



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 1 marca 2000 r.

DNJ/511/2000

DECYZJA

Na podstawie § 6 ust. 2 pkt 1 i 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz.U. Nr 60, poz.386) w związku z art. 30 ust.1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i Nr 91, poz. 1042, Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7 poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

po rozpatrzeniu

wniosku Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie z dnia 18 lutego 2000 r. w sprawie aktualizacji opracowanego przez to Przedsiębiorstwo „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” (uznanego za uzgodniony decyzją Prezesa URE z dnia 22 lipca 1999 r. znak DNJ/3290/99)

postanawiam

uznać za uzgodnioną aktualizację „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” przedłożoną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 21 lutego 2000 r. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (zwane dalej PSE S.A.) przekazały pismem z dnia 18.02.2000 r. Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki

aktualizację „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” uznanego za uzgodniony decyzją Prezesa URE z dnia 22 lipca 1999 r. znak DNJ/3290/99.

PSE S.A.- zgodnie z § 2 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz.U. Nr 60, poz.386) – jest operatorem systemu.

Zgodnie z § 6 ust.2 pkt 1 powyższego rozporządzenia opracowany przez operatora systemu plan wprowadzanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej podlega uzgodnieniu z Prezesem URE. Plan ten, zgodnie z § 6 ust.1 pkt 3 ww. rozporządzenia podlega corocznej aktualizacji w terminie do dnia 31 sierpnia.

Biorąc pod uwagę powyższe przepisy oraz wyjaśnienia złożone przez PSE S.A. uznałem, że przedstawiona w dniu 21.02.2000 r. aktualizacja „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” spełnia wymogi przewidziane w przepisach ww. rozporządzenia.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1.Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Antymonopolowego, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia. (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne oraz art .479²⁸, art. 479²⁹ ustawy z dnia 17 listopada 1964r. – Kodeks postępowania cywilnego / Dz. U. Nr 43, poz. 296 z późn. zm. / oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998r. o zmianie ustawy – Prawo o ustroju sądów powszechnych / Dz. U. Nr 160, poz.1064/).

2.Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

PREZES

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Załącznik:

Aktualizacja „Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej”

Otrzymują:

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Mysia 2
00-496 Warszawa

Polskie Sieci Elektroenergetyczne SA

Aktualizacja „Planu wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” uzgodnionego z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 22 lipca 1999 roku znak DRJ/3290/99

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
Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.**

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	754,71	754,71
	W	829,83	829,83
12	R	311,89	1066,60
	W	295,05	1124,88
13	R	349,69	1416,29
	W	348,63	1473,51
14	R	391,55	1807,84
	W	388,75	1862,26
15	R	392,34	2200,18
	W	388,23	2250,49
16	R	427,09	2627,27
	W	426,10	2676,59
17	R	417,78	3045,05
	W	412,47	3089,06
18	R	493,51	3538,56
	W	488,55	3577,61
19	R	595,77	4134,33
	W	575,90	4153,51
20	R	1423,49	5557,82
	W	1379,40	5532,91

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 :

Stołeczny Zakład Energetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	29,94	29,94
	W	65,54	65,54
12	R	11,90	41,84
	W	11,70	77,24
13	R	4,30	46,14
	W	4,03	81,27
14	R	5,30	51,44
	W	5,25	86,52
15	R	12,70	64,14
	W	12,20	98,72
16	R	6,60	70,74
	W	6,70	105,42
17	R	2,40	73,14
	W	1,80	107,22
18	R	7,40	80,54
	W	7,20	114,42
19	R	3,55	84,09
	W	3,55	117,97
20	R	95,56	179,65
	W	61,89	179,86

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie ranej 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 SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	6,89	6,89
	W	11,39	11,39
12	R	10,29	17,18
	W	10,00	21,39
13	R	14,60	31,78
	W	13,35	34,74
14	R	14,84	46,62
	W	16,17	50,91
15	R	16,85	63,47
	W	14,21	65,12
16	R	14,66	78,13
	W	15,64	80,76
17	R	16,15	94,28
	W	16,03	96,79
18	R	14,69	108,97
	W	14,08	110,87
19	R	10,22	119,19
	W	3,49	114,36
20	R	27,14	146,33
	W	31,97	146,33

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 :

Łódzki Zakład Energetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	39,13	39,13
	W	39,13	39,13
12	R	3,40	42,53
	W	3,40	42,53
13	R	5,10	47,63
	W	5,10	47,63
14	R	9,66	57,29
	W	9,66	57,29
15	R	3,80	61,09
	W	3,80	61,09
16	R	5,80	66,89
	W	5,80	66,89
17	R	17,26	84,15
	W	17,26	84,15
18	R	6,20	90,35
	W	6,20	90,35
19	R	0,00	90,35
	W	0,00	90,35
20	R	69,15	159,50
	W	69,15	159,50

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)

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 rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	10,51	10,51
	W	14,96	14,96
12	R	10,85	21,36
	W	10,00	24,96
13	R	9,39	30,75
	W	9,59	34,55
14	R	8,83	39,58
	W	8,63	43,18
15	R	39,44	79,02
	W	39,34	82,52
16	R	12,12	91,14
	W	12,09	94,61
17	R	10,88	102,02
	W	10,91	105,52
18	R	8,14	110,16
	W	8,14	113,66
19	R	28,07	138,23
	W	28,07	141,73
20	R	75,79	214,02
	W	72,29	214,02

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 Plock SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	6,26	6,26
	W	6,26	6,26
12	R	5,09	11,35
	W	5,18	11,44
13	R	5,41	16,76
	W	5,21	16,65
14	R	5,36	22,12
	W	5,15	21,80
15	R	5,51	27,63
	W	5,36	27,16
16	R	6,95	34,58
	W	6,81	33,97
17	R	6,66	41,24
	W	6,41	40,38
18	R	4,81	46,05
	W	4,39	44,77
19	R	7,59	53,64
	W	7,43	52,20
20	R	14,36	68,00
	W	12,53	64,73

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 rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	12,39	12,39
	W	12,39	12,39
12	R	12,38	24,77
	W	12,38	24,77
13	R	12,38	37,15
	W	12,38	37,15
14	R	12,36	49,51
	W	12,36	49,51
15	R	12,37	61,88
	W	12,37	61,88
16	R	12,34	74,22
	W	12,34	74,22
17	R	12,35	86,57
	W	12,35	86,57
18	R	12,39	98,96
	W	12,39	98,96
19	R	12,39	111,35
	W	12,39	111,35
20	R	12,35	123,70
	W	12,35	123,70

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 rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	7,20	7,20
	W	14,60	14,60
12	R	4,30	11,50
	W	4,10	18,70
13	R	7,00	18,50
	W	7,10	25,80
14	R	7,20	25,70
	W	6,60	32,40
15	R	6,70	32,40
	W	5,90	38,30
16	R	8,50	40,90
	W	8,00	46,30
17	R	8,90	49,80
	W	7,90	54,20
18	R	9,80	59,60
	W	9,60	63,80
19	R	8,40	68,00
	W	8,70	72,50
20	R	64,20	132,20
	W	59,70	132,20

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 rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	4,50	4,50
	W	4,50	4,50
12	R	4,50	9,00
	W	4,50	9,00
13	R	4,50	13,50
	W	4,50	13,50
14	R	4,50	18,00
	W	4,50	18,00
15	R	4,50	22,50
	W	4,50	22,50
16	R	4,50	27,00
	W	4,50	27,00
17	R	4,50	31,50
	W	4,50	31,50
18	R	4,50	36,00
	W	4,50	36,00
19	R	4,50	40,50
	W	4,50	40,50
20	R	4,50	45,00
	W	4,50	45,00

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 :

Rzeszowski Zakład Energetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	8,00	8,00
	W	8,50	8,50
12	R	6,80	14,80
	W	6,70	15,20
13	R	4,40	19,20
	W	4,50	19,70
14	R	6,60	25,80
	W	6,80	26,50
15	R	9,60	35,40
	W	9,70	36,20
16	R	4,50	39,90
	W	5,00	41,20
17	R	7,00	46,90
	W	7,10	48,30
18	R	12,50	59,40
	W	12,70	61,00
19	R	25,00	84,40
	W	23,50	84,50
20	R	74,70	159,10
	W	73,60	158,10

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 SA
- operator systemu rozdzielczego**

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	10,80	10,80
	W	10,80	10,80
12	R	10,80	21,60
	W	10,80	21,60
13	R	10,80	32,40
	W	10,80	32,40
14	R	10,80	43,20
	W	10,80	43,20
15	R	10,80	54,00
	W	10,80	54,00
16	R	10,80	64,80
	W	10,80	64,80
17	R	10,90	75,70
	W	10,90	75,70
18	R	10,80	86,50
	W	10,80	86,50
19	R	10,80	97,30
	W	10,80	97,30
20	R	10,80	108,10
	W	10,80	108,10

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 "OSTROWIEC" S.A.

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	5,00	5,00
	W	5,00	5,00
12	R	5,00	10,00
	W	5,00	10,00
13	R	0,00	10,00
	W	0,00	10,00
14	R	10,00	20,00
	W	10,00	20,00
15	R	0,00	20,00
	W	0,00	20,00
16	R	10,00	30,00
	W	10,00	30,00
17	R	0,00	30,00
	W	0,00	30,00
18	R	5,00	35,00
	W	5,00	35,00
19	R	0,00	35,00
	W	0,00	35,00
20	R	60,00	95,00
	W	60,00	95,00

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" 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	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
13	R	3,00	3,00
	W	3,00	3,00
14	R	3,00	6,00
	W	3,00	6,00
15	R	3,00	9,00
	W	3,00	9,00
16	R	3,00	12,00
	W	3,00	12,00
17	R	3,00	15,00
	W	3,00	15,00
18	R	3,00	18,00
	W	3,00	18,00
19	R	3,00	21,00
	W	3,00	21,00
20	R	109,00	130,00
	W	109,00	130,00

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 :

Zakład Energetyczny Częstochowa SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	19,56	19,56
	W	19,56	19,56
12	R	5,89	25,45
	W	5,89	25,45
13	R	5,98	31,43
	W	5,98	31,43
14	R	5,22	36,65
	W	5,22	36,65
15	R	7,69	44,34
	W	7,69	44,34
16	R	9,11	53,45
	W	9,11	53,45
17	R	17,18	70,63
	W	17,18	70,63
18	R	13,60	84,23
	W	13,60	84,23
19	R	17,39	101,62
	W	17,39	101,62
20	R	33,52	135,14
	W	33,52	135,14

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 :

Energetyka Beskidzka SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	19,35	19,35
	W	19,43	19,43
12	R	19,34	38,69
	W	19,43	38,86
13	R	19,35	58,04
	W	19,42	58,28
14	R	19,34	77,38
	W	19,43	77,71
15	R	19,34	96,72
	W	19,43	97,14
16	R	19,34	116,06
	W	19,42	116,56
17	R	19,35	135,41
	W	19,43	135,99
18	R	19,34	154,75
	W	19,43	155,42
19	R	19,35	174,10
	W	19,43	174,85
20	R	19,09	193,19
	W	19,18	194,03

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 SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	83,02	83,02
	W	79,59	79,59
12	R	52,20	135,22
	W	50,80	130,39
13	R	21,34	156,56
	W	23,34	153,73
14	R	16,97	173,53
	W	15,97	169,70
15	R	24,58	198,11
	W	25,78	195,48
16	R	32,55	230,66
	W	32,55	228,03
17	R	26,41	257,07
	W	26,71	254,74
18	R	89,34	346,41
	W	87,34	342,08
19	R	153,75	500,16
	W	154,05	496,13
20	R	273,26	773,42
	W	274,78	770,91

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie ranej 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 :

Będziński Zakład Elektroenergetyczny SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	37,11	37,11
	W	38,63	38,63
12	R	25,10	62,21
	W	24,82	63,45
13	R	19,70	81,91
	W	19,29	82,74
14	R	59,43	141,34
	W	59,17	141,91
15	R	23,49	164,83
	W	23,68	165,59
16	R	26,37	191,20
	W	25,39	190,98
17	R	56,02	247,22
	W	55,07	246,05
18	R	36,15	283,37
	W	36,83	282,88
19	R	62,19	345,56
	W	60,43	343,31
20	R	122,02	467,58
	W	120,29	463,60

Uwagi :

R - ograniczenia dla szczytu rannego

(maksymalne zapotrzebowanie w strefie ranej 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 Opole SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	0,00	0,00
	W	0,00	0,00
11	R	22,66	22,66
	W	22,66	22,66
12	R	24,77	47,43
	W	24,77	47,43
13	R	22,67	70,10
	W	22,67	70,10
14	R	26,11	96,21
	W	26,11	96,21
15	R	22,90	119,11
	W	22,90	119,11
16	R	25,18	144,29
	W	25,18	144,29
17	R	26,18	170,47
	W	26,18	170,47
18	R	27,45	197,92
	W	27,45	197,92
19	R	25,06	222,98
	W	24,96	222,88
20	R	28,66	251,64
	W	28,66	251,54

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 Kraków SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	27,55	27,55
	W	27,55	27,55
12	R	29,58	57,13
	W	29,58	57,13
13	R	29,15	86,28
	W	29,15	86,28
14	R	29,75	116,03
	W	29,75	116,03
15	R	31,35	147,38
	W	31,35	147,38
16	R	32,00	179,38
	W	32,00	179,38
17	R	30,95	210,33
	W	30,95	210,33
18	R	28,10	238,43
	W	28,10	238,43
19	R	27,65	266,08
	W	27,65	266,08
20	R	30,10	296,18
	W	30,10	296,18

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 Tarnów SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	5,32	5,32
	W	5,32	5,32
12	R	3,28	8,60
	W	3,28	8,60
13	R	2,30	10,90
	W	2,30	10,90
14	R	6,59	17,49
	W	6,59	17,49
15	R	4,85	22,34
	W	4,85	22,34
16	R	3,85	26,19
	W	3,85	26,19
17	R	7,45	33,64
	W	7,45	33,64
18	R	5,98	39,62
	W	5,98	39,62
19	R	11,34	50,96
	W	11,34	50,96
20	R	22,29	73,25
	W	22,29	73,25

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 "CZĘSTOCHOWA" 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	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 :

Zakład Energetyczny Wrocław SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	13,39	13,39
	W	13,39	13,39
11	R	12,96	26,35
	W	12,96	26,35
12	R	12,42	38,77
	W	12,42	38,77
13	R	12,05	50,82
	W	12,05	50,82
14	R	12,24	63,06
	W	12,24	63,06
15	R	11,90	74,96
	W	11,90	74,96
16	R	11,87	86,83
	W	11,87	86,83
17	R	11,83	98,66
	W	11,83	98,66
18	R	11,51	110,17
	W	11,51	110,17
19	R	10,84	121,01
	W	10,84	121,01
20	R	13,69	134,70
	W	13,69	134,70

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 :

Energetyka Poznańska SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
10	R	11,20	11,20
	W	11,20	11,20
11	R	70,30	81,50
	W	70,30	81,50
12	R	2,80	84,30
	W	2,80	84,30
13	R	16,60	100,90
	W	16,60	100,90
14	R	10,40	111,30
	W	10,40	111,30
15	R	9,20	120,50
	W	9,20	120,50
16	R	21,20	141,70
	W	21,20	141,70
17	R	16,90	158,60
	W	16,90	158,60
18	R	23,30	181,90
	W	23,30	181,90
19	R	26,00	207,90
	W	26,00	207,90
20	R	19,50	227,40
	W	19,50	227,40

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 :

Energetyka Kaliska SA

- operator systemu rozdzielczego

Stopień zasilania	Pora dnia	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	R	27,00	27,00
	W	39,20	39,20
12	R	26,70	53,70
	W	14,50	53,70
13	R	26,80	80,50
	W	26,80	80,50
14	R	26,80	107,30
	W	26,80	107,30
15	R	26,80	134,10
	W	26,80	134,10
16	R	26,80	160,90
	W	26,80	160,90
17	R	26,90	187,80
	W	26,90	187,80
18	R	26,70	214,50
	W	26,70	214,50
19	R	26,70	241,20
	W	26,70	241,20
20	R	29,60	270,80
	W	29,60	270,80

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)