



INFORMACJA
O WARTOŚCI ŁĄCZNEJ DOSTĘPNEJ MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ
DLA ŹRÓDEŁ W SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
ENEA OPERATOR sp. z o.o.
zgodnie z art. 7 ust. 8l pkt 2) ustawy Prawo energetyczne
(stan na 31.03.2025 r.)

1. Wprowadzenie

Ustawa z dnia 19 sierpnia 2011 roku o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw, która weszła w życie 30 października 2011 roku, nakłada na operatorów systemów dystrybucyjnych w tym również na ENEA Operator sp. z o.o. (dalej: ENEA Operator lub Spółka) obowiązek sporządzania i publikacji informacji dotyczących, między innymi, wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej dla źródeł, a także planowanych zmian tych wartości w okresie kolejnych 5 lat, dla całej sieci ENEA Operator o napięciu znamionowym powyżej 1 kV z podziałem na stacje elektroenergetyczne lub ich grupy wchodzące w skład sieci o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym.

Wartości łącznej dostępnej mocy przyłączeniowej określono dla wyodrębnionych obszarów zdefiniowanych poprzez stacje WN/SN. Otrzymane wartości umniejszono o moce przyłączeniowe przewidywanych do przyłączenia źródeł, obejmujących źródła, dla których:

- została zawarta lub orzeczona umowa o przyłączenie do sieci,
- wydano warunki przyłączenia, które nie utraciły ważności,
- przyłączenie jest procedowane na zasadach określonych w art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne,
- wszczęto postępowania przed Prezesem URE w sprawie odmowy zawarcia umowy o przyłączenie.

W strukturze sieci odwzorowane są zmiany planowane do realizacji w perspektywie do 2030 roku na podstawie uzgodnionego przez Prezesa URE Planu Rozwoju Spółki w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2028.

Wartości mocy przyłączeniowych dla źródeł udostępnione w niniejszej informacji są wartościami szacunkowymi dla każdego z obszarów, nie są wartościami równomiernie rozłożonymi w poszczególnych punktach wyznaczonych obszarów. Rozkład mocy uzależniony jest od struktury sieci dystrybucyjnej, występującego obciążenia, aktualnej i zmienianej w wyniku modernizacji sieci obciążalności przewodów, a w odniesieniu do przewidywanego stanu w końcowym roku obliczeń - wartości mocy przyłączeniowych oraz rozkład tych mocy uzależnione są dodatkowo od zrealizowania zakładanej obecnie rozbudowy systemu elektroenergetycznego zarówno przez ENEA Operator, jak i Operatora Systemu Przesyłowego.

Dostępne moce przyłączeniowe z terenu ENEA Operator, z uwzględnieniem mocy przyłączonych i przewidywanych do przyłączenia źródeł, przedstawiono w sposób tabelaryczny.

2. Zestawienie dostępnych mocy przyłączeniowych dla źródeł dla lat 2025 – 2030

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Antoninek	20,6	20,8	21,0	21,2	21,4	21,7
Babimost	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Baczyna	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4
Barlinek	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5
Bema	54,9	55,5	56,2	56,8	57,5	58,1
Białowieska	36,7	37,1	37,4	37,7	38,0	38,4
Bielin	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7
Bojanowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bolechowo	1,0	1,1	1,2	1,2	1,3	1,4
Borek Wlkp.	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Bronowice	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2
Brusy	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8
Budziechów	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
Budzyń	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Buk	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bydgoszcz Błonie	45,6	45,9	46,3	46,6	47,0	47,3
Bydgoszcz Fordon	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,8
Bydgoszcz Jasiniec	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Bydgoszcz Osowa Góra	36,6	37,1	37,7	38,2	38,8	39,4
Bydgoszcz Południe	7,7	7,9	8,1	8,3	8,5	8,7
Bydgoszcz Północ	59,8	60,1	60,5	60,8	61,2	61,5
Bydgoszcz Rupienica	49,7	50,1	50,6	51,0	51,5	52,0
Bydgoszcz Śródmieście	51,4	51,7	52,0	52,3	52,6	53,0
Bydgoszcz Wschód	43,2	43,5	43,7	44,0	44,3	44,5
Bydgoszcz Zachód	-	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Bytnica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bytom Odrzański	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	0,6
Chocicza	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chociwel	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4
Chodzież	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8
Chojna	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chojnice Kościerska	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8
Chojnice Przemysłowa	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6
Choszczno	0,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2
Choszczno II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Cybinka	0,0	20,7	20,8	20,8	20,9	20,9
Cytadela	50,3	50,8	51,2	51,7	52,2	52,7
Czarnków Wschód	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6
Czersk	4,7	4,7	4,8	4,9	5,0	5,1
Czerwonak	0,0	0,0	8,8	8,9	9,1	9,2
Dąbie	27,8	28,0	28,3	28,5	28,8	29,1
Dębno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Dębrznica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Dobiegniew	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4
Dolice	0,2	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8
Drawski Młyn	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5
Drezdenko	23,0	23,1	23,2	23,4	23,5	23,6
Duszniki	0,0	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7
Garbary	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Fałkowo	0,5	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9
Fordon - ATR	26,4	26,5	26,6	26,8	26,9	27,0
Gądk	15,0	15,1	15,3	15,5	15,7	15,8
Gniewkowo	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0
Gnieszno Winiary	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gnieszno Wschód	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Golczewo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Goleniów	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6
Gorzów Przemysłowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gorzów Słoneczna	27,9	28,1	40,8	41,0	41,2	41,3
Gorzów Słowiańska	20,3	20,5	20,6	20,8	20,9	21,1
Gorzów Wawrów	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1
Gostyń	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Góra	10,0	10,1	10,1	10,2	10,3	10,4
Górzyc	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grodzisk	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gryfice	0,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8
Gryfino	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9
Gubin	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8
Gumierice	31,0	31,0	31,1	31,2	31,3	31,4
Ilówiec	0,0	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7
Inowrocław Marulewska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Inowrocław Rąbinek	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jachcice	66,1	66,4	66,7	67,0	67,4	67,7
Jankowa Żagańska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jastrowie	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Jedwabie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jeżyce	81,7	82,5	83,2	84,0	84,9	85,7
Junikowo	38,9	39,1	39,2	39,3	39,5	39,6
Kamień Pomorski	0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2
Karczyn	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3
Kauczuk	31,5	31,7	31,9	32,1	32,4	32,6
Kcynia	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8
Kiekrz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kisielin	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Kluczewo	0,6	0,7	0,9	1,1	1,3	1,4
Kołbacz	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,9

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Koronowo	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2
Kostrzyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostrzyn II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kościan	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4
Kotomierz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Koźuchów	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Krauthofa	23,9	24,1	24,4	30,9	31,2	31,4
Krosno Odrzańskie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Krośnieńska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kruszwica	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Krzęcin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Krzywiń	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Książ Wlkp.	-	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Kuczyna	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Leszno Gronowo	1,1	1,2	1,2	1,3	1,4	1,5
Leszno Wschód	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2
Leszno Zachód	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Lipka	-	-	-	22,3	22,3	22,3
Luboń	18,5	18,8	31,6	31,9	32,3	32,6
Łączna	28,7	28,8	29,0	29,2	29,4	29,6
Łobez	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Łozienica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Łupowo	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5
Łużycka	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Maszewo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Miasteczko Krajeńskie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Międzychód	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4
Międzyrzecz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Międzyzdroje	12,8	12,8	12,9	12,9	12,9	13,0
Miłosław	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2
Mirosławiec	0,0	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4
Mogilno	1,3	1,3	1,4	1,5	1,6	1,7
Moracz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mosina	14,9	15,1	15,4	15,6	15,9	16,1
Mostkowo	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5
Mścięcino	28,8	29,0	29,1	29,3	29,5	29,6
Myślibórz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nadolnik	25,4	25,5	25,7	25,8	25,9	26,0
Nagradowice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nakło	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Naramowice	34,7	35,1	48,0	48,4	48,8	49,2
Nekla	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
Niechorze	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7
Niemierzyn	25,6	25,8	25,9	26,0	26,1	26,3

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Niwy	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Nowa Sól Graniczna	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nowa Sól Południe	1,3	1,4	1,5	1,7	1,8	1,9
Nowa Wieś Wielka	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nowogard	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nowogród Bobrzański	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nowy Tomyśl	0,0	0,2	0,4	0,6	1,0	1,5
Oborniki	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9
Okonek	0,0	0,0	0,0	2,8	2,9	2,9
Opalenica	0,5	0,7	0,8	0,9	1,1	1,2
Pakość	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Paterek	1,5	1,5	1,6	10,0	10,1	10,2
Pępowo	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6
Piastowice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Piątkowo	47,7	48,1	48,5	49,0	49,4	49,9
Piła Centrum	1,5	1,7	1,9	2,1	2,3	2,5
Piła Południe	7,1	19,9	20,2	20,4	20,7	21,0
Piła Północ	19,7	20,0	20,2	20,5	20,7	21,1
Plewiska	45,9	46,5	47,0	47,5	48,1	48,6
Pniewy	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	4,0
Pobiedziska	0,0	0,0	1,8	1,8	1,9	1,9
Pogodno	45,7	46,2	46,7	47,2	47,8	48,3
Polmo	7,0	7,3	7,6	8,0	8,3	8,6
Pomorska	44,9	45,1	45,3	45,5	45,7	45,9
Pomorzany	16,6	16,7	16,8	16,9	17,1	17,2
Poznań Główna	36,5	36,6	36,6	36,7	36,7	36,8
Poznań Górczyn	39,9	40,0	40,0	40,1	40,2	40,2
Poznań HCP	44,9	45,3	45,6	46,0	46,3	46,7
Poznań Południe	33,6	34,0	34,5	34,9	35,4	35,9
Przechowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Przylep	7,7	8,0	8,2	8,5	8,8	9,1
Przyłęki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pyrzyce	1,6	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1
Rataje	48,4	48,8	49,2	49,7	50,2	50,6
Rawicz	0,8	1,0	1,1	1,3	1,5	1,7
Reclaw	10,4	10,5	10,5	10,6	10,6	10,7
Recz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Redlica	12,4	12,4	12,4	12,4	12,5	12,5
Resko	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Rogoźno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Runowo Krajeńskie	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Rzepin	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7
Sadłogoszcz	-	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Sady	13,0	13,3	13,7	14,1	14,5	14,9

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Sępólno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Siedlec	-	-	34,9	34,9	34,9	34,9
Sieraków	4,5	4,6	4,7	4,7	4,8	4,9
Skolwin	43,3	43,4	43,5	43,6	43,7	43,8
Skwierzyna	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2
Sława	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5
Słubice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Słubice Strefa	-	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Solec Kujawski	12,8	12,9	13,0	13,2	13,3	13,5
Sołacz	43,5	43,8	44,2	44,6	45,0	45,4
Stargard Wschód	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Stargard Zachód	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Starołęka	28,1	28,4	28,6	28,9	29,2	29,5
Stęszew	1,3	1,4	1,5	1,6	1,8	1,9
Strzelce Krajeńskie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Strzelno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Suchy Las	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Sulechów	24,0	24,1	24,3	24,4	24,6	24,7
Sulęcín	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1
Swarzędz	25,9	26,5	27,1	27,7	28,4	29,0
Szamotuły	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gdańska (Szczecin EC)	-	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Szczepankowo	44,8	45,1	45,5	45,8	46,2	46,5
Szprotawa	0,0	0,0	0,0	20,2	20,2	20,2
Szubin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Śmigiel	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5
Śmiłowo	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2
Śrem HCP	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8	1,8
Śrem Helenki	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4
Środa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Świebódzin Międzyrzecka	0,0	0,0	0,0	4,1	4,1	4,2
Świebódzin Sobieskiego	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6
Świnoujście	49,0	49,4	49,7	50,1	50,5	50,9
Tanowska	19,1	19,1	19,2	19,3	19,3	19,4
Tarnowo Podgórne	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Towarowa	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
Trzcianka	0,0	0,0	0,0	2,1	2,1	2,1
Trzebiatów	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5
Trzemeszno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tuchola	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1
Turzyn	54,2	54,7	55,2	55,7	56,3	56,9
Ujście	0,0	0,0	0,8	0,8	0,9	0,9
Walcz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Walcz Północ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Warlubie	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	1,5
Warszów	27,6	27,7	27,8	27,9	28,0	28,1
Wawrzyńca	47,9	48,3	48,6	48,9	49,2	49,6
Wągrowiec	0,3	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2
Węgorzyno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Widuchowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Witnica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Włoszakowice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wolsztyn	11,7	11,8	16,6	16,8	17,0	17,2
Wronki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Września	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Września Wschód	2,9	3,0	3,2	3,3	3,4	3,5
Wschowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wyrzysk	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5
Załom	34,8	35,2	35,6	35,9	36,3	36,7
Zawada	8,2	8,5	8,7	8,9	9,1	9,3
Zbąszynek	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7
Zdroje	31,6	31,8	32,1	32,3	32,5	32,8
Zielomyśl	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Zielona Góra Braniborska	5,2	5,5	5,7	5,9	6,1	6,4
Zielona Góra Energetyków	32,3	32,8	33,3	33,9	34,4	35,0
Złotów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żagań	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5
Żary	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4
Żary Zakładowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żegrze	88,7	89,4	90,2	91,1	91,9	92,8
Żelechowo	33,4	33,7	33,9	34,2	34,4	34,7
Żnin Ogrodowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żur	0,3	0,4	0,5	0,6	0,8	0,9
Żydowce	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1

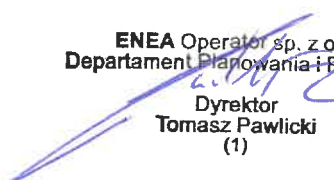
3. Uwagi końcowe i zastrzeżenia

a) Niniejsza informacja nie stanowi:

- zobowiązania ENEA Operator do określenia warunków przyłączenia w obszarach, dla których określono dostępną moc przyłączeniową,
- podstawy do udzielenia przez ENEA Operator odmowy wydania warunków przyłączenia i/lub zawarcia umowy o przyłączenie w obszarach, dla których dostępną moc przyłączeniową określono jako równą zero.

b) Zgodnie z art. 7 ust. 8e ustawy Prawo energetyczne ENEA Operator każdorazowo po otrzymaniu wniosku o określenie warunków przyłączenia dla źródła zapewnia sporządzenie ekspertyzy wpływu przyłączenia źródła na pracę Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Ekspertyzy sporządzane są dla obiektów o mocy zainstalowanej powyżej 2 MW, a dla obiektów o mocy zainstalowanej do 2 MW wykonywane są analizy. Wyniki ekspertyzy lub analizy będą podstawą do ostatecznego określenia możliwości przyłączenia źródła zarówno w obszarze, dla którego określono dostępną moc przyłączeniową, jak i w obszarze, dla którego dostępną moc przyłączeniową określono jako równą zero.

c) W ekspertyzach lub analizach, o których mowa w pkt b) weryfikowane są parametry funkcjonowania sieci dystrybucyjnej, w tym m.in.: zagrożenia zwarciorowe, napięciowe, jakościowe oraz spełnienia zapasu mocy w węźle WN/SN.

ENEA Operator sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju

Dyrektor
Tomasz Pawlicki
(1)