



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DPE-481- 2 (11)/4988/2011/PJ

Warszawa, 9 grudnia 2011 r.

Załącznik nr 2 do niniejszej decyzji stanowi tajemnicę przedsiębiorstwa (art. 11 ust. 4 ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji /Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1503, z późn. zm./)

DECYZJA

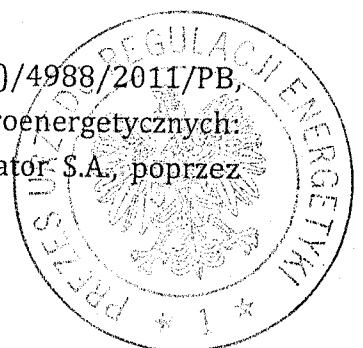
Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173 i Nr 106, poz. 622) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551, Nr 135, poz. 789, Nr 205, poz. 1208, Nr 233, poz. 1381 i Nr 234, poz. 1392) oraz w związku z § 8 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2007 r. Nr 133, poz. 924)

po rozpatrzeniu

wniosku operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego - Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie (dalej: „Operator”), złożonego pismem z dnia 3 października 2011 r. o znaku Z-737-DO/SOS-617-1-RK/11, nadanym 19 października 2011 r. (wpływ do URE: 20 października 2011 r.), w sprawie dokonania zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 19 lipca 2011 r., znak: DPE-481-1(13)/4988/2011/PB, w sprawie uzgodnienia z Prezesem URE przedłożonej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od 1 września 2011 r. do 31 sierpnia 2012 r., w zakresie działania Elektrowni Rybnik S.A.

postanawiam

zmienić ww. decyzję z dnia 19 lipca 2011 r., znak: DPE-481-1(13)/4988/2011/PB, w zakresie dotyczącym działania operatora systemów elektroenergetycznych: Elektrowni Rybnik S.A. oraz Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A., poprzez



nadanie planowi ograniczeń w ww. zakresie brzmienia określonego w załącznikach do niniejszej decyzji, tj. w dokumentach określających maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej odpowiednio dla Elektrowni Rybnik S.A. oraz Polskich Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.

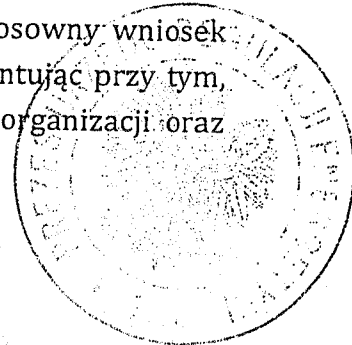
UZASADNIENIE

Stosownie do § 8 ust. 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego zobowiązany jest do opracowywania planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (dalej: „plan ograniczeń”). Plan ograniczeń zgodnie z § 8 ust. 2 rozporządzenia podlega corocznej aktualizacji w terminie do dnia 31 sierpnia, przy czym jak stanowi § 8 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia opracowany przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego plan ograniczeń i jego aktualizacje podlegają uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”).

Decyzją z dnia 19 lipca 2011 r., znak: DPE-481-1(13)/4988/2011/PB, Prezes URE uznał za uzgodnioną przedłożoną przez Operatora aktualizację planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od 1 września 2011 r. do 31 sierpnia 2012 r.

Pismem z dnia 3 października 2011 r. o znaku Z-737-DO/SOS-617-1-RK/11, nadanym 19 października 2011 r. (wpływ do URE: 20 października 2011 r.) Operator działając m.in. na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, przekazał „do uzgodnienia Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki aktualizację opracowanego przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i uzgodnionego (decyzją z dnia 19 lipca 2011 r., znak: DPE-481-1(13)/4988/2011/PB) Planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (zwanego dalej Planem) w zakresie działania Elektrowni Rybnik S.A. oraz PSE Operator S.A.”.

Następnie Prezes URE pismem z dnia 31 października 2011 r. zgodnie z art. 31 § 1, 4 i 5 Kodeksu postępowania administracyjnego (dalej: „Kpa”), zwrócił się do Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (dalej: „PTPiREE”), uwzględniając cele statutowe tej organizacji społecznej, o przedstawienie poglądu w przedmiotowej sprawie. PTPiREE zostało jednocześnie poinformowane, że zgodnie z art. 31 § 1 pkt 2 Kpa, może wystąpić z żądaniem dopuszczenia do udziału w postępowaniu w powyższej sprawie. PTPiREE złożyło następnie stosowny wniosek o dopuszczenie jako strony w przedmiotowym postępowaniu, argumentując przy tym, że takie działanie jest zgodne z zadaniami i celami statutowymi tej organizacji oraz



przemawia za tym interes społeczny, bowiem zmiany w planie ograniczeń w części dotyczącej Elektrowni Rybnik S.A. mogą wpłynąć na zobowiązania innych podmiotów, w szczególności spółek dystrybucyjnych związanych z PTPIREE, a w konsekwencji na odbiorców energii elektrycznej z terenów działania tych spółek.

Pismem z dnia 8 listopada 2011 r. Operator został wezwany do udzielenia dodatkowych wyjaśnień w sprawie, co też uczynił przy piśmie z dnia 21 listopada 2011 r.

Postanowieniem z dnia 30 listopada 2011 r. Prezes URE, mając na uwadze cele statutowe PTPIREE, a także okoliczność, iż niewątpliwie w interesie społecznym leży dbałość o utrzymanie właściwych wielkości ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w szczególności w przypadkach określonych w art. 11 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, dopuścił tę organizację społeczną do udziału w przedmiotowym postępowaniu.

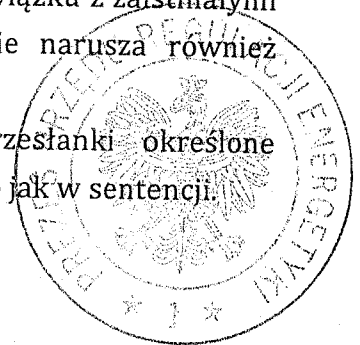
W związku z ww. postanowieniem PTPIREE przy piśmie z dnia 1 grudnia 2011 r. (wpływ do URE: 7 grudnia 2011 r.), złożyło oświadczenie, że akceptuje proponowane zmiany i nie wnosi uwag do zaktualizowanej części przedstawionego przez Operatora dokumentu w zakresie działania Elektrowni Rybnik S.A. oraz Polskich Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.

Ustalono, że zmiany w planie wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od 1 września 2011 r. do 31 sierpnia 2012 r. wynikają z faktu wyznaczenia przez Prezesa URE Elektrowni Rybnik S.A. na operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na okres od 1 kwietnia 2011 r. do 31 grudnia 2018 r.

Dokonując zmiany decyzji z dnia 19 lipca 2011 r., znak: DPE-481-1(13)/4988/2011/PB, mocą której Prezes URE uznał za uzgodnioną przedłożoną przez Operatora aktualizację planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, wskazać należy, że Operator jest odpowiedzialny za realizację ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej, wprowadzonych zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 11 ust. 6 i 7 ustawy - Prawo energetyczne (art. 9c ust. 2 pkt 14 ustawy - Prawo energetyczne).

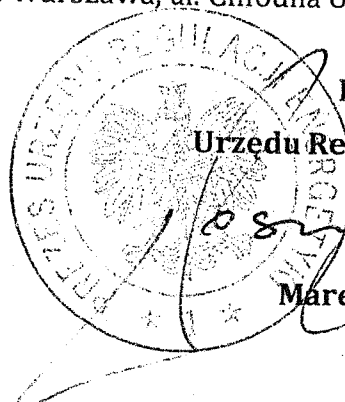
Za zmianą przedmiotowej decyzji przemawia w szczególności interes społeczny, wyrażający się w konieczności zmiany treści planu ograniczeń w związku z zaistniałymi zmianami stanu faktycznego. Zmiana przedmiotowej decyzji nie narusza również słusznego, a więc zgodnego z prawem, interesu strony.

Uznając, iż w przedmiotowej sprawie spełnione zostały przesłanki określone w art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, postanowiono jak w sentencji.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, 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. 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 wartość 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). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, 00-872 Warszawa, ul. Chłodna 64.



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część pkt 53)

Załączniki:

- 1) tabela pn. „Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej (...) - dla obszaru działania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.”
- 2) tabela pn. „Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej (...) - dla obszaru działania: Elektrownia Rybnik S.A.”

Otrzymuje:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.
ul. Warszawska 165
05 – 520 Konstancin-Jeziorna
2. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
ul. Wołyńska 22
60 – 637 Poznań

NACZELNIK WYDZIAŁU

SPECJALISTA

Paweł Bogusławski

ZASTĘPCA DYREKTORA
Departamentu Przedsiębiorstw EnergetycznychDYREKTOR
DEPARTAMENTU PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

08.12.2011 r.

Marek Zawiska

12.12.2011

12.12.11

dr Edyta Kuras

08.12.2011

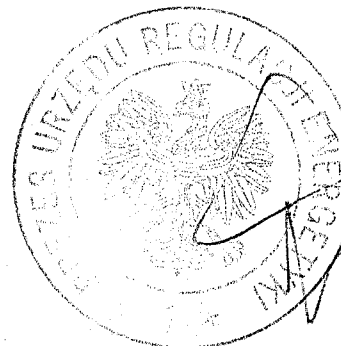
Stopnie zasilania we wprowadzaniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy i energii elektrycznej oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania.

Dla obszaru działania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego
Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.

Stopień zasilania	Pora dnia	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW]	Efekty ograniczeń [MW]	
			w stopniu zasilania	narastająco
11	R	10313,5	0,0	0,0
	W	10340,5	0,0	0,0
12	R	9398,0	915,5	915,5
	W	9406,0	934,5	934,5
13	R	8723,0	675,0	1590,5
	W	8725,0	681,0	1615,5
14	R	8026,0	697,0	2287,5
	W	8028,0	697,0	2312,5
15	R	7293,0	733,0	3020,5
	W	7287,0	741,0	3053,5
16	R	6628,0	665,0	3685,5
	W	6625,0	662,0	3715,5
17	R	5954,0	674,0	4359,5
	W	5948,0	677,0	4392,5
18	R	5258,0	696,0	5055,5
	W	5252,0	696,0	5088,5
19	R	4551,0	707,0	5762,5
	W	4538,0	714,0	5802,5
20	R	3546,0	1005,0	6767,5
	W	3542,0	996,0	6798,5

R - ograniczenia dla szczytu rannego

W - ograniczenia dla szczytu wieczornego



Obowiązuje do 31.08.2012



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 19 lipca 2011 r.

DPE-481-1 (13)/4988/2011/PB

DECYZJA

Na podstawie § 8 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2007 r. Nr 133, poz. 924) w związku z art. 11, art. 11c, art. 11d oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, poz. 586, Nr 165, poz. 1316, Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551) 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 85, poz. 459 i Nr 106, poz. 662)

po rozpatrzeniu

wniosku z dnia 23 maja 2011 r. o znaku Z-432-UO/OS-617-1-RK/11, złożonego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, w sprawie uzgodnienia z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej opracowanego przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego na okres od 1 września 2011 r. do 31 sierpnia 2012 r.

postanawiam

uznać za uzgodnioną przedłożoną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. aktualizację planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od 1 września 2011 r. do 31 sierpnia 2012 r.

Uzgodniona przez Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki treść planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na ww. okres stanowi załącznik do niniejszej decyzji (dokument pt. „Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej /Obowiązuje od dnia 1 września 2011 r. do 31 sierpnia 2012 r./ Konstancin-Jeziorna, maj 2011 rok”).



UZASADNIENIE

Stosownie do § 8 ust. 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (dalej: „rozporządzenie”), operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego zobowiązany jest do opracowywania planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (dalej: „plan ograniczeń”). Plan ograniczeń zgodnie z § 8 ust. 2 rozporządzenia podlega corocznej aktualizacji w terminie do dnia 31 sierpnia, przy czym jak stanowi § 8 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia opracowany przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego plan ograniczeń i jego aktualizacje podlegają uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”).

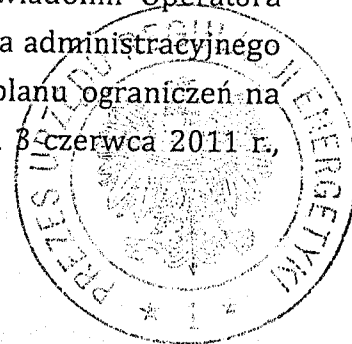
Mocą decyzji Prezesa URE z dnia 26 stycznia 2006 r., znak: DPE-47-3(6)/4988/2005/2006/BT z późn. zm., przedsiębiorca - Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. został wyznaczony na operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej: „Operator”).

Plan ograniczeń opracowany przez Operatora 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. Następnie Prezes URE decyzjami:

- z dnia 30 sierpnia 2005 r., znak: DPE-48-5(5)/2005/4988/PK,
- z dnia 29 sierpnia 2006 r., znak: DPE-48-14(10)/2006/4988/PK,
- z dnia 31 sierpnia 2007 r., znak: DPE-48-15(13)/2007/4988/PK,
- z dnia 11 lipca 2008 r., znak: DPE-48-11(10)/2008/4988/PB,
- z dnia 9 lipca 2009 r., znak: DPE-48-5(7)/2009/4988/PJ,

uznał za uzgodnione przedstawiane przez Operatora aktualizacje planu ograniczeń na kolejne okresy. Ostatnia złożona przez Operatora aktualizacja planu ograniczeń, obowiązująca w okresie od 1 września 2010 r. do 31 sierpnia 2011 r., została uznana za uzgodnioną decyzją Prezesa URE z dnia 21 lipca 2010 r., znak: DPE-481-1(13)/4988/2010/PJ.

Pismem z dnia 23 maja 2011 r. o znaku Z-432-UO/OS-617-1-RK Operator zwrócił się do Prezesa URE z wnioskiem o uzgodnienie aktualizacji planu ograniczeń, na okres od dnia 1 września 2011 r. do dnia 31 sierpnia 2012 r. Prezes URE zawiadomił Operatora o wszczęciu w dniu 31 maja 2011 r., na jego wniosek, postępowania administracyjnego w sprawie uzgodnienia z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki planu ograniczeń na okres od 1 września 2011 r. do 31 sierpnia 2012 r. (pismo z dnia 3 czerwca 2011 r., znak: DPE-481-1(2)/4988/2011/PB).



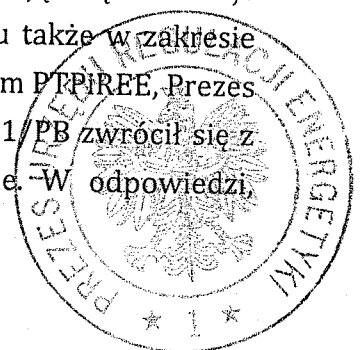
W toku postępowania Prezes URE, zgodnie z art. 31 § 4 i 5 Kodeksu postępowania administracyjnego (dalej: „Kpa”), zwrócił się do Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (dalej: „PTPiREE”), uwzględniając cele statutowe tej organizacji, o przedstawienie poglądu w przedmiotowej sprawie (pismo z dnia 3 czerwca 2011 r., znak: DPE-481-1(3)/4988/2010/PB), informując jednocześnie, iż PTPiREE ma możliwość wstąpić do tego postępowania na prawach strony, zgodnie z art. 31 § 1 pkt 2 Kpa. W odpowiedzi wpłynął wniosek z dnia 20 czerwca 2011 r., znak: 110620bp1 o dopuszczenie PTPiREE do udziału w postępowaniu administracyjnym wszczętym w sprawie uzgodnienia opracowanej przez Operatora aktualizacji planu ograniczeń. Następnie postanowieniem z dnia 21 czerwca 2011 r., znak: DPE-481-1(5)/4988/2010/PB, Prezes URE dopuścił PTPiREE do udziału w postępowaniu administracyjnym w przedmiotowej sprawie, wzywając jednocześnie do wskazania, które przedsiębiorstwa energetyczne ze wskazanych jako uczestnicy planu ograniczeń, są jednocześnie członkami PTPiREE.

W odpowiedzi, pismem z dnia 27 czerwca 2011 r., znak: 110627bp1 PTPiREE wskazało siedem przedsiębiorstw energetycznych:

- Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.,
- EnergiaPro S.A.,
- ENEA Operator Sp. z o.o.,
- ENION S.A.,
- ENERGA-OPERATOR S.A.,
- RWE Stoen Operator Sp. z o.o.,
- Vattenfall Distribution Poland S.A.,

których dane będące składowymi planu ograniczeń zostały przekazane PTPiREE pismem z dnia 30 czerwca 2011 r., znak: DPE-481-1(7)/4988/2011/PB w celu umożliwienia wypowiedzenia się w ww. zakresie. Jednocześnie, w związku z deklaracją przystąpienia do procesu opiniowania planu ograniczeń złożoną przez PGE Dystrybucja S.A. przekazaną za pośrednictwem PTPiREE, Prezes URE wskazał, iż brak jest podstaw do dopuszczenia PGE Dystrybucja S.A. do przedmiotowego postępowania w charakterze strony.

Pismem z dnia 30 czerwca 2011 r., znak: 11063kz1 PTPiREE, powołując się na swoje cele statutowe, wniosło o dopuszczenie do udziału w postępowaniu także w zakresie dotyczącym PGE Dystrybucja S.A. W związku z dodatkowym wnioskiem PTPiREE, Prezes URE pismem z dnia 4 lipca 2011 r., znak: DPE-481-1(10)/4988/2011/PB zwrócił się z prośbą do Operatora o przedstawienie stanowiska w tej sprawie. W odpowiedzi,



pismem z dnia 5 lipca 2011 r., znak Z-521-UO/OS-617-1-RK/11, Operator przychylił się do wniosku PTPIREE. Postanowieniem z dnia 7 lipca 2011 r., znak DPE-481-1(9)/4988/2011/PB, Prezes URE dopuścił PTPIREE do udziału w postępowaniu administracyjnym w sprawie uzgodnienia planu ograniczeń w części dotyczącej przedsiębiorstwa energetycznego PGE Dystrybucja S.A., przekazując w załączeniu materiał dotyczący PGE Dystrybucja S.A.

Po zapoznaniu się ze zgromadzonym w sprawie materiałem, PTPIREE pismem z dnia 13 lipca 2011 r., znak: 110713bp1, przedstawiło swoje stanowisko oświadczając, że nie wnosi uwag do przedstawionego Prezesowi URE planu ograniczeń w części dotyczącej obszaru działania ośmiu operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych.

Rozpatrując wniosek Przedsiębiorcy, zważono co następuje.

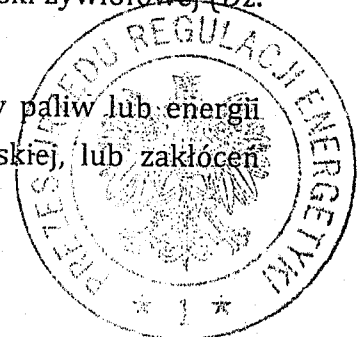
Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, polegające na ograniczeniu maksymalnego poboru mocy elektrycznej oraz dobowego poboru energii elektrycznej, stosownie do art. 11 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne (dalej: „ustawa”), mogą być wprowadzone na terytorium RP lub na jego części, w przypadku zagrożenia:

- bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
- bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- bezpieczeństwa osób,
- wystąpieniem znacznych strat materialnych.

Zgodnie z art. 11 ust. 7 ustawy, Rada Ministrów, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki, w drodze rozporządzenia, może wprowadzić na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, ograniczenia w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i ciepła, w przypadku wystąpienia zagrożeń, o których mowa w art. 11 ust. 1 ustawy.

Stosownie do art. 11c ust. 1 ustawy zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej (o którym mowa w art. 11 ust. 1 ustawy) może powstać w szczególności w następstwie:

- działań wynikających z wprowadzenia stanu nadzwyczajnego;
- katastrofy naturalnej albo bezpośredniego zagrożenia wystąpienia awarii technicznej w rozumieniu art. 3 ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. Nr 62, poz. 558, z późn. zm.);
- wprowadzenia embarga, blokady, ograniczenia lub braku dostaw paliw lub energii elektrycznej z innego kraju na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, lub zakłócen



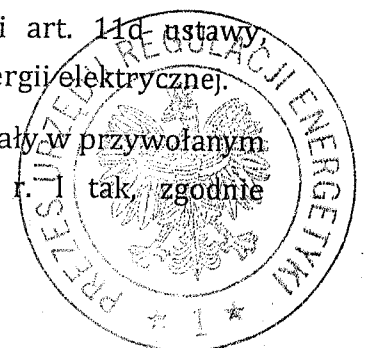
w funkcjonowaniu systemów elektroenergetycznych połączonych z krajowym systemem elektroenergetycznym;

- strajku lub niepokojów społecznych;
- obniżenia dostępnych rezerw zdolności wytwórczych poniżej niezbędnych wielkości, o których mowa w art. 9g ust. 4 pkt 9 ustawy, lub braku możliwości ich wykorzystania.

Podkreślenia przy tym wymaga, że w obecnym stanie prawnym (tj. uwzględniając zmiany w ustawie dokonane ustawą z dnia 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw /Dz. U. z 2010 r. Nr 21, poz. 104/), plan ograniczeń znajdzie zastosowanie nie tylko w razie wprowadzenia ograniczeń przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, lecz także gdy Operator wprowadzi ograniczenia pomimo braku takiego rozporządzenia, w sytuacjach określonych w art. 11c ust. 2 pkt 2 ustawy oraz w art. 11d ust. 1 pkt 5 ustawy. Stosownie do art. 11c ust. 2 pkt 2 ustawy Operator może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części do czasu wejścia w życie przepisów wydanych na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin. Natomiast zgodnie z art. 11d ust. 1 pkt 5 ustawy Operator po wyczerpaniu wszystkich możliwych działań zmierzających do pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną wydaje odbiorcom końcowym, przyłączonym bezpośrednio do sieci przesyłowej, polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej lub odłączenia od sieci urządzeń i instalacji należących do tych odbiorców, zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń. Zważyć także należy, iż stosownie do art. 11c ust. 3 ustawy, Operator obowiązany jest niezwłocznie powiadomić ministra właściwego do spraw gospodarki oraz Prezesa URE o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, podjętych działaniach i środkach w celu usunięcia tego zagrożenia i zapobieżenia jego negatywnym skutkom, przy czym Operator powinien zgłosić konieczność wprowadzenia ograniczeń na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy.

Stosownie do art. 11e ust. 1 ustawy Operator, który w następstwie okoliczności za które ponosi odpowiedzialność wprowadził ograniczenia lub dopuścił się niedbalstwa przy dokonywaniu oceny zasadności wprowadzenia tych ograniczeń, odpowiada na zasadach określonych w art. 11e ust. 2-4 ustawy, za szkody powstałe u użytkowników krajowego systemu elektroenergetycznego, w tym odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do sieci na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej objętym ograniczeniami, w wyniku zastosowania środków i działań, o których mowa w art. 11c i art. 11d ustawy, w szczególności z powodu przerw lub ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej.

Zasady dotyczące opracowywania planów ograniczeń określone zostały w przywołanym wyżej rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. i tak, zgodnie



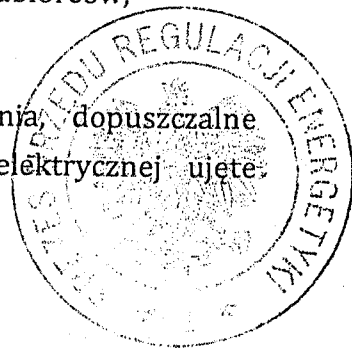
z rozporządzeniem Operator przy tworzeniu planu ograniczeń powinien uwzględnić m. in. następujące zasady:

- 1) zasadę określoną w art. 11 ust. 3 ustawy, zgodnie z którą, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej polegają na ograniczeniu maksymalnego poboru mocy elektrycznej oraz dobowego poboru energii elektrycznej (§ 8 ust. 1 *in fine* rozporządzenia),
- 2) plan ograniczeń określać ma wielkości maksymalnego poboru tej energii dla poszczególnych odbiorców i stopni zasilania (§ 8 ust. 2 rozporządzenia),
- 3) wielkości planowanych ograniczeń w poborze energii elektrycznej, ujęte w planie ograniczeń, określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:
 - 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc do wysokości mocy umownej określonej w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 ustawy,
 - stopnie zasilania od 12 do 19 powinny zapewniać równomierne obniżanie mocy elektrycznej pobieranej przez odbiorcę,
 - 20 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc do wysokości ustalonego minimum, niepowodującego zagrożeń i zakłóceń, o których mowa w § 3 ust. 4 rozporządzenia (§ 9 rozporządzenia).

Co istotne, zgodnie z § 3 ust. 4 rozporządzenia, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować:

- 1) zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych;
- 2) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie:
 - a) bezpieczeństwa lub obronności państwa określonych w przepisach odrębnych,
 - b) opieki zdrowotnej,
 - c) telekomunikacji,
 - d) edukacji,
 - e) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców,
 - f) wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej oraz ciepła do odbiorców,
 - g) ochrony środowiska.

Dodatkowo wskazać należy, że zgodnie z § 10 rozporządzenia dopuszczalne maksymalne ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej ujęte:



w planach ograniczeń, oraz sposób powiadamiania odbiorców o obowiązujących stopniach zasilania, uwzględnia się w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 ustawy - Prawo energetyczne.

Po dokonaniu analizy przedstawionej przez Operatora aktualizacji planu ograniczeń oraz po zapoznaniu się ze stanowiskiem PTPiREE jako strony postępowania, uznano, że przedmiotowa aktualizacja spełnia wymogi określone w przepisach ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła.

Z powyższych względów orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Chłodna 64, 00-72 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięźle 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

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 23 maja 2011 r.
na rachunek 541030150800000000550036045

NACZELNIK WYDZIAŁU

Paweł Bogustawski

Załącznik: 1 szt.

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od dnia 1 września 2011 r. do 31 sierpnia 2012 r.

Otrzymuje:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.
05 – 520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165
2. Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
60 – 637 Poznań, ul. Wołyńska 22
(kopia załącznika w części udostępnionej w trakcie postępowania)

NACZELNIK WYDZIAŁU

ZASTĘPCA DYREKTORA
Departamentu Przedsiębiorstw Energetycznych

Paweł Bogustawski

14.07.2012 r.

18.07.2012 r. Marek Woszczyk

DYREKTOR
DEPARTAMENTU PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

dr Zdzisław Muras