



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 30.06.2023 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, dla stanów n-1 z uwzględnieniem przyłączonych źródeł. 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.

W strukturze sieci odwzorowane są zmiany planowane do realizacji w perspektywie do 2028 roku na podstawie uzgodnionego przez Prezesa URE Planu Rozwoju Spółki w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2020-2025.

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 2023 – 2028

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Antoninek	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Babimost	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Baczyna	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Barlinek	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Batorowo	-	25,2	25,2	25,2	25,3	25,3
Bema	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Białowieska	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
Bielin	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,3
Bojanowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bolechowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Borek Wlkp.	-	-	17,1	17,1	17,2	17,2
Bronowice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Brusy	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2
Budziechów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
Bydgoszcz Fordon	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Bydgoszcz Jasinieć	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Bydgoszcz Osowa Góra	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
Bydgoszcz Południe	20,0	20,2	20,3	20,5	20,7	20,8
Bydgoszcz Północ	50,3	50,6	51,0	51,4	51,8	52,3
Bydgoszcz Rupienica	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Bydgoszcz Śródmieście	51,9	52,3	52,8	53,2	53,7	54,2
Bydgoszcz Wschód	32,2	32,5	32,7	33,0	33,3	33,6
Bytnica	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Bytom Odrzański	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chocicza	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Chociwel	7,2	7,3	7,5	7,6	7,7	7,8
Chodzież	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Chojna	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7
Chojnice Kościerska	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Chojnice Przemysłowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Choszczno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Choszczno II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Cybinka	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Cytadela	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Czarnków Wschód	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Czersk	14,4	14,6	14,7	14,9	15,0	15,2
Czerwonak	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Dąbie	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Dębno	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Dębrznica	0,6	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0
Dobiegiew	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Dolice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Drawski Młyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Drezdenko	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Duszniki	2,7	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1
EC1 Garbary	16,5	16,5	16,6	16,6	16,7	16,8
Fałkowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fordon - ATR	19,9	20,0	20,2	20,3	20,5	20,7
Gądko	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Gniewkowo	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Gniezno Winiary	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Gniezno Wschód	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Golczewo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Goleniów	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Gorzów Przemysłowa	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Gorzów Słoneczna	20,3	20,4	20,6	20,8	20,9	21,1
Gorzów Słowiańska	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Gorzów Wawrów	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Gostyń	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Góra	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Górzycza	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grodzisk	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Gryfice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Gryfino	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Gubin	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,1
Gumieńce	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Iłowiec	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Inowrocław Marulewska	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Inowrocław Rąbinek	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jachcice	47,2	47,2	47,6	48,0	48,4	48,9
Jankowa Żagańska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jastrowie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jedwabie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Jeżyce	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8
Junikowo	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Kamień Pomorski	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Karczyn	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kauczuk	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Kcynia	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kiekrz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kisielin	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,3
Kluczewo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Końbacz	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Koronowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostrzyn	7,9	8,1	8,3	8,5	8,6	8,6
Kostrzyn II	18,7	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9
Kościan	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kotomierz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Koźuchów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Krauthofera	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Krosno Odrzańskie	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6	5,6
Krośnieńska	0,1	0,2	0,4	0,6	0,7	0,9
Kruszwica	0,4	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8
Krzęcin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Krzywiń	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Książ Wlkp.	-	-	-	17,9	17,9	18,0
Kuczyna	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Leszno Gronowo	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Leszno Wschód	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Leszno Zachód	0,0	0,0	16,0	16,0	16,0	16,1
Lipka	-	-	-	15,1	15,1	15,1
Luboń	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Łączna	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Łobez	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Łozienica	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Łupowo	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2	1,2
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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Międzyrzecz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Międzyzdroje	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Miłosław	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mirosławiec	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mogilno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moracz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mosina	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Mostkowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mścięcino	21,7	21,8	21,9	21,9	22,0	22,1
Myślibórz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nadolnik	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Nagradowice	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Nakło	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Naramowice	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
Nekla	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Niechorze	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Niemierzyn	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Niwy	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Nowa Sól Graniczna	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Nowa Sól Południe	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Nowa Wieś Wielka	3,3	3,4	3,5	3,6	3,8	3,9
Nowe	-	-	-	-	17,1	17,1
Nowogard	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nowogród Bobrzański	6,0	6,0	6,1	6,2	6,2	6,3
Nowy Tomyśl	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Oborniki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Okonek	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Opalenica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pakość	0,2	0,4	0,5	0,7	0,8	1,0
Paterek	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pępowo	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Piastowice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Piątkowo	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Piękna	-	-	-	-	23,7	23,7
Piła Centrum	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Piła Południe	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Piła Północ	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Plewiska	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Pniewy	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pobiedziska	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pogodno	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Polmo	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6
Pomorska	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Pomorzany	28,7	26,6	26,7	26,8	26,9	27,0
Poznań Główna	25,6	25,6	25,7	25,8	25,8	25,9
Poznań Górczyn	27,3	27,4	27,5	27,7	27,8	28,0
Poznań HCP	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Poznań Południe	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Przechowo	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Przylep	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Przylęki	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Pyrzyce	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Rataje	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Rawicz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Rawicz II	-	-	-	-	23,7	23,7
Rąbczyn	-	-	-	-	9,3	9,3
Reclaw	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Recz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Redlica	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Runowo Krajeńskie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Rzepin	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7
Sadłogoszcz	0,0	0,0	0,0	15,3	15,3	15,3
Sady	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Sępólno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sieraków	1,3	1,5	1,6	1,7	1,9	2,0
Skolwin	32,9	33,0	33,2	33,3	33,5	33,6
Skwierzyna II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sława	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Słubice	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Solec Kujawski	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Sołacz	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
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	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Stęszew	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
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	25,8	25,9	26,0	26,1	26,2	26,3
Sulechów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sulęcín	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Sulnowo	-	-	-	-	15,3	15,3
Swarzędz	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Szamotuły	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Szczecin EC	0,0	34,3	34,6	34,9	34,9	34,9
Szczepankowo	0,0	25,9	26,0	26,1	26,2	26,3
Szprotawa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Szubin	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Śmigiel	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Śmiłowo	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3
Śrem HCP	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Śrem Helenki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Środa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Świebodzin Międzyrzecka	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Świebodzin Sobieskiego	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Świekatowo	-	-	-	-	15,7	15,7
Świnoujście	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
Tanowska	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Tarnowo Podgórne	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Towarowa	52,3	52,8	53,3	53,8	54,4	54,9
Trzcianka	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Trzebiatów	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8
Trzemeszno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tuchola	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

Nazwa stacji WN/SN	Dostępna moc przyłączeniowa dla roku [MW]					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Turzyn	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
Ujście	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4
Wałcz	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wałcz Północ	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8
Warlubie	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Warszów	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
Wawrzyńca	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Wągrowiec	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Węgorzyno	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Widuchowa	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wronki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Września	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Września Wschód	1,6	1,8	2,0	2,2	2,5	2,7
Wschowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Wyrzysk	0,8	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1
Załom	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
Zawada	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Zbąszynek	13,6	13,7	13,9	14,1	14,3	14,5
Zdroje	18,8	18,9	19,1	19,2	19,3	19,5
Zielomyśl	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Zielona Góra Braniborska	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
Zielona Góra Energetyków	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Złotów	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żagań	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żary	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Żary Zakładowa	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Żegrze	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
Żelechowo	41,1	41,2	41,4	41,7	41,9	42,1
Żnin Ogrodowa	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Żur	6,5	6,7	6,8	6,9	7,1	7,2
Żydowce	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5

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. Wyniki ekspertyzy 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, o których mowa w pkt b) analizowane są parametry funkcjonowania sieci dystrybucyjnej, w tym m.in.: zagrożenia zwarciove, napięciowe, jakościowe oraz spełnienia zapasu mocy w węźle WN/SN.

ENEA Operator Sp. z o.o.
Departament Planowania i Rozwoju
Dyrektor
Grzegorz Madej
(2)