%
61	"D"	Jastrzębsko	STSa 20/250	22-443	250	88%

		Stare				
62	"A"	Kozielaski	STSa 20/100	22-383	63	66%
63	"B"	Kozielaski	STSa 20/100	22-384	40	91%
64	"C"	Kozielaski	SB 2A	22-385	50	83%
65	ST-6	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-10	400	81%
66	Basen	Nowy Tomyśl	MSTt 20/2x630	22-25	160	64%
67	Księgarnia	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-26	400	76%
68	PKO	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-29	400	70%
69	Wierzbowa	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-47	250	77%
70	Barteckiego	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-48	250	88%
71	Ogrodowa	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-57	160	65%
72	CARUM	Nowy Tomyśl	MST-20/ 2x 630	22-83	630	69%
73	Kościuszki	Nowy Tomyśl	WPMST - 20/630	22-102	160	59%
74	Dworzec	Nowy Tomyśl	WIEŻOWA	22-331	250	79%
75	Stolarnia	Nowy Tomyśl	WIEŻOWA	22-332	400	76%
76	Młyn 2	Nowy Tomyśl	MSTt 20/2x630	22-336	400	83%
77	Hydrofor	Nowy Tomyśl	WIEŻOWA	22-338	250	67%
78	Poczta	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-339	30	69%
79	WZGS	Nowy Tomyśl	WIEŻOWA	22-340	250	88%
80	Wylegar.	Nowy Tomyśl	ZH 15	22-341	160	59%
81	Dom Usl.	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-342	400	68%
82	Latex	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-343	400	83%
83	Szk. Zaw.	Nowy Tomyśl	STWt 20/630	22-344	200	49%
84	Konopnicka	Nowy Tomyśl	STSa 20/250	22-345	160	72%
85	Szpitalna	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-346	400	78%
86	Sadowa	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-603	250	75%
87	Wodociąg	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-620	400	68%
88	PT-1	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-645	250	71%
89	Wypocz.	Nowy Tomyśl	MSTw 20/630	22-658	250	79%
90	PT-2	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-681	400	55%
91	PT-3	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-683	250	75%
92	Hotel Ch	Nowy Tomyśl	STWt 20/630	22-686	630	68%
93	PT-4	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-706	250	79%
94	PT-5	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-707	200	57%
95	Domar	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-713	400	81%
96	Zamraz.	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-729	400	68%
97	Osiedle	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-738	400	63%
98	Wiklina	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-743	400	68%
99	ST-2	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-772	250	75%
100	CPN	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-773	63	50%
101	ST-3	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-813	160	46%
102	ST-7	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-814	160	59%
103	ST-8	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-815	250	75%
104	Szkoła 2	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-822	400	70%

105	WZTM	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-882	160	59%
106	Koszykowa	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-896	400	68%
107	Moda	Nowy Tomyśl	STSa 20/100	22-903	160	52%
108	Wypocz.2	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	22-909	250	79%
109	Stadion	Nowy Tomyśl	MSTp-20/630	22-958	400	76%
110	Świerk.	Nowy Tomyśl	MST 20/630	22-983	400	55%
111	Chmielna	Nowy Tomyśl	WPMST 20/630	22-985	160	78%
112	Wypoczynkowa III	Nowy Tomyśl	UK-1700-28	22-899	100	73%
113	Długa	Nowy Tomyśl	UK-1700/28	22-1022	250	71%
114	Latex	Nowy Tomyśl	MSTt 20/2x630	22-878	630	84%
115	"A"	Paproć	ZH 15	22-392	63	74%
116	"B"	Paproć	STSa 20/100	22-393	100	73%
117	"C"	Paproć	STSa 20/100	22-394	30	87%
118	"D"	Paproć	ZH 15	22-395	30	69%
119	"E"	Paproć	ZH 15	22-396	30	69%
120	"F"	Paproć	SB 2I	22-397	63	66%
121	POM 2 Słonecz.	Paproć	ZH 15	22-398	160	59%
122	Leśna	Paproć	STSs 20/250	22-518	40	78%
123	Ogrodnictwo	Paproć	STSa 20/250	22-895	400	76%
124	"H"	Paproć	STS-20/250	22-1018	63	66%
125	Osiedle	Paproć	STSR-20/250	22-1050	100	83%
126	"A"	Przylek	ZH 15	22-448	50	73%
127	"B"	Przylek	ZH 15	22-449	30	69%
128	"D"	Przylek	ZH 15	22-451	30	69%
129	"E"	Przylek	ZH 15	22-452	30	87%
130	"F"	Przylek	ZH 15	22-453	30	52%
131	"C"	Przylek	ZH 15	22-450	75	76%
132	"A"	Róża Nowa	STSa 20/100	22-410	63	41%
133	"B"	Róża Nowa	STSa 20/100	22-411	50	63%
134	"C"	Róża Nowa	STSa 20/100	22-412	100	57%
135		Róża Wieś	STSa 20/250	22-413	100	63%
136	Wieś	Sątopy	WIEŻOWA	22-409	250	88%
137	PKP	Sątopy	wieżowa	22-796	63	83%
138	"B"	Sątopy	STSR 20/250	22-1008	160	91%
139	"B"	Sękowo	ZH 15	22-433	63	91%
140	"C"	Sękowo	ZH 15	22-434	30	87%
141	"D"	Sękowo	ZH 15	22-435	30	69%
142	"E"	Sękowo	ZH 15	22-436	30	69%
143	"F"	Sękowo	ZH 15	22-437	30	52%
144	"A" PGR	Stary Tomyśl	STSa 20/250	22-401	250	92%
145	"A-1"	Stary Tomyśl	ZH 15	22-402	50	63%
146	"B-1"	Stary Tomyśl	ZH 15	22-403	20	78%
147	Hydrofornia	Stary Tomyśl	STSa 20/100	22-609	63	74%

148	"B"	Stary Tomyśl	STSa 20/250	22-724	63	83%
149	"C"	Stary Tomyśl	STSa 20/100	22-725	63	91%
150	"D"	Stary Tomyśl	STSKpo/10,5-20/400	22-1035	160	59%
151	"A"	Szarki	STSa 20/100	22-438	30	69%
152	"B"	Szarki	STSa 20/100	22-439	30	52%
153	"A"	Wytomyśl	wieżowa	22-454	160	59%
154	"C"	Wytomyśl	STSa 20/100	22-710	63	66%
155	"D"	Wytomyśl	STSa 20/100	22-711	63	83%
156	"E"	Wytomyśl	STSa 20/100	22-712	63	58%
157	"B" PGR	Wytomyśl	STSa 20/250	22-888	40	65%
158	MOP Wytomyśl-Kozielaski	Wytomyśl	STSRu-20/250	22-774	63	66%

Łączna moc transformatorów zainstalowana w stacjach transformatorowych wskazanych w powyższej Tabeli wynosi 23 688 kVA. Łączne uśrednione obciążenie tych stacji transformatorowych oscyluje w granicach 72 % mocy zainstalowanych transformatorów.

Większe podmioty gospodarcze, przyłączone do sieci energetycznej na napięciu SN-15 kV, posiadają własne stacje transformatorowe 15/0,4 kV. Stacje te zestawione są poniżej w Tabeli.

Tab.28. Stacje transformatorowe 15/0,4 kV pozostające na majątku i w eksploatacji odbiorców.

Lp.	Nazwa stacji transf. 15/0,4 kV	Lokalizacja stacji transf. 15/0,4 kV	Rodzaj/typ stacji transf.	Moc transf. w [kVA]	Stopień obciążenia w [%]
1	Oczyszczalnia	Bukowiec	STSRu-20/250	40	70%
2	Wielkopolanka	Bukowiec	MSTt 20/630	250	75%
3	Promet	Glinno	STSa 20/250	160	52%
4	Patora	Glinno	STSa 20/250	200	63%
5	Bero	Glinno	MST 20/630	630	91%
6	Mistral	Jastrzębsko St.	MST 20/630	630	66%
7	Wylęgarnia drobiu	Jastrzębsko St.	MSTt 20/630	63	66%
8	Elektrom	Nowy Tomyśl	STSRu-20/250	63	23%
9	Krokus	Nowy Tomyśl	STSa 20/100	63	23%
10	Mleczarnia	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	250	67%
11	Phoenix	Nowy Tomyśl	NIETYPOWA	2x630	83%
12	Zajezdnia PPKS	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	63	94%
13	Akipol	Nowy Tomyśl	STSa 20/250	250	83%
14	Henke Sass Wolf	Nowy Tomyśl	STSRu-20/250	250	104%
15	PEC I	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	100	83%
16	PEC II	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	160	52%
17	Atlas	Nowy Tomyśl	STSa 20/250	250	104%
18	Oczyszczalnia	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	100	83%
19	Ogrodnik	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	160	85%

20	Baza GS	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	160	78%
21	Młyn	Nowy Tomyśl	NIETYPOWA	400	83%
22	Condor	Nowy Tomyśl	STSa 20/250	250	63%
23	Polform I	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	250	104%
24	Polform II	Nowy Tomyśl	MSTt 20/630	400	70%
25	Chifa	Nowy Tomyśl	NIETYPOWA	3x630	83%
26	Kijewski	Paproć	STSa 20/100	63	33%
27	Kiel	Paproć	MSTt 20/630	400	102%
28	Chadmet	Paproć	STSa 20/100	100	94%
29	Kopalnia gazu	Paproć	STSa 20/250	100	78%
30	Bartex	Paproć	STSa 20/250	250	79%
31	Witar	Porażyn	MST 20/630	400	78%
32	Radwańska	Przyłęk	STSa 20/100	63	56%
33	Kopalnia gazu	Przyłęk	STSa 20/250	160	65%
34	Plus Mad	Przyłęk	STSa 20/100	63	83%
35	Folios	Przyłęk	STSRu-20/250	160	72%
36	Gospodarstwo rolne	Róża	MSTt 20/630	100	83%
37	Gospodarstwo Musiał	Róża Nowa	STSa 20/250	250	63%
38	Masy bitumiczne	Satopy	MST 20/630	400	78%
39	Tartak Gumuła	Satopy	STSa 20/250	160	52%
40	Hellman	Sękowo	STSa 20/100	100	28%
41	RSP	Sękowo	STSa 20/250	160	52%

Łączna moc transformatorów zestawionych w Tabeli 28 stacji transformatorowych wynosi 11 221 kVA. Łączne uśrednione obciążenie tych stacji transformatorowych oscyluje w granicach 72 % mocy zainstalowanych transformatorów.

Uśrednione obciążenia stacji będących własnością ENEA S.A. i odbiorców świadczą o istniejących rezerwach mocy w stacjach transformatorowych. Jednak należy zaznaczyć, że każde nowe przyłączenie do sieci energetycznej lub zwiększenie mocy przyłączeniowej w istniejących obiektach, ze względu na specyfikę tej sieci wymaga indywidualnego rozpatrzenia wniosku o określenie warunków przyłączenia.

Stacje transformatorowe 15/0,4 kV zlokalizowane na terenie gminy zasilane są głównie napowietrznymi liniami SN-15 kV jako odgałęzienia od linii magistralnych.

Ważniejsze linie SN-15 kV na terenie gminy.

Poniżej zestawiono w postaci tabelarycznej ważniejsze ciągi liniowe SN zlokalizowane na terenie gminy.

Tab.29. Linie SN 15 kV.

Nazwa linii	Typ (rodzaj) linii	Długość linii w [km]	Obciążenie linii w [A]	Amortyzacja linii w [%]
N. Tomyśl- Grodzisk	napowietrzno-kablowa	5,5	14	50
N. Tomyśl- Sątopy	napowietrzno-kablowa	32,0	30	50
N. Tomyśl- Miasto III	napowietrzno-kablowa	5,0	86	30
N. Tomyśl- Zamrażalnia	kablowa	7,7	5	20
N. Tomyśl- Miasto I	napowietrzno-kablowa	25,1	40	30
N. Tomyśl- Pniewy	napowietrzno-kablowa	60,5	70	50
N. Tomyśl- Boruja	napowietrzno-kablowa	15,0	27	70
N. Tomyśl- Miasto II	napowietrzno-kablowa	27,6	63	30
N. Tomyśl- Chifa	napowietrzno-kablowa	3,4	95	30
N. Tomyśl-Chrośnica	napowietrzno-kablowa	26,5	54	50
Jabłonna-Jabłonna	napowietrzno-kablowa	18,0	30	50
Pniewy-Jabłonna	napowietrzno-kablowa	27,0	30	50
Grodzisk-N. Tomyśl	napowietrzno-kablowa	20,0	43	50

Obciążenia w/w linii oscylują średnio w granicach 30-85% ich możliwości obciążeniowych. Świadczy to o pewnych rezerwach. Jednakże ze względów ruchowych (konieczność przełączania obciążenia z jednej linii na drugą np. w przypadku awarii jednego z ciągów) nie zawsze rezerwa mocy w linii stwarza możliwość przyłączenia nowego odbiorcy lub wzrostu mocy w istniejących obiektach.

Pozostałe linie 15 kV na terenie gminy.

Linie odczepowe (odgałęzienia) wykonane są jako napowietrzne z przewodami AFL o przekroju $3 \times 70 \text{ mm}^2$, $3 \times 50 \text{ mm}^2$, $3 \times 35 \text{ mm}^2$ oraz $3 \times 25 \text{ mm}^2$ i zasilają bezpośrednio stacje transformatorowe 15/0,4 kV. Rozwój tej sieci jest uzależniony od lokalnych potrzeb pojawiających się odbiorców.

Stopień zelektryfikowania gminy.

Z uwagi na brak informacji w gminie o istnieniu gospodarstwa domowego bez przyłącza energetycznego przyjęto, że stopień zelektryfikowania gminy Nowy Tomyśl wynosi 100%.

7.2. STRUKTURA ODBIORCÓW I WIELKOŚĆ ZUŻYCIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

Zużycie energii elektrycznej przez poszczególne grupy odbiorców na terenie gminy w roku 2005 i 2006 przedstawiono w Tabeli 30.

Tab.30. Struktura odbiorców oraz zużycie energii w 2005 i 2006 r.

ODBIORCY	2005 r.		2006 r.	
	Energia	Udział	Energia	Udział
	MWh	%	MWh	%
Odbiorcy bytowo-komunalni	15 740	25,0 %	16 223	27,4 %
w tym				
- gosp. domowe i rolne	14 294	22,7 %	14 757	24,9 %
- oświetlenie ulic	1 446	2,3 %	1 466	2,5 %
Przemysł (zasilany z sieci ENEA SA), rzemieślnicy, odbiory warsztatowe, usługowe, handlowe, obiekty niemieszkalne	47 165	75,0 %	43 011	72,6 %
RAZEM	62 905	100,0 %	59 234	100,0 %

Z powyższych danych wynika, że zdecydowanie dominującą grupą odbioru energii elektrycznej są podmioty prowadzące działalność gospodarczą.

Wskaźniki jednostkowego zużycia energii elektrycznej.

Zużycie energii elektrycznej w 2005 i 2006 r. przedstawia poniższa Tabela.

Tab.31. Zużycie energii elektrycznej przez poszczególne grupy odbiorców w latach 2005 i 2006.

Rodzaj odbiorców	Jedn.	Zużycie	
		2005 r.	2006 r.
Gospodarstwa domowe i rolne	kWh/1ma	591	608
Przemysł, handel, obiekty niemieszkalne	kWh/1ma	1 949	1 772
Oświetlenie ulic	kWh/1ma	60	60
RAZEM	kWh/1ma	2 599	2 440

Objaśnienie:

1ma - jednego mieszkańca.

Porównując zużycie energii elektrycznej w gospodarstwach domowych w przeliczeniu na 1 mieszkańca gminy Nowy Tomyśl w 2005 r. z podanymi średnimi dla Polski w roku 2005 (wg danych GUS: 691,1 kWh na 1 mieszkańca Polski) można zauważyć, że zużycie energii

elektrycznej (591 kWh w roku 2005 i 608 kWh w roku 2006) przypadające na 1 mieszkańca gminy jest nieznacznie niższe od średniej krajowej oraz od średniego zużycia energii elektrycznej na 1 mieszkańca w województwie wielkopolskim (614,7 kWh).

Taryfy i ceny energii elektrycznej.

Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom odbywa się na podstawie umów zawieranych w oparciu o przepisy ustawy Prawo energetyczne (Dz.U. z 2003r. Nr 153, poz.1504 z późn.zm.) oraz aktów wykonawczych do tej ustawy.

Taryfa dla energii elektrycznej opracowywana jest przez przedsiębiorstwo energetyczne na okres jednego roku i zatwierdzana jest decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Taryfa stanowi podstawę do stosowania cen za energię elektryczną, przesył energii, świadczenie usług dodatkowych oraz ustalania opłaty za przyłączenie do sieci energetycznej dla obiektów ujętych planie rozwoju sporządzonym dla obszaru działania przedsiębiorstwa energetycznego.