

Operator Gazociągów Przesyłowych
GAZ-SYSTEM S.A.

Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego

Nr 1/2024



Pion Krajowa Dyspozycja Gazu

Dział Bilansowania

Kierownik

Pawel Zarodkiewicz
Pawel Zarodkiewicz

Pion Krajowa Dyspozycja Gazu

Zastępca Dyrektora

Piotr Bujalski
Piotr Bujalski

Warszawa, listopad 2024 r.

Niniejszy Plan wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (dalej: „plan ograniczeń”) został opracowany przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie – jako operatora systemu przesyłowego gazowego (dalej: Operator, OSP) prowadzącego działalność na podstawie koncesji wydanej decyzją Prezesa URE nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS na okres od 1 lipca 2004 roku do 6 grudnia 2068 roku (obowiązującej w okresie na jaki został opracowany niniejszy plan ograniczeń).

1. Postanowienia ogólne.

1.1. Podstawy prawne:

- a) Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. 2024 r., poz.1281 t.j.) zwana dalej „ustawą o zapasach”;
- b) Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549), zwane dalej „rozporządzeniem”.

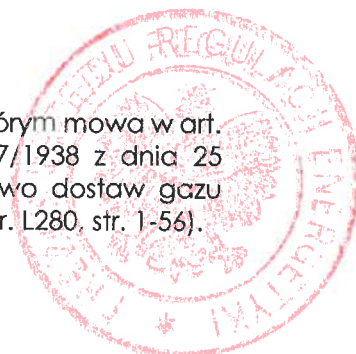
1.2. Tryb wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego.

1.2.1. W przypadku ogłoszenia stanu nadzwyczajnego, o którym mowa w art. 49a ust. 2 ustawy o zapasach¹, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia w poborze gazu ziemnego, zwane dalej „ograniczeniami”.

1.2.2. Stan nadzwyczajny, o którym mowa w pkt 1.2.1., minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi ogłasza, w drodze rozporządzenia, po otrzymaniu informacji od operatora systemu gazowego lub operatora systemu połączzonego gazowego o wystąpieniu co najmniej jednej z poniższych sytuacji:

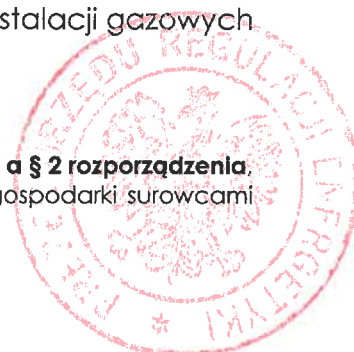
- a) zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa,

¹ Art. 49a ust. 2 ustawy o zapasach odnosi się do stanu nadzwyczajnego, o którym mowa w art. 11 ust. 1 lit. c rozporządzenia parlamentu europejskiego i rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010 (Dz. Urz. UE z 2017 r. L280, str. 1-56).

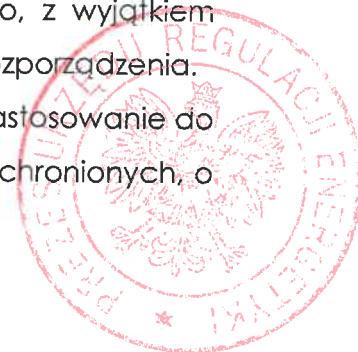


- b) zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego do systemu gazowego,
 - c) gwałtownego, nieprzewidzianego uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń, instalacji lub sieci, powodującego przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości zagrażającą bezpieczeństwu funkcjonowania systemu gazowego,
 - d) nieprzewidzianego wzrostu zużycia gazu ziemnego
- biorąc pod uwagę konieczność zapewnienia nieprzerwanych dostaw gazu ziemnego do odbiorców.
- 1.2.3. Ograniczenia polegają na ograniczeniu maksymalnego godzinowego i dobowego poboru gazu ziemnego.
- 1.2.4. Rada Ministrów, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki surowcami energetycznymi może wprowadzić, w drodze rozporządzenia, na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części ograniczenia, biorąc pod uwagę znaczenie odbiorców dla gospodarki i funkcjonowania państwa, w szczególności zadania wykonywane przez tych odbiorców oraz okres, na jaki będą wprowadzane te ograniczenia.
- 1.2.5. Minister właściwy do spraw gospodarki surowcami energetycznymi² sporządza wniosek, o którym mowa w pkt 1.2.4. z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemów połączonych gazowych, zawierającego:
- a) rodzaje gazu ziemnego, dla których wnioskuje się wprowadzenie ograniczeń,
 - b) prognozowany efekt wprowadzenia ograniczeń,
 - c) proponowany czas trwania wnioskowanych ograniczeń,
 - d) określenie obszaru, na którym powinny być wprowadzone ograniczenia.
- 1.2.6. Ograniczenia wprowadzane są w sposób, który zapewnia bezpieczne funkcjonowanie systemu gazowego oraz gwarantuje bezpieczeństwo osób oraz uniknięcie ryzyka uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych przez umożliwienie odbiorcom dostosowania działania ich instalacji gazowych do zmniejszonego poboru gazu ziemnego.

² Należy przy tym wskazać na niespójność między art. 56 ust. 1 ustawy o zapasach a § 2 rozporządzenia, tj. w art. 56 ust. 1 ustawy wskazano - jako podmiot zobowiązany - ministra ds. gospodarki surowcami energetycznymi; w § 2 – ministra ds. energii;
przepisy ustawy stoją hierarchicznie nad przepisami rozporządzenia



- 1.2.7. Ograniczenia są realizowane przez odbiorców stosownie do komunikatów operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatorów systemów połączonych gazowych. Komunikaty o obowiązujących w najbliższych 12 godzinach stopniach zasilania oraz o przewidywanych na następne 12 godzin stopniach zasilania są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych w programie I Polskiego Radia oraz na stronach internetowych tych Operatorów. Komunikaty są ogłaszane co najmniej 10 godzin przed wprowadzeniem danego stopnia zasilania i zawierają informację o godzinie rozpoczęcia obowiązywania tego stopnia, przy czym komunikaty o stopniach zasilania obowiązujących:
- a) od godziny 6.00 do godziny 18.00 danej doby - ogłaszane są najpóźniej do godziny 20.00 doby poprzedniej,
 - b) od godziny 18.00 danej doby do godziny 6.00 doby następnej - ogłaszane są najpóźniej do godziny 8.00 danej doby.
- 1.2.8. Plan ograniczeń opracowywany jest przez operatora systemu przesyłowego gazowego, operatora systemu dystrybucyjnego gazowego oraz operatora systemu połączonego gazowego lub przedsiębiorstwo energetyczne pełniące funkcję operatora na podstawie danych własnych oraz informacji przekazanych przez odbiorców, w tym na podstawie instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, o których mowa w art. 9g ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 i poz. 1723) (dalej: uPe) i składa się z dwóch części.
- 1.2.9. Ujęte w planach ograniczenia określa się w stopniach zasilania od pierwszego do dwunastego dla odbiorców i punktów wyjścia z systemu gazowego, w których pobierają gaz ziemny.
- 1.2.10. Ograniczenia określone w stopniach zasilania od pierwszego do jedenastego mają zastosowanie do wszystkich odbiorców gazu ziemnego, z wyjątkiem odbiorców chronionych o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 1-13 rozporządzenia.
- 1.2.11. Ograniczenia określone w dwunastym stopniu zasilania mają zastosowanie do wszystkich odbiorców gazu ziemnego, z wyjątkiem odbiorców chronionych, o których mowa w rozporządzeniu w § 4:
- a) ust. 1 pkt 1, 3-7 i 10-12,



b) ust. 1 pkt 13, w zakresie, w jakim zajmują się wytwarzaniem ciepła dla odbiorcy, o którym mowa w ust. 1 pkt 1, 3-7 i 10-12, pobierającego ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tego odbiorcy, pod warunkiem że instalacji tych odbiorców gazu ziemnego nie można zasilać paliwem innym niż gaz ziemny.

1.2.12. Operator systemu gazowego lub przedsiębiorstwo energetyczne pełniące funkcję operatora systemu gazowego, w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzeniu planu, przekazuje informacje o:

a) maksymalnych godzinowych i dobowych ilościach poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania:

- odbiorcy uwzględnionym w drugiej części planu, w zakresie jego dotyczącym,
- przedsiębiorstwom energetycznym prowadzącym działalność gospodarczą polegającą na obrocie gazem ziemnym, w zakresie dotyczącym odbiorców danego przedsiębiorstwa energetycznego;

b) możliwości zastosowania zgodnie z § 4 ust. 2 rozporządzenia ograniczeń określonych w dwunastym stopniu zasilania - odbiorcom, o których mowa w § 4:

- ust. 1 pkt 2, 8 i 9,
- ust. 1 pkt 13, w zakresie, w jakim zajmują się wytwarzaniem ciepła dla odbiorcy, o którym mowa w § 4 ust. 1 pkt 2, 8 i 9, pobierającego ciepło w okresie od dnia 1 września do dnia 31 maja na potrzeby centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej, lub zaopatrywaniem w ciepło tego odbiorcy, pod warunkiem że instalacji tych odbiorców gazu ziemnego nie można zasilać paliwem innym niż gaz ziemny.

1.2.13. Zgodnie z art. 58 ust. 3 ustawy o zapasach wielkości określone w zatwierdzonych planach wprowadzania ograniczeń, stają się integralną częścią umów sprzedaży, umów o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu



ziemnego oraz umów kompleksowych, w rozumieniu art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 uPe.

1.2.14. Zgodnie z art. 58 ust. 18 ustawy o zapasach operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych, operatorzy systemów połączonych gazowych oraz przedsiębiorstwa pełniące funkcje operatorów przekazują niezwłocznie operatorowi systemu przesyłowego gazowego zatwierdzone plany wprowadzania ograniczeń.

1.2.15. Zgodnie z § 9 rozporządzenia, operatorzy systemów dystrybucyjnych gazowych oraz operatorzy systemów magazynowania gazu ziemnego w okresie trwania ograniczeń współdziałają z operatorem systemu przesyłowego gazowego przez:

- a) uzgadnianie warunków prowadzenia ruchu między systemami gazowymi;
- b) zapewnienie kontroli jakości gazu ziemnego;
- c) zapewnienie poprawności wykonywania pomiarów przepływu gazu ziemnego między systemami gazowymi;
- d) przekazywanie, na wniosek operatora systemu przesyłowego gazowego, niezbędnych informacji służących do wprowadzania ograniczeń, w szczególności informacji dotyczących:
 - skutków wprowadzenia ograniczeń,
 - przewidywanych efektów i liczby odbiorców, których ograniczenia dotyczą.

2. Forma publikacji pierwszej części planu ograniczeń.

Po zatwierdzeniu Planu Wprowadzania Ograniczeń przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, OSP podaje do publicznej wiadomości część I Planu Wprowadzania Ograniczeń poprzez publikację dokumentu w formie elektronicznej na stronie internetowej www.gaz-system.pl.

Jednocześnie OSP przekazuje odbiorcom ujętym w niniejszym Planie kopie części I Planu Wprowadzania Ograniczeń oraz odpowiedni arkusz z części II Planu Wprowadzania Ograniczeń zawierający maksymalne ilości godzinowe i dobowe



poboru gazu ziemnego w poszczególnych stopniach zasilania dotyczące danego odbiorcy.

3. Część I planu ograniczeń.

3.1. Okres obowiązywania planu.

Plan Wprowadzania Ograniczeń obowiązuje od dnia zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki do dnia zatwierdzenia zaktualizowanego Planu Wprowadzania Ograniczeń.



3.2. Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12.

Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 - określenie dla gazu wysokometanowego grupa E												
Kategoria odbiorców	maksymalne godzinowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/h)											
	1°	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	11°	12°
odbiorcy inni niż odbiorcy chronieni	17 952 515	10 476 481	9 934 800	9 414 281	8 893 763	8 373 239	7 852 728	7 332 207	6 811 690	6 285 453	3 907 456	3 755 989
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAZEM	17 952 515	10 476 481	9 934 800	9 414 281	8 893 763	8 373 239	7 852 728	7 332 207	6 811 690	6 285 453	3 907 456	3 755 989
maksymalne dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/dobę)												
odbiorcy inni niż odbiorcy chronieni	430 860 352	251 313 935	238 304 095	225 802 455	213 300 807	200 799 160	188 297 520	175 795 875	163 294 232	150 655 886	93 098 842	89 463 644
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAZEM	430 860 352	251 313 935	238 304 095	225 802 455	213 300 807	200 799 160	188 297 520	175 795 875	163 294 232	150 655 886	93 098 842	89 463 644

Sumaryczne, maksymalne godzinowe i dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania od 1 do 12 - określenie dla gazu zaazotowanego grupa I podgrupa Iw												
Kategoria odbiorców	maksymalne godzinowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/h)											
	1°	2°	3°	4°	5°	6°	7°	8°	9°	10°	11°	12°
odbiorcy inni niż odbiorcy chronieni	292 384	119 691	115 033	110 372	105 712	101 050	96 391	91 730	87 070	78 001	57 363	40 957
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAZEM	292 384	119 691	115 033	110 372	105 712	101 050	96 391	91 730	87 070	78 001	57 363	40 957
maksymalne dobowe ilości poboru gazu ziemnego dla poszczególnych stopni zasilania (kWh/dobę)												
odbiorcy inni niż odbiorcy chronieni	7 017 216	2 872 514	2 760 666	2 648 819	2 536 971	2 425 123	2 313 276	2 201 428	2 089 581	1 871 981	1 376 712	982 968
odbiorcy chronieni, o których mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAZEM	7 017 216	2 872 514	2 760 666	2 648 819	2 536 971	2 425 123	2 313 276	2 201 428	2 089 581	1 871 981	1 376 712	982 968



3.3. Kluczowe jednostki wytwórcze wykorzystujące gaz ziemny do produkcji energii elektrycznej:

Lista kluczowych jednostek wytwórczych energii elektrycznej, wykorzystujących gaz do jej produkcji (tabela poniżej):

- a) wskazanych w Planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, opracowanym w 2023 r. (zgodnie z art. 11 ust. 7 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. dotyczącego środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 994/2010) – (tabela poniżej, pkt 1-11);
- b) powyższa lista jednostek wytwórczych została uzupełniona o jednostką wytwórczą - El. Gryfino (tabela poniżej, pkt 12), która została oddana do eksploatacji w 2024 r., nie mogła zatem zostać uwzględniona w Planie na wypadek sytuacji nadzwyczajnej, opracowanym w 2023 r. - w oparciu o otrzymane od operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. pismo dotyczące aktualizacji listy kluczowych jednostek wytwórczych:

Lp.	Jednostka wytwórcza	Właściciel
1.	EC Gorzów	PGE Energia Ciepła S.A.
2.	El. Gorzów BGP	PGE Energia Ciepła S.A.
3.	EC Lublin Wrotków	PGE Energia Ciepła S.A.
4.	EC Rzeszów	PGE Energia Ciepła S.A.
5.	EC Toruń	PGE Toruń S.A.
6.	EC Zielona Góra	PGE Energia Ciepła S.A.
7.	EC. Stalowa Wola 4	EC Stalowa Wola S.A
8.	El. Włocławek Anwil	Orlen S.A
9.	El. Płock	Orlen S.A
10.	EC Żerań	PGNiG Termika S.A.
11.	El. Nowa Sarzyna	Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.
12.	El. Gryfino	PGE Gryfino 2050 Sp. z o.o.

