



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 29 sierpnia 2006 r.

DPE-48⁷¹⁴ (10)/2006/4988/PK

DECYZJA

Na podstawie § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 59, poz. 518 i z 2006 r. Nr 12, poz. 69) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu

wniosku z dnia 28 lipca 2005 r. przedsiębiorcy PSE - Operator Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie w sprawie uzgodnienia z Prezesem URE aktualizacji opracowanego przez wnioskodawcę „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” (uznanego za uzgodniony decyzją Prezesa URE z dnia 31 sierpnia 2004 r. znak: DPE-48-1(7)/2004/4988/MS)

postanawiam

uznać za uzgodnioną aktualizację „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”, przedłożoną przez PSE - Operator S.A. Spółka Akcyjna, obowiązującą w okresie od 1 września 2006 r. do 31 sierpnia 2007 r., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Stosownie do § 5 ust. 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (zwanego dalej „rozporządzeniem”), PSE - Operator S.A. zobowiązany jest do opracowywania planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. Plan ten zgodnie § 5 ust. 2 rozporządzenia podlega corocznej aktualizacji w terminie do dnia 31 sierpnia. Ponadto, zgodnie z § 5 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia plan i jego aktualizacja podlegają uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki.

W dniu 28 lipca 2005 r. przedsiębiorca PSE - Operator S.A. zwrócił się do Prezesa URE z wnioskiem o uzgodnienie „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” (zwanego dalej: „planem”) obowiązującego w okresie od 1 września 2006 r. do 31 sierpnia 2007 r. Biorąc pod uwagę zawartość merytoryczną wniosku oraz fakt, że plan opracowany przez PSE - Operator S.A. został uznany za uzgodniony decyzją Prezesa URE z dnia 31 sierpnia 2004 r., znak: DPE-48-1(7)/2004/4988/MS, na okres od 1 września 2004 r. do 31 sierpnia 2005 r., w związku z § 5 ust. 2 rozporządzenia uznałem, że złożony w niniejszym postępowaniu wniosek dotyczył w istocie aktualizacji planu uznanego za uzgodniony ww. decyzją.

Następnie Prezes URE zwrócił się do Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, uwzględniając jego cele statutowe oraz postanowienia art. 31 § 4 i 5 Kodeksu postępowania administracyjnego, o przedstawienie poglądu w tej sprawie (pismo z dnia 9 sierpnia 2006 r., znak: DPE-48-8(3)/2006/4988/PK).

Po zapoznaniu się ze zgromadzonym w sprawie materiałem przedstawiciele PTPiREE przedstawili swój pogląd oraz wnieśli pięć uwag (pismo z dnia 17 sierpnia 2006 r. znak: 060817kz1). Jedna z uwag dotyczyła treści zapisu punktu 5, podpunkt 4, planu. Uznając jej zasadność PSE - Operator S.A. dostosował ten zapis do treści zaproponowanej przez PTPiREE (pismo z dnia 28 sierpnia 2006 r. znak: PZ/357/2006). Do pozostałych uwag PSE - Operator S.A. ustosunkował się w piśmie z dnia 22 sierpnia 2006 r., znak: PZ/951/2006, co PTPiREE przyjęło do wiadomości nie wnosząc dodatkowych zastrzeżeń (pismo z dnia 24 sierpnia 2006 r. znak: 060824ak10).

W świetle dokonanej analizy załączonego planu oraz stanowisk stron i uczestników postępowania uznałem, że przedstawiona w dniu 28 lipca 2006 r. aktualizacja „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” spełnia wymogi przewidziane w przepisach ustawy - Prawo energetyczne oraz rozporządzenia i orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

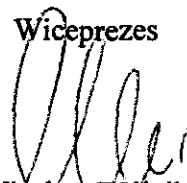
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Antymonopolowego za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479⁴⁶ i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

Wiceprezes



Wiesław Wójcik

załącznik:

„Plan wprowadzania ograniczeń
w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”
obowiązujący od dnia 1 września 2006 r. do dnia 31 sierpnia 2007 r.

Otrzymuje:

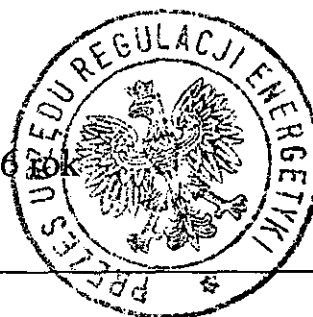
PSE-OPERATOR S.A.
ul. Mysia 2, 00-496 Warszawa

PSE-Operator S.A.

„Plan wprowadzania ograniczeń
w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”

/Obowiązuje od dnia 1 września 2006 r. do dnia 31 sierpnia 2007 r./

Warszawa, sierpień 2006 r.



I Część informacyjna.

1. Podstawy prawne.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą zostać wprowadzone przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych po wyczerpaniu wszystkich możliwych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na energię oraz przy dołożeniu należytej staranności w zakresie zapewnienia maksymalnych dostaw z dostępnych źródeł. Możliwość takich działań wynika z przepisów Prawa Energetycznego (ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Dz.U. Nr 54 poz. 348, z późn. zm.) - art. 11. Szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń określa Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 roku w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59 poz. 518, z późn. zm.) zwane dalej Rozporządzeniem.

2. Okres obowiązywania planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

Przedstawiony plan ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej obowiązuje od dnia uzgodnienia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

3. Podmioty objęte ograniczeniami.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą dotyczyć odbiorców energii elektrycznej o mocy umownej powyżej 300 kW.

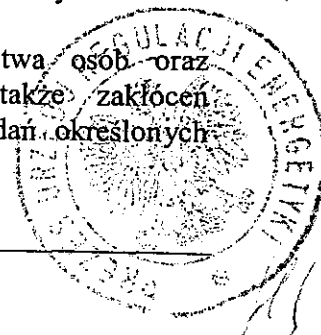
Przy ustalaniu ograniczeń operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych i operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego są zobowiązani uwzględnić wymogi określone w §2 ust.4 Rozporządzenia.

4. Planowanie ograniczeń.

Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego planuje ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej :

- 1) samodzielnie w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej elektroenergetycznej,
- 2) uzgadniając z operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych ich plany ograniczeń, w odniesieniu do odbiorców sieciowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnych elektroenergetycznych.

Ograniczenia te nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych a także zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań określonych w §2 ust.4 pkt 2 Rozporządzenia.



5. Przygotowanie planów ograniczeń.

Procedura przygotowywania planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej obejmuje :

- 1) Wystąpienie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz do operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych w terminie do 30 kwietnia każdego roku z wnioskiem o określenie wielkości ograniczeń w poborze mocy elektrycznej i minimalnego dobowego poboru energii elektrycznej w przypadku wprowadzania ograniczeń oraz maksymalnego czasu ograniczenia poboru mocy do poziomu minimalnego. Plany ograniczeń należy opracować przy zapewnieniu bezpieczeństwa osób oraz zapobiegnięciu uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych. Dla operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych wielkości ograniczeń w poborze mocy elektrycznej oraz minimalny pobór energii elektrycznej dotyczą sumarycznych wielkości dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.
- 2) Przygotowanie przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych w terminie do 30 czerwca każdego roku wstępnego planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej oraz przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej elektroenergetycznej.
- 3) Uzgodnienie wstępnych planów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przygotowanych przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w terminie do 10 sierpnia każdego roku.
- 4) Powiadomienie przez operatorów systemów dystrybucyjnych i operatora systemu przesyłowego, przez ogłoszenia zamieszczane w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki lub w sposób zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości, odbiorców o przyjętym planie wprowadzania ograniczeń w poborze energii elektrycznej oraz przyjętej przez tych operatorów procedurze wprowadzania ograniczeń.
- 5) W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt 5.1). odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych są zobowiązani do ich pisemnej aktualizacji u operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w terminie 7 dni od zaistniałej zmiany.

6. Zakres informacji dla odbiorców o procedurze wprowadzania ograniczeń.

Przed wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej odbiorcy przyłączeni do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych powinni być poinformowani o:

- 1) sposobie powiadomienia o wprowadzeniu ograniczeń,



HC

- 2) właściwym organie dyspozytorskim uprawnionym do przekazania poleceń,
- 3) wielkości dopuszczalnego poboru mocy w poszczególnych okresach czasu i w poszczególnych stopniach zasilania.

7. Zakres planów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

- 1) Plany ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej poprzez ograniczenie poboru mocy określono realizowane są w stopniach zasilania od 11 do 20 przy czym:
 - 11 stopień zasilania określa, iż odbiorca może pobierać moc do wysokości określonej w planie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (może to być pobór w wysokości mocy umownej);
 - 20 stopień zasilania określa, iż odbiorca może pobierać moc do wysokości ustalonego minimum przy zachowaniu bezpieczeństwa ludzi oraz zapobiegnięciu uszkodzeniu lub zniszczeniu obiektów technologicznych ;
 - podział ograniczeń pomiędzy stopnie 12 i 19 jest w miarę możliwości proporcjonalny, (szczegóły przedstawione zostały w załączonej tabeli).
 - czas stref szczytowych i pozaszczytowych określają operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych w stosunku do odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnych elektroenergetycznych i operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego w stosunku do odbiorców przyłączonych wyłącznie do sieci przesyłowej elektroenergetycznej.
- 2) Plany ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii z podziałem na strefy szczytowe i pozaszczytowe powinny być uwzględnione w umowach z odbiorcami zgodnie z art.5 ustawy Prawo Energetyczne.
- 3) Roczne plany ograniczeń opracowuje się dla okresu 1 września roku bieżącego - 31 sierpnia roku następnego.

8. Tryb wprowadzania ograniczeń.

- 1) Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza Rada Ministrów w drodze rozporządzenia na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki (art. 11 ust. 7 Ustawy) na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, w przypadku przewidywania wystąpienia :
 - a) zagrożenia bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo - energetycznym.;
 - b) zagrożenia bezpieczeństwa osób;
 - c) zagrożenia wystąpienia znacznych strat materialnych.

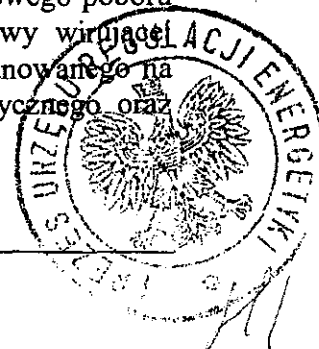


- 2) Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego może wystąpić do ministra właściwego do spraw gospodarki ze stosownym zgłoszeniem potrzeby wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w uzasadnionych przypadkach, a w szczególności w przypadku wystąpienia:
- a) nadwyżki mocy dyspozycyjnej elektrowni krajowych dostępnej dla operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i określonej dla potrzeb planowania koordynacyjnego miesięcznego poniżej 17% spodziewanego szczytowego zapotrzebowania krajowego systemu elektroenergetycznego dla średnich warunków atmosferycznych;
 - b) stanu zapasów paliwa w elektrowniach krajowych poniżej wymaganego poziomu określonego w odrębnych przepisach;
 - c) zagrożenia bezpieczeństwa pracy KSE w związku z:
 - przewidywanym obniżeniem nadwyżki mocy dyspozycyjnej dostępnej dla operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego poniżej poziomu 7% prognozowanego zapotrzebowania krajowego systemu elektroenergetycznego (to jest poniżej wymaganej wielkości rezerwy wirującej), lub
 - przewidywanym istotnym naruszeniem kryteriów niezawodności pracy sieci.
- 3) Zgłoszenie operatora systemu przesyłowego energetycznego powinno być przekazane do ministra właściwego do spraw gospodarki w terminach umożliwiających zapobieżenie zagrożeniom bezpieczeństwa energetycznego państwa i bezpieczeństwa osób oraz zapobieżenie znacznym stratom materialnym.

II Plan ograniczeń.

9. Realizacja planów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

- 1) Po wydaniu przez Radę Ministrów rozporządzenia, o którym mowa w pkt 8.1), o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego informuje odbiorców poprzez odpowiednie komunikaty radiowe o stopniach zasilania (przykładowa treść komunikatu przedstawiona została w Uwagach).
- 2) Obowiązujące stopnie zasilania określa operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego na podstawie bieżącego i przewidywanego w okresie najbliższych 24 godzin, godzinowych wielkości poboru mocy i dobowego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem wymaganej wielkości rezerwy wirującej dostępnej dla operatora systemu przesyłowego w wysokości 7% planowanego na następną dobę zapotrzebowania krajowego systemu elektroenergetycznego oraz czynników wymienionych powyżej w pkt 8.2) b) i c).



- 3) Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przekazuje komunikaty o stopniach zasilania, obowiązujących w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, do ogłoszenia w radiowych komunikatach energetycznych w programie I Polskiego Radia SA o godzinie 7.55 i o godzinie 19.55.
- 4) Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w przypadku stosowania odstępstw we wprowadzanych ograniczeniach w stosunku do ogłoszonych w komunikatach radiowych, powiadamia o wprowadzonych zmianach odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych. Do powiadomienia o tych odstępstwach operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego wykorzystuje podległe mu służby dyspozytorskie.
- 5) Ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów operatorów o obowiązujących stopniach zasilania.

10. Stopnie zasilania oraz spodziewane efekty ograniczeń.

Stopnie zasilania oraz spodziewane efekty ograniczeń w poborze mocy przy danym stopniu zasilania oraz narastająco są przedstawione w tabelach odpowiednio :

- 1) sumaryczne dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej elektroenergetycznej oraz operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych;
- 2) dla obszaru działania poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych.

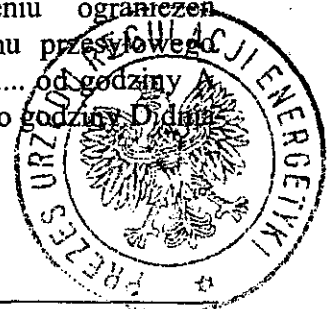
Przedstawione w załączonych tabelach wielkości ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej są uzgodnione pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a poszczególnymi operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych oraz odbiorcami przyłączonymi do sieci przesyłowej elektroenergetycznej.

11. Kontrola wprowadzonych ograniczeń.

Zgodnie z przepisami ustawy Prawo Energetyczne (art. 11, ust.5 pkt 1) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jest organem uprawnionym do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

Uwaga :

Treść przykładowego komunikatu radiowego o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej : “Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego – PSE-Operator S.A. ogłaszają dla obszaru od godziny A do godziny B dnia X stopień zasilania P i przewidują od godziny C do godziny D dla Y stopień zasilania R”



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego PSE-Operator S.A.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	334,73	334,73
	W	374,18	374,18
12	R	591,80	926,53
	W	596,12	970,30
13	R	475,99	1402,52
	W	487,52	1457,82
14	R	507,03	1909,55
	W	495,07	1952,89
15	R	547,04	2456,59
	W	542,93	2495,82
16	R	586,34	3042,93
	W	588,00	3083,82
17	R	512,34	3555,27
	W	511,03	3594,85
18	R	615,09	4170,36
	W	612,65	4207,50
19	R	668,47	4838,83
	W	661,51	4869,01
20	R	1202,95	6041,78
	W	1180,39	6049,40

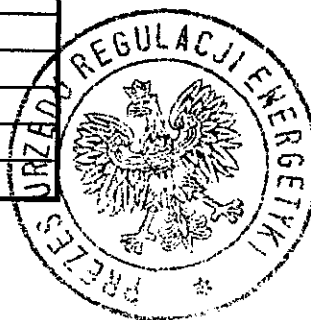
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

EnergiaPro Koncern Energetyczny SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	82,29	82,29
	W	84,80	84,80
12	R	57,31	139,60
	W	57,08	141,88
13	R	51,15	190,75
	W	61,86	203,74
14	R	67,18	257,93
	W	56,26	260,00
15	R	61,17	319,10
	W	60,91	320,91
16	R	57,67	376,77
	W	57,93	378,84
17	R	58,15	434,92
	W	58,92	437,76
18	R	60,58	495,50
	W	60,37	498,13
19	R	63,95	559,45
	W	63,49	561,62
20	R	109,50	668,95
	W	109,96	671,58

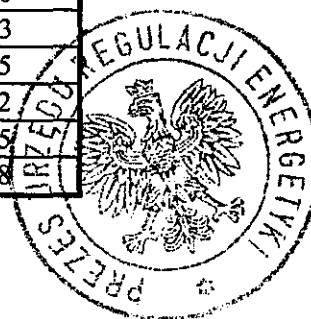
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

ENEA S.A.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	88,70	88,70
	W	90,30	90,30
12	R	46,10	134,80
	W	45,50	135,80
13	R	59,90	194,70
	W	59,90	195,70
14	R	47,80	242,50
	W	47,40	243,10
15	R	58,80	301,30
	W	59,10	302,20
16	R	53,20	354,50
	W	52,90	355,10
17	R	57,30	411,80
	W	57,30	412,40
18	R	85,50	497,30
	W	85,20	497,60
19	R	58,80	556,10
	W	58,80	556,40
20	R	74,40	630,50
	W	74,10	630,50

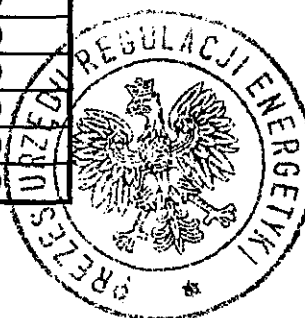
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



M

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Enion S.A.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	78,75	78,75
	W	79,56	79,56
13	R	78,14	156,89
	W	77,49	157,05
14	R	68,53	225,42
	W	68,79	225,84
15	R	136,84	362,26
	W	136,77	362,61
16	R	87,99	450,25
	W	87,17	449,78
17	R	82,95	533,20
	W	83,08	532,86
18	R	90,52	623,72
	W	91,58	624,44
19	R	201,53	825,25
	W	198,87	823,31
20	R	159,98	985,23
	W	159,96	983,27

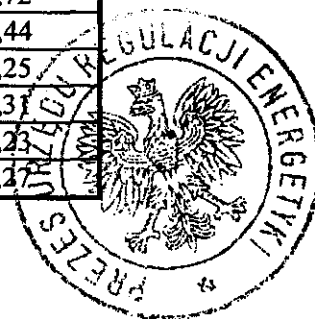
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Koncern Energetyczny ENERGA SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	41,47	41,47
	W	57,91	57,91
12	R	94,00	135,47
	W	97,71	155,62
13	R	62,28	197,75
	W	61,98	217,60
14	R	62,29	260,04
	W	61,97	279,57
15	R	69,44	329,48
	W	66,47	346,04
16	R	63,60	393,08
	W	66,05	412,09
17	R	65,67	458,75
	W	65,24	477,33
18	R	88,05	546,80
	W	86,25	563,58
19	R	81,61	628,41
	W	78,94	642,52
20	R	130,13	758,54
	W	120,81	763,33

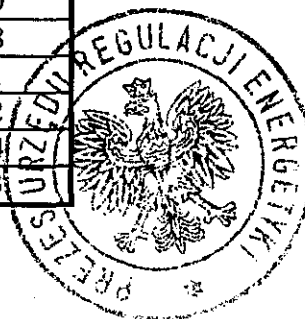
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

STOEN S.A.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	22,29	22,29
	W	30,04	30,04
12	R	20,30	42,59
	W	23,99	54,03
13	R	12,24	54,83
	W	13,95	67,98
14	R	13,95	68,78
	W	13,70	81,68
15	R	14,84	83,62
	W	14,04	95,72
16	R	18,51	102,13
	W	18,82	114,54
17	R	18,19	120,32
	W	16,78	131,32
18	R	21,26	141,58
	W	20,08	151,40
19	R	17,23	158,81
	W	17,24	168,64
20	R	44,05	202,86
	W	35,50	204,14

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Warszawa - Teren S.A.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	24,30	24,30
	W	33,10	33,10
12	R	23,41	47,71
	W	19,70	52,80
13	R	31,41	79,12
	W	31,32	84,12
14	R	22,37	101,49
	W	22,54	106,66
15	R	30,88	132,37
	W	30,47	137,13
16	R	22,93	155,30
	W	22,74	159,87
17	R	33,13	188,43
	W	32,86	192,73
18	R	22,43	210,86
	W	22,32	215,05
19	R	21,45	232,31
	W	21,37	236,42
20	R	29,41	261,72
	W	25,30	261,72

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Łódzki Zakład Energetyczny SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	10,13	10,13
	W	10,13	10,13
12	R	9,01	19,14
	W	9,01	19,14
13	R	12,43	31,57
	W	12,43	31,57
14	R	9,37	40,94
	W	9,37	40,94
15	R	11,43	52,37
	W	11,43	52,37
16	R	10,14	62,51
	W	10,14	62,51
17	R	12,77	75,28
	W	12,77	75,28
18	R	9,93	85,21
	W	9,93	85,21
19	R	11,73	96,94
	W	11,73	96,94
20	R	87,75	184,69
	W	87,75	184,69

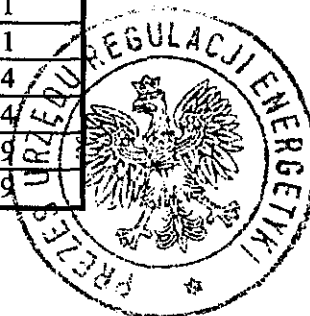
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Łódź - Teren SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	19,58	19,58
	W	19,58	19,58
13	R	29,66	49,24
	W	29,66	49,24
14	R	46,21	95,45
	W	46,21	95,45
15	R	31,04	126,49
	W	31,04	126,49
16	R	62,86	189,35
	W	62,86	189,35
17	R	33,85	223,20
	W	33,85	223,20
18	R	34,36	257,56
	W	34,36	257,56
19	R	30,72	288,28
	W	30,72	288,28
20	R	97,62	385,90
	W	97,62	385,90

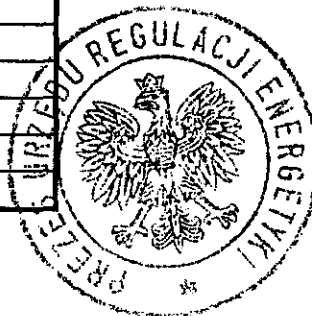
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakład Energetyczny Białystok SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	4,68	4,68
	W	4,68	4,68
13	R	5,22	9,90
	W	5,22	9,90
14	R	5,72	15,62
	W	5,72	15,62
15	R	6,12	21,74
	W	6,12	21,74
16	R	7,10	28,84
	W	7,10	28,84
17	R	7,90	36,74
	W	7,90	36,74
18	R	10,18	46,92
	W	10,18	46,92
19	R	12,57	59,49
	W	12,57	59,49
20	R	16,27	75,76
	W	16,27	75,76

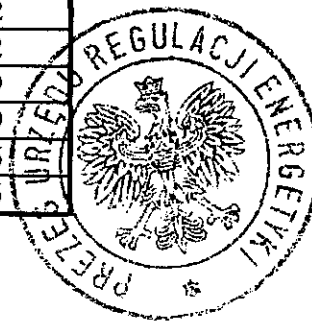
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Handwritten signature or initials.

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

"ENERGOSERWIS KLESZCZÓW" Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	4,00	4,00
	W	4,00	4,00
13	R	2,00	6,00
	W	2,00	6,00
14	R	4,00	10,00
	W	4,00	10,00
15	R	2,00	12,00
	W	2,00	12,00
16	R	4,00	16,00
	W	4,00	16,00
17	R	2,00	18,00
	W	2,00	18,00
18	R	4,00	22,00
	W	4,00	22,00
19	R	4,00	26,00
	W	4,00	26,00
20	R	2,00	28,00
	W	2,00	28,00

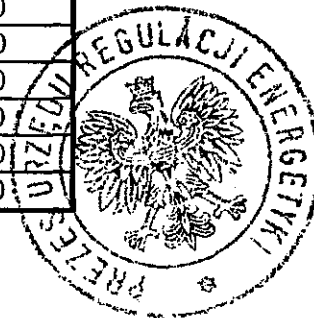
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Lubelskie Zakłady Energetyczne SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	7,70	7,70
	W	9,90	9,90
12	R	5,10	12,80
	W	5,70	15,60
13	R	2,00	14,80
	W	2,20	17,80
14	R	2,90	17,70
	W	2,60	20,40
15	R	2,30	20,00
	W	2,70	23,10
16	R	4,40	24,40
	W	4,10	27,20
17	R	3,10	27,50
	W	3,00	30,20
18	R	4,10	31,60
	W	4,00	34,20
19	R	3,10	34,70
	W	2,40	36,60
20	R	24,80	59,50
	W	22,80	59,40

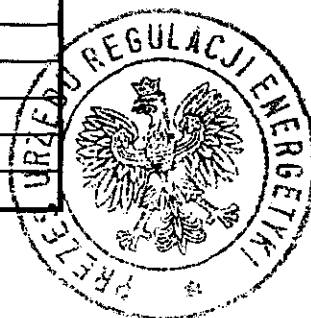
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zamojska Korporacja Energetyczna SA

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	4,59	4,59
	W	4,59	4,59
12	R	4,59	9,18
	W	4,59	9,18
13	R	4,50	13,68
	W	4,50	13,68
14	R	4,55	18,23
	W	4,55	18,23
15	R	4,54	22,77
	W	4,54	22,77
16	R	4,50	27,27
	W	4,50	27,27
17	R	4,49	31,76
	W	4,49	31,76
18	R	4,55	36,31
	W	4,55	36,31
19	R	4,59	40,90
	W	4,59	40,90
20	R	5,25	46,15
	W	5,25	46,15

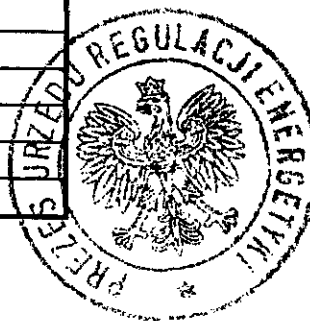
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Handwritten signature or initials.

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	12,86	12,86
	W	13,01	13,01
12	R	5,31	18,17
	W	5,36	18,37
13	R	8,37	26,54
	W	8,32	26,69
14	R	6,43	32,97
	W	6,33	33,02
15	R	4,01	36,98
	W	3,61	36,63
16	R	6,94	43,92
	W	7,19	43,82
17	R	12,45	56,37
	W	12,55	56,37
18	R	9,59	65,96
	W	9,69	66,06
19	R	18,35	84,31
	W	17,95	84,01
20	R	43,44	127,75
	W	44,57	128,58

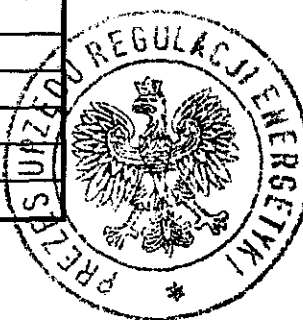
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	30,40	30,40
	W	30,40	30,40
12	R	30,40	60,80
	W	30,40	60,80
13	R	30,40	91,20
	W	30,40	91,20
14	R	30,40	121,60
	W	30,40	121,60
15	R	30,40	152,00
	W	30,40	152,00
16	R	30,40	182,40
	W	30,40	182,40
17	R	30,40	212,80
	W	30,40	212,80
18	R	30,40	243,20
	W	30,40	243,20
19	R	30,40	273,60
	W	30,40	273,60
20	R	30,40	304,00
	W	30,40	304,00

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	173,86	173,86
	W	173,86	173,86
13	R	66,89	240,75
	W	66,89	240,75
14	R	100,93	341,68
	W	100,83	341,58
15	R	62,83	404,51
	W	62,93	404,51
16	R	97,70	502,21
	W	97,70	502,21
17	R	74,59	576,80
	W	74,49	576,70
18	R	121,24	698,04
	W	121,34	698,04
19	R	86,94	784,98
	W	86,94	784,98
20	R	229,25	1014,23
	W	229,40	1014,38

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)

Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Celsa "Huta Ostrowiec" Sp. z o.o.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	10,00	10,00
	W	10,00	10,00
12	R	10,00	20,00
	W	10,00	20,00
13	R	10,00	30,00
	W	10,00	30,00
14	R	10,00	40,00
	W	10,00	40,00
15	R	10,00	50,00
	W	10,00	50,00
16	R	10,00	60,00
	W	10,00	60,00
17	R	10,00	70,00
	W	10,00	70,00
18	R	10,00	80,00
	W	10,00	80,00
19	R	10,00	90,00
	W	10,00	90,00
20	R	27,00	117,00
	W	27,00	117,00

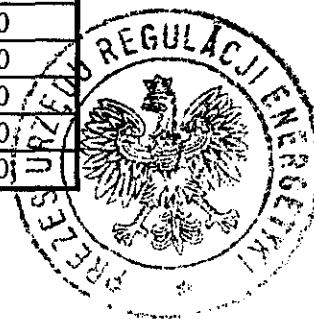
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakłady Azotowe "Puławy" SA.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	4,00	4,00
	W	4,00	4,00
13	R	3,00	7,00
	W	3,00	7,00
14	R	3,00	10,00
	W	3,00	10,00
15	R	4,00	14,00
	W	4,00	14,00
16	R	3,00	17,00
	W	3,00	17,00
17	R	3,00	20,00
	W	3,00	20,00
18	R	4,00	24,00
	W	4,00	24,00
19	R	3,00	27,00
	W	3,00	27,00
20	R	75,00	102,00
	W	75,00	102,00

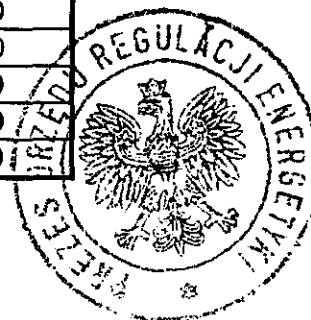
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Huta Stali Częstochowa Sp. z o.o.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
13	R	5,00	5,00
	W	5,00	5,00
14	R	0,00	5,00
	W	0,00	5,00
15	R	5,00	10,00
	W	5,00	10,00
16	R	40,00	50,00
	W	40,00	50,00
17	R	0,00	50,00
	W	0,00	50,00
18	R	0,00	50,00
	W	0,00	50,00
19	R	0,00	50,00
	W	0,00	50,00
20	R	0,00	50,00
	W	0,00	50,00

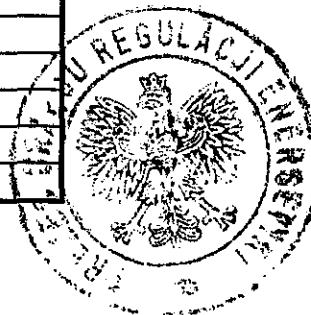
Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)



Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania :

Zakłady Chemiczne "POLICE" S.A.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
12	R	1,40	1,40
	W	1,40	1,40
13	R	1,40	2,80
	W	1,40	2,80
14	R	1,40	4,20
	W	1,40	4,20
15	R	1,40	5,60
	W	1,40	5,60
16	R	1,40	7,00
	W	1,40	7,00
17	R	2,40	9,40
	W	2,40	9,40
18	R	4,40	13,80
	W	4,40	13,80
19	R	8,50	22,30
	W	8,50	22,30
20	R	16,70	39,00
	W	16,70	39,00

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie rannej w godz. 6.01-14.00)

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie wieczornej w godz. 14.01-22.00)