



Część 07

System elektroenergetyczny



SPIS TREŚCI

7.1	Informacje ogólne	3
7.2	System zasilania w energię elektryczną	3
7.2.1	Sieć WN zasilająca Gminę Miejską Lubin, Główne Punkty Zasilania	3
7.2.2	Sieć średniego i niskiego napięcia, stacje energetyczne SN/nN.....	5
7.3	System elektroenergetyczny Energetyka Sp. z o.o.	6
7.4	Źródła wytwarzania energii elektrycznej.....	7
7.5	Zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną	7
7.6	Ocena systemu elektroenergetycznego.....	8
7.7	System elektroenergetyczny – przewidywane zmiany.....	9
7.8	Prognoza zużycia energii elektrycznej.....	11



7.1 Informacje ogólne

Na terenie Gminy Miejskiej Lubin nie znajdują się obecnie obiekty najwyższego napięcia, takie jak linie energetyczne i stacje elektroenergetyczne.

Gmina Miejska Lubin jest obecnie zasilana z poziomu napięcia 110 kV. Koncesję na dystrybucję energii elektrycznej posiada spółka TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, ul. Jasnogórska 11, 31-358 Kraków TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Legnicy z siedzibą w Legnicy, ul. Partyzantów 21.

7.2 System zasilania w energię elektryczną

7.2.1 Sieć WN zasilająca Gminę Miejską Lubin, Główne Punkty Zasilania (GPZ)

Gmina Miejska Lubin zasilana jest w energię elektryczną z trzech stacji GPZ transformujących energię elektryczną do poziomu 110 kV położonych poza terenem miasta:

- Stacja GPZ STASZICA 110/20kV,
- Stacja GPZ PRZYLESIE 110/20kV,
- Stacja GPZ USTRONIE 110/20kV.

Powyższe stacje zasilane są z linii 110kV, które eksploatowane są przez spółkę Tauron Dystrybucja S.A.. Poniżej przedstawiono charakterystykę linii 110kV zasilających Gminę Miejską Lubin.

Tabela 07.1

Lp.	Relacja	Rok budowy/ modernizacji	Napięcie linii	Obciążenie linii, %	Długość na terenie gminy, km	Typ przewodu
1	S-465 Czarna- Ustronie	2000/2014	110 kV	70	5,4	AFL 6-240 i AFLs 10-240
2	S-481 Ustronie-Staszica	1960/1972	110 kV	31	4,2	AFL 6-120
3	S-466 Przylesie-Czarna	1978/1897/ 2013	110 kV	22	1,9	ACCC319Lisbon
4	S-467a Czarna – Pieszkowice/Staszica	1974/1987	110 kV	54	1,0	AFL 6-240/ AFL 6-120
5	S-474 Ustronie- Lubin Główny	2001/2014	110 kV	48	4,2	AFL 6-240,AFLs 10-240 i AFLs 10-160
6	S-402 Polkowice- Ustronie	1966/2001/ 2014	110 kV	46	2,9	AFL 6-185 i AFLs 10-240
7	S-472 Przylesie- Ustronie	1987/2000/ 2014	110 kV	39	3,5	AFL 6-240 i AFLs 10-240
8	Linie kablowe (22 ciągi kablowe)	1970-1990	20 kV	Brak danych	161	o przekroju od 3x70 do 3x240

Lp.	Relacja	Rok budowy/ modernizacji	Napięcie linii	Obciążenie linii, %	Długość na terenie gminy, km	Typ przewodu
9	Linie kablowo- napowietrzne 9 ciągów odcinki kablowe	1970-1990	20 kV	Brak danych	24	o przekroju od 3x120 do 3x240
10	Linie kablowo- napowietrzne 9 ciągów odcinki napowietrzne	1970-1990	20 kV	Brak danych	26	3xAFL 6-70 i 3xAFL 6-35
11	Linie kablowe (7 ciągów kablowych)	2014/2015	20 kV	Brak danych	10	o przekroju od 3x120 do 3x240

Wskaźniki awaryjności dla linii pokazanych w Tabeli 07.1 przedstawiono poniżej.

Tabela 07.2

		Rok	2011	2012	2013	2014
Liczba uszkodzeń	linie napowietrzne	szt.	10	11	9	5
	linie kablowe	szt.	23	26	28	29
	transformatory	szt.	1	5	2	1
Wskaźnik uszkodzeń	na 100km linii napowietrznej	szt.	3,66	3,73	5,88	2,67
	na 100km linii kablowej	szt.	5,18	5,76	3,56	3,92
	na 100 transformatorów	szt.	0,33	0,69	0,73	0,4
Średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii	linie napowietrzne	godz.	3,79	2,6	3,11	1,86
	linie kablowe	godz.	2,39	1,53	1,98	2,27
	transformatory	godz.	4,96	5,05	2,66	1,5
Średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowanych		godz.	4,3	4,73	4,72	5,76

W GPZ-ach tych transformatory posiadają znaczną rezerwę przesyłową, obliczaną w okresie zimowym, a więc przy największych obciążeniach sieci.

Podstawowe dane GPZ-tów pracujących na potrzeby Gminy Miejskiej Lubin zostały zestawione w poniższej tabeli:

Tabela 07.3

Lp.	Lokalizacja	Nazwa GPZ	Napięcia w stacji	Liczba Transformatörów	Moc transformatorów., MVA	Pmin, MW '2014	Pmax, MW '2014	Pśr, MW '2014
1	Lubin przy ul. Spacerowej	STASZICA (STC)	110/20kV	2	57+66	7,5	11,7	9,6
2	Lubin przy ul. Legnickiej	PRZYLESIE (PRL)	110/20kV	2				
3	Lubin przy ul. Jana Pawła II	USTRONIE (UST)	110/20kV	2				

Rezerwowe zasilanie dla poszczególnych stacji GPZ stanowią:

- dla stacji 110/20kV STASZICA rezerwę zasilania stanowią linie 110kV S-481 i S-467a,
- dla stacji 110/20kV PRZYLESIE rezerwę zasilania stanowią linie 110kV S-472 i S-466,
- dla stacji 110/20kV USTRONIE rezerwę zasilania stanowią linie 110kV S-472, S-474, S-465, S-402 i S-481

7.2.2 Sieć średniego i niskiego napięcia, stacje energetyczne SN/nN

Z GPZ – tów wyprowadzone są linie średniego napięcia 20 kV w kierunku stacji transformatorowych.

System elektroenergetyczny obejmuje na terenie Gminy Miejskiej Lubin stacje transformatorowe z transformacją napięcia 20/0,4 kV. Aktualnie na terenie Gminy Miejskiej Lubin pracuje 219 stacji transformatorowych 20/0.4 kV.

Moc zainstalowana na stacjach transformatorowych zaspakaja zapotrzebowanie na energię elektryczną. Łączna moc transformatorów wynosi 77 374 kVA. Rozpiętość mocy poszczególnych stacji waha się od 63 kVA do 630 kVA. Wszystkie stacje posiadają rezerwy mocy w zakresie do 40%.

W przypadku zwiększonego zapotrzebowania istnieje możliwość wymiany transformatorów na jednostki o większej mocy lub budowa nowych stacji transformatorowych. Największe stacje transformatorowe na terenie Gminy Miejskiej Lubin, o mocy 630kVA takiej możliwości nie posiadają, jednakże, jak napisano powyżej, posiadają one jeszcze pewne rezerwy mocy.

Obciążenie linii niskiego napięcia pokazano w poniższej tabeli.

Tabela 07.4

Obciążenie linii niskiego napięcia	Długość linii
od 70 do 89%	11 km
od 50 do 69%	58 km
poniżej 49%	240 km

Wskaźniki awaryjności dla linii średniego i niskiego napięcia przedstawiono poniżej.

Tabela 07.5

		Rok	2011	2012	2013	2014
Liczba uszkodzeń	linie napowietrzne	szt.	12	16	18	15
	linie kablowe	szt.	25	30	28	26
Wskaźnik uszkodzeń	na 100km linii napowietrznej	szt.	1,5	2,45	2,74	2,23
	na 100km linii kablowej	szt.	2,93	3,43	3,94	3,63
Średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii	linie napowietrzne	godz.	3,49	4,16	3,33	2,59
	linie kablowe	godz.	4,57	2,66	2,43	2,21
Średni czas trwania przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu prac planowanych		godz.	3,69	4,26	4,04	5,58

7.3 System elektroenergetyczny Energetyka Sp. z o.o.

Na terenie Gminy Miejskiej Lubin działalność w zakresie produkcji, przesyłu, dystrybucji i obrotu energii elektrycznej prowadzi również przedsiębiorstwo Energetyka Sp. z o.o.

Spółka posiada taryfę dla energii elektrycznej Energetyka Sp. z o.o. obowiązującą od dnia 10 maja 2011r., zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Spółka Energetyka Sp. z o.o. dostarcza energię elektryczną do zakładów skupionych wokół KGHM Polska Miedź S.A. o łącznej mocy zamówionej 390,2 kW.

Spółka Energetyka nie posiada stacji GPZ oraz stacji transformatorowych.

7.4 Źródła wytwarzania energii elektrycznej

Na terenie Gminy Miejskiej Lubin produkowana jest energia elektryczna w źródle spółki Energetyka EC-1, w dwóch turbinach przeciwprężnych, zasilanych czterema kotłami parowymi typu OR-32. Kotły te są kotłami rusztowymi opalanymi węglem. Moc elektryczna zainstalowanych turbin TG-1 oraz TG-2 wynosi odpowiednio 10,4 MW_e oraz 10,5 MW_e.

Ponadto źródłem energii elektrycznej jest również elektrownia biogazowa zlokalizowana na komunalnym wysypisku śmieci. Parametry elektrowni:

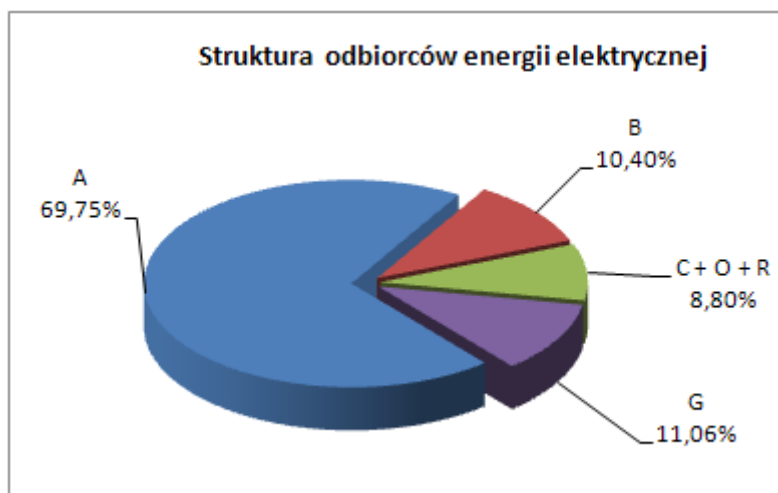
- moc generatorów: 1570 kVA i 400 kVA
- ilość energii wytworzona w 2014: 5997,57 MWh

7.5 Zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną

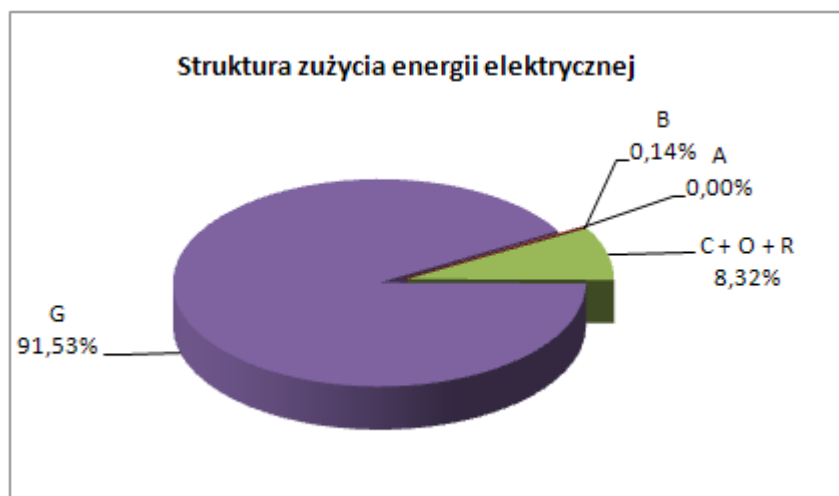
Zapotrzebowanie na energię elektryczną wynika z potrzeb gospodarstw domowych, obiektów użyteczności publicznej oraz potrzeb zakładów funkcjonujących na terenie Gminy Miejskiej Lubin. Zapotrzebowanie na energię elektryczną w mieście zgodnie z tendencjami krajowymi rośnie. Spowodowane jest to wzrostem wyposażenia gospodarstw domowych w elektryczne urządzenia gospodarstwa domowego, oraz powstawaniem nowych obiektów budowlanych (budownictwo mieszkaniowe, usługi, handel). Na terenie Gminy Miejskiej Lubin energia elektryczna dostarczana jest do 34 593 odbiorców, z czego 31 664 do gospodarstw o mocy zamówionej nie większej niż 40kW. Zużycie energii elektrycznej na terenie Gminy Miejskiej Lubin to ok. 447,6 GWh, z czego gospodarstwa o mocy zamówionej nie większej niż 40kW zużywają ok. 49,4GWh.

Strukturę odbiorców energii elektrycznej, zarówno ze względu na zużycie oraz w podziale na liczbę odbiorców dla poszczególnych Grup Taryfowych przedstawiono na poniższych wykresach.

Wykres 07.1



Wykres 07.2



7.6 Ocena systemu elektroenergetycznego

1. System elektroenergetyczny zaspakaja potrzeby wszystkich dotychczasowych odbiorców energii elektrycznej a stan techniczny sieci dystrybucyjnej można ocenić jako dobry.
2. Sieć i stacje transformatorowe na terenie Gminy Miejskiej Lubin są eksploatowane zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz normami.
3. W przypadku zwiększonego zapotrzebowania istnieje możliwość wymiany większości transformatorów w stacjach transformatorowych na jednostki o większej mocy lub budowy nowych stacji transformatorowych.
4. Układ zasilania Gminy Miejskiej Lubin liniami średniego napięcia jest wykonany w układzie pierścieniowo-promienistym.
5. Dla sieci średniego napięcia pełne możliwości pokrywają powiązania pomiędzy 3-ma stacjami 110/20 kV zlokalizowanymi na terenie Lubina. Niezależnie od tego, są możliwości zasilania liniami SN ze stacji zlokalizowanych poza Gminą Miejską Lubin (Ścinawa, Polkowice, Chocianów, Chojnów, Legnica)
6. Pomędzy GPZ-tami zlokalizowanymi na terenie Gminy Miejskiej Lubin występuje połączenie siecią elektroenergetyczną, co zwiększa bezpieczeństwo zasilania Gminy Miejskiej Lubin w energię elektryczną. W grudniu 2014 uruchomiono nowy (trzeci) GPZ USTRONIE
7. Układu dystrybucji charakteryzuje się małą liczbą awarii, a średni czas przerwy w dostawie energii elektrycznej z powodu awarii nie przekracza 3 godzin.
8. Do najczęstszych przyczyn awarii należą: czynniki środowiskowe (siła wyższa), uszkodzenia linii w wyniku działania osób trzecich, starzenie materiału.



9. Sieć elektroenergetyczna jest eksploatowana zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami wykonawczymi, jej stan techniczny jest monitorowany w sposób ciągły, sieć spełnia w zakresie stanu technicznego wymagania obowiązujących przepisów.
10. Aktualnie trwa wprowadzanie i uruchamianie powiązań GPZ USTRONIE z obecną siecią 20kV. Pozwoli to na odciążenie dotychczas pracujących GPZ-tów, poprawę możliwości zasilania, zmniejszenie skutków i czasów przerw w sytuacjach awaryjnych. Prowadzone są działania związane z automatyzacją sieci SN poprzez zabudowę wyłączników i rozłączników sterowanych drogą radiową co pozwoli na ograniczenie czasów awarii i elastyczne prowadzenie ruchu sieci elektroenergetycznej.

7.7 System elektroenergetyczny – przewidywane zmiany

Tauron Dystrybucja S.A. celem zwiększenia pewności zasilania odbiorców, skrócenia przerw w dostawach energii elektrycznej i poprawy parametrów jakościowych dostarczanej energii podejmuje szereg działań inwestycyjnych krótko i długo falowych do których należy zaliczyć:

- modernizację linii napowietrznych 110kV celem zwiększenia przepustowości tych linii i możliwości pracy przewodów roboczych w temperaturze +800C lub przebudowę istniejących linii napowietrznych 110kV jednotorowych na linie dwutorowe,
- budowę nowych odcinków linii średniego i niskiego napięcia celem możliwości zapewnienia drugostronnego zasilania obiektów i poprawy pewności zasilania odbiorców w tym wyprowadzenia nowych linii średniego napięcia ze stacji 110/20kV Ustronie,
- wymianę transformatorów 20/0,4kV na jednostki niskoprężne o mocy dostosowanej do aktualnego obciążenia celem poprawy niezawodności pracy urządzeń elektroenergetycznych oraz zmniejszenia strat związanych z przesyłem energii elektrycznej,
- automatyzację sieci SN poprzez zabudowę wyłączników sterowanych drogą radiową celem skrócenia ciągów średniego napięcia i zawężenia obszaru pozostającego bez napięcia w przypadku awarii systemu elektroenergetycznego,
- budowę nowych stacji transformatorowych 20kV celem skrócenia ciągów sieci niskiego napięcia oraz zwiększenie możliwości rozwojowych w zakresie przyłączania nowych odbiorców,
- wymiana linii kablowych w izolacji z polietylenu nieusieciowanego na linie kablowe w izolacji z polietylenu usieciowanego,
- prowadzenie prac bieżących związanych z eksploatacją sieci i usuwaniem awarii itp.



Zestawienie zadań inwestycyjnych planowanych do realizacji w 2015r. na terenie Gminy Miejskiej Lubin:

Zadanie nr 1 - Budowa linii kablowych 20 kV : L-938, L-939 i L-956 ze stacji 110/20 kV „USTRONIE” przy ul. Jana Pawła II do linii napowietrznych 20 kV

- Zadanie nr 2 - Budowa linii kablowej 20 kV łączącej linie napowietrzne 20 kV L-956 i L-959 w Lubinie ul. Przemysłowa
- Zadanie nr 3 - Wymiana linii kablowej 0,4 kV na odcinku od stacji R-182 (ul. Leśna) do SZK-1 ul. Ptasia
- Zadanie nr 4 - Wymiana linii kablowej 0,4 kV na odcinku od stacji R-201 do Z-19 ul. Leszczynowa
- Zadanie nr 5 - Wymiana linii kablowej 0,4 kV na odcinku od stacji R-248 do Z-69 ul. Sportowa
- Zadanie nr 6 - Modernizacja linii kablowej 20 kV L-991 relacji od stacji R-76 ul Ścinawska do stacji R-77 ul. Rzeźnicza
- Zadanie nr 7 - Wymiana linii kablowej 0,4 kV na odcinku od złącza Z-9 ul. Rzemieślnicza do Z-10 ul. Rzemieślnicza 30m
- Zadanie nr 8 - Wymiana linii kablowej 0,4 kV na odcinku od złącza Z-7 ul. Karkonoska do Z-7a ul. Karkonoska 62m
- Zadanie nr 9 - Wymiana linii kablowej 0,4 kV na odcinku od złącza Z-7 ul. Sienkiewicza do Z-7a ul. Sienkiewicza 50m
- Zadanie nr 10 - Wymiana linii kablowej 0,4 kV na odcinku od R-212 do Z-82a ul. M.C. Skłodowskiej 150m
- Zadanie nr 11 - Wymiana linii kablowej 20 kV na odcinku od stacji R-52 ul. Ścinawska do stacji R-511 ul. Słowiańska
- Zadanie nr 12 - Wymiana linii kablowej 20 kV na odcinku od złącza kablowego ZK-988-2 (dawniej R-44) ul. Generała Sikorskiego do stacji R-45 ul. Legnicka
- Zadanie nr 13 - Wymiana linii kablowej 20 kV na odcinku od stacji R-51 ul. Słowiańska do stacji R-77 ul. Rzeźnicza
- Zadanie nr 14 - Wymiana linii kablowej 20 kV na odcinku od stacji R-163 ul. Orla do stacji R-164 ul. Orla
- Zadanie nr 15 -
- Wymiana linii kablowej 20 kV relacji od stacji R-34 ul. A. Krajowej do mufy kier stacja R-38
- Zadanie nr 16 - Wymiana linii kablowej 20 kV relacji od stacji R-35 ul. Kościuszki do mufy kier stacja R-38



- Zadanie nr 17 - Wymiana linii kablowej 20 kV relacji od stacji R-110/20kV STASZICA do mufy kier stacja R-21
- Zadanie nr 18 - Wymiana linii kablowej 20 kV relacji od stacji R-110/20kV STASZICA do mufy kier stacja R-41
- Zadanie nr 19 - Budowa nowej linii kablowej 20 kV i stacji 20/0,4 kV przy ul. Słowiańskiej.

7.8 Prognoza zużycia energii elektrycznej

Tereny rozwojowe

Przyrost zapotrzebowania na moc i energię elektryczną na terenie Gminy Miejskiej Lubin wynikał będzie zarówno z rozwoju budownictwa mieszkaniowego jak również rozwoju działalności usługowej i przemysłowej.

Zapotrzebowanie na energię elektryczną terenów rozwojowych przedstawiono w załączniku nr 05.2 (w części 05 opracowania). Obliczenia wykonano przy założeniu 100% zagospodarowania terenów rozwojowych Gminy Miejskiej Lubin. Zestawienie zbiorcze wyników pokazano poniżej:

Zapotrzebowanie mocy elektrycznej dla terenów ujętych w niniejszej części opracowania wynosi odpowiednio:

- | | | |
|----------------------------------|----------|-----------|
| – Budownictwo wielorodzinne | 25,5 MW, | 163,0 ha, |
| – Budownictwo jednorodzinne | 29,8 MW, | 564,3 ha, |
| – Tereny usługowo - handlowe | 25,5 MW, | 318,2 ha, |
| – Tereny przemysłowo-produkcyjne | 16,1 MW, | 201,1 ha, |

Zasilanie terenów rozwojowych przewiduje się poprzez rozbudowę sieci średniego i niskiego napięcia oraz budowę nowych stacji transformatorowych.

Realizację zasilania terenów rozwojowych przewiduje się w miarę ich zagospodarowywania. Natomiast nie przewiduję, by do roku 2030 na terenach tych zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną miało wzrosnąć w tak znaczący sposób. Wartości przedstawione powyżej określają maksymalne przyszłościowe potrzeby Gminy Miejskiej Lubin.

Tereny istniejącego budownictwa

Wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną wynikać będzie nie tylko z zagospodarowania terenów rozwojowych ale również ze wzrostu zapotrzebowania istniejących odbiorców z tytułu zwiększonego wykorzystania sprzętu gospodarstwa domowego oraz zwiększenia zużycia energii elektrycznej na cele grzewcze oraz klimatyzacyjne.

Prognozę zapotrzebowania na energię elektryczną wykonano w trzech wariantach przy ogólnych założeniach jak w rozdziale 04.

Wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną przedstawiono w poniższych tabelach:

Scenariusz optymalny

Tabela 07.6

Prognoza na lata 2015-2020			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	4148	1037	2074
Zabudowa wielorodzinna	4923	1231	2462
Zabudowa pozostała	1710	427	855
Łącznie	10781	2695	5391

Tabela 07.7

Prognoza na lata 2021-2025			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	3457	864	1729
Zabudowa wielorodzinna	4445	1111	2222
Zabudowa pozostała	1425	356	712
Łącznie	9326	2332	4663

Tabela 07.8

Prognoza na lata 2026-2030			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	3704	926	1852
Zabudowa wielorodzinna	5000	1250	2500
Zabudowa pozostała	1520	380	760
Łącznie	10224	2556	5112

Scenariusz minimalny

Tabela 07.9

Prognoza na lata 2015-2020			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	3526	882	1763
Zabudowa wielorodzinna	4185	1046	2092
Zabudowa pozostała	1197	299	598
Łącznie	8908	2227	4454

Tabela 07.10

Prognoza na lata 2021-2025			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	2938	735	1469
Zabudowa wielorodzinna	3778	945	1889
Zabudowa pozostała	997	249	499
Łącznie	7714	1928	3857

Tabela 07.11

Prognoza na lata 2026-2030			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	3148	787	1574
Zabudowa wielorodzinna	4250	1063	2125
Zabudowa pozostała	1064	266	532
Łącznie	8462	2116	4231

Scenariusz maksymalny

Tabela 07.12

Prognoza na lata 2015-2020			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	4978	1245	2489
Zabudowa wielorodzinna	5908	1477	2954
Zabudowa pozostała	2051	513	1026
Łącznie	12938	3234	6469

Tabela 07.13

Prognoza na lata 2021-2025			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	4148	1037	2074
Zabudowa wielorodzinna	5334	1333	2667
Zabudowa pozostała	1710	427	855
Łącznie	11192	2798	5596

Tabela 07.14

Prognoza na lata 2026-2030			
Typ zabudowy	Moc przyłączeniowa kW	Moc szczytowa kW	Roczne zużycie en. elektrycznej MWh/rok
Zabudowa jednorodzinna	4445	1111	2222
Zabudowa wielorodzinna	6000	1500	3000
Zabudowa pozostała	1823	456	912
Łącznie	12269	3067	6134

Ankietyzacja dużych zakładów działających na terenie Gminy Miejskiej Lubin nie wykazała znaczącego wzrostu zapotrzebowania na energię elektryczną w perspektywie najbliższych kilku lat oraz roku 2030.