

Rok	Produkcja brutto	Wymagany udział OZE	Wymagana produkcja OZE	Deficyt OZE	Komentarz	Razem OZE	Woda	Współspalanie	Biomasa	Wiatr	Biogaz	PV	Deficyt OZE bez aukcji 2020+	Wymagana produkcja 15 lat	Wymagana dodatkowa moc onshore	Komentarz	Cel OZE elektroenergetyka	Cel OZE ogólny
2018	175 769	15.6%	27 490	5 887		21 604	1 970	1 496	3 849	12 848	1 142	299	GWh	GWh	MW			
2.02% 2020P	182 942	19.1%	34 997	9 918	wchodzi aukcja 2018	25 079	1 970	1 496	3 849	15 848	1 142	774	9 918				19.1%	15%
2021P	186 637	20.1%	37 575	4 236	wchodzi aukcja 2019	33 339	1 970	1 496	3 849	23 348	1 142	1 534	4 236	63 542	1 412		20.1%	
2022P	190 407	21.2%	40 343	7 004		33 339	1 970	1 496	3 849	23 348	1 142	1 534	7 004	105 064	2 335	Wymagana dodatkowa	21.2%	
2023P	194 254	22.3%	43 315	9 976		33 339	1 970	1 496	3 849	23 348	1 142	1 534	9 976	149 644	3 325	moc: narastająco. Założenie: brak innych	22.3%	
2030P	223 443	31.9%	71 241	34 427		36 814	1 970	1 496	3 849	26 348	1 142	2 009	34 427	516 408	11 476	nowych mocy	31.9%	25%

Wyliczenia są oparte na:

- danych ARE za 2018 r.,
- założeniu, że zużycie brutto będzie rosło o 2,02% rocznie (średnia z lat 2013-2018),
- założeniu, że produkcja z innych technologii niż PV i onshore zostaje na poziomie z 2018 r.
- celu ogólnym OZE na 2027 r. na poziomie 25% (elektroenergetyka: 31,9%), do którego powinniśmy dochodzić stopniowo.

Wymagana dodatkowa produkcja pokazana jest w układzie narastającym, tzn. ile będzie brakować w kolejnych latach, jeśli nie będzie przyrostu poza wynikającym z aukcji 2018-2019. Wymagana dodatkowa moc bazuje na produktywności wiatru onshore, tj. 3000 MWh/MW rocznie.