

Rzeszów, 2020-07-23

L.dz./DH/PS/...../2020

os/2020/7/2441



Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.
39-300 Mielec
ul. Wojska Polskiego 3

Dotyczy: Planu ograniczeń w poborze energii elektrycznej dla OSDn na terenie obszaru działania PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów

Działając na podstawie:

- art. 11, art.11c, art. 11d oraz art. 30 ust.1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2020 r., poz.833 ze zm.),
- §8 ust.3 pkt 1 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. (Dz.U. z 2007 r., Nr 133, poz. 924) 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,
- Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.,

w związku z decyzją Prezesa URE uzgadniającą aktualizację planu wprowadzania ograniczeń zawiadamiamy, że przedłożony drogą elektroniczną w dniu 2020-03-17 przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego nieposiadającego miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej (OSDn), plan ograniczeń w dostarczaniu i poborze mocy oraz prognoza efektów ich wprowadzenia na podstawie ogłaszanych stopni zasilania zostaje uznany za uzgodniony i obowiązujący (na obszarze działania PGE Dystrybucja S.A. Oddział Rzeszów) dla okresu od **1 września 2020 r. do 31 sierpnia 2021 r.**

Z poważaniem

PGE Dystrybucja S.A.
Oddział Rzeszów
Departament Usług Dystrybucyjnych

Dyrektor
Bogusław Gawęł

Do wiadomości:

1 x DH

Załączniki:

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o uzgodnieniu przedłożonego przez PSE S.A. planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od dnia 1 września 2020 r. do dnia 31 sierpnia 2021 r.



Warszawa, dnia 8 lipca 2020 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WOSE.481.2.7.2020.MFr

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 2020 r. poz. 833, ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256, ze zm.),

po rozpatrzeniu

wniosku operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego - Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w miejscowości Konstancin-Jeziorna (dalej: „Operator”), złożonego pismem z dnia 25 maja 2020 r. o znaku: Z/144/DO-PB-WOS.617.1.2020.33, w sprawie uzgodnienia z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej opracowanego na okres od dnia 1 września 2020 r. do dnia 31 sierpnia 2021 r.,

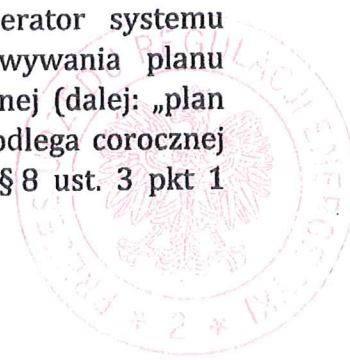
postanawiam

uznać za uzgodnioną przedłożoną przez Operatora aktualizację planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od dnia 1 września 2020 r. do dnia 31 sierpnia 2021 r.

Uznany za uzgodniony plan 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 2020 r. do dnia 31 sierpnia 2021 r. /; Konstancin-Jeziorna, maj 2020 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 (Dz.U. z 2007 r. Nr 133, poz. 924; 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”). Natomiast plany ograniczeń i ich aktualizacje opracowywane przez operatorów systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych podlegają uzgodnieniu z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego (§ 8 ust. 3 pkt 2 rozporządzenia).

Pismem z dnia 25 maja 2020 r. o znaku: Z/144/DO-PB-WOS.617.1.2020.33, które wpłynęło do Urzędu poprzez elektroniczną skrzynkę podawczą podmiotu publicznego, Operator zwrócił się do Prezesa URE z wnioskiem o uzgodnienie dokumentu pt. *„Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej” /obowiązuje od dnia 1 września 2020 r. do dnia 31 sierpnia 2021 r./; Konstancin-Jeziorna, maj 2020 rok*. Następnie, w uzupełnieniu, w dniu 1 lipca 2020 r. Operator przedłożył kopię pełnomocnictwa wraz z potwierdzeniem wniesienia opłaty skarbowej od jego przedłożenia.

Wobec powyższego pismem z dnia 7 lipca 2020 r. o znaku: DRE.WOSE.481.2.5.2020.MFr, Prezes URE zawiadomił Operatora o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie uzgodnienia aktualizacji planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od dnia 1 września 2020 r. do dnia 31 sierpnia 2021 r. Po otrzymaniu powyższego zawiadomienia, Operator pismem z dnia 7 lipca 2020 r. o znaku: DO-PB-WOS.617.1.2020.38, poinformował, że nie składa wniosku o uzupełnienie dokumentacji zebranej w postępowaniu prowadzonym w przedmiotowej sprawie oraz rezygnuje z zapoznania się ze zgromadzonym w aktach sprawy materiałem dowodowym.

Rozpatrując wniosek Operatora, 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 Rzeczypospolitej Polskiej lub na jego części, na czas oznaczony, 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 energii, 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

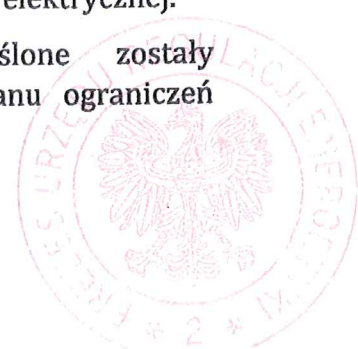
w rozumieniu art. 3 ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz.U. z 2017 r. poz. 1897), wprowadzenia embarga, blokady, ograniczenia lub braku dostaw paliw lub energii elektrycznej z innego kraju na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, lub zakłóceń w funkcjonowaniu systemów elektroenergetycznych połączonych z krajowym systemem elektroenergetycznym, strajku lub niepokoju społecznego oraz 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 plan ograniczeń może znaleźć zastosowanie nie tylko w razie wprowadzenia ograniczeń przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia. Operator może także wprowadzić ograniczenia do czasu wejścia w życie takiego rozporządzenia, uwzględniając w szczególności postanowienia art. 11c ust. 2 pkt 2 w związku z art. 11d ust. 1 pkt 5 i art. 11d ust. 3 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 energii oraz Prezesa URE o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, podjętych działaniach i środkach w celu usunięcia tego zagrożenia i zapobieżenia jego negatywnym skutkom oraz zgłosić konieczność wprowadzenia ograniczeń. Stosownie do art. 11d ust. 3 ograniczenia mogą zostać wprowadzone w okresie występowania zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i w zakresie niezbędnym do usunięcia tego zagrożenia.

Wydając niniejszą decyzję Prezes URE uwzględnił także, iż 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).

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 rozporządzeniu, zgodnie z którym 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).

Po dokonaniu analizy przedstawionej przez Operatora aktualizacji planu ograniczeń, uznano, że przedmiotowa aktualizacja spełnia wymogi określone w przepisach ustawy oraz rozporządzenia.

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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. 2019 r., poz. 1460 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie 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 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r., poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie

pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

STARSZY SPECJALISTA

M. Frątczak
Mariusz Frątczak

08.07.2020v.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

DYREKTOR

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
na rachunek 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

STARSZY SPECJALISTA

M. Frątczak
Mariusz Frątczak

08.07.2020v.

NACZELNIK

Maciej Bartoszewicz
Maciej Bartoszewicz

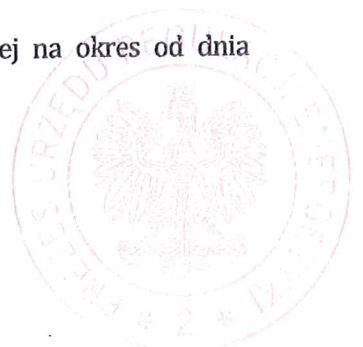
08.07.2020v.

Załącznik: 1 szt.

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od dnia 1 września 2020 r. do dnia 31 sierpnia 2021 r.

Otrzymują:

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna





Elektrociepłownia Mielec

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.
39-300 Mielec
ul. Wojska Polskiego 3
tel. +48177887750
fax +48177887271
ec@ec.mielec.pl
www.ec.mielec.pl

PLAN WPROWADZANIA OGRANICZEŃ W DOSTAWACH ENERGII ELEKTRYCZNEJ OBOWIĄZUJĄCYCH NA OBSZARZE OBJETYM DZIAŁANIEM OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO NIEPOŁĄCZONEGO – OSDn

Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

zatwierdzony przez Zarząd Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. w dniu 16.03.2020 r.
(wersja podlegająca uzgodnieniu z PGE Dystrybucja)
obowiązuje od 1września 2020 r. do 31 sierpnia 2021 r.

**ELEKTROCIĘPŁOWNIA
MIELEC Sp. z o.o.**
39-300 Mielec, ul. Wojska Polskiego 3
Tel./Fax (17) 788 77 50, (17) 788 72 71
REGON 690239465 NIP 817-00-05-288

Mielec, marzec 2020

Dyrektor Techniczny
PROKURENT
Andrzej Drozd

**PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR**
Andrzej Saj



Definicje

- OSP Operator Systemu Przesyłowego, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi. Funkcję OSP pełni Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A..
- OSD Operator Systemu Dystrybucyjnego, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- OSDn Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć nie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową. Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. posiada status OSDn.
- OSDp Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową. W przypadku Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. OSDp realizującym obowiązki OSDn w zakresie współpracy z OSP jest PGE Dystrybucja S.A..

Podstawa prawna

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn. zm.),
- 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).





Ogólne zasady wprowadzania ograniczeń w dostawach energii elektrycznej

W przypadku zagrożenia:

- 1) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
- 2) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- 3) bezpieczeństwa osób,
- 4) wystąpieniem znacznych strat materialnych

- na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia w poborze energii elektrycznej.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej polegają na ograniczeniu maksymalnego poboru mocy elektrycznej oraz dobowego poboru energii elektrycznej.

Wprowadzane ograniczenia podlegają kontroli w zakresie przestrzegania ich stosowania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

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 dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w przypadku wystąpienia zagrożeń.

Ograniczenia wprowadzane są na polecenie OSP i dotyczą tych odbiorców, których moc umowna jest większa niż 300 kW.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone po wyczerpaniu, przez OSP we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków służących zapewnieniu prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego - przy dołożeniu należytej staranności.

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:
 - bezpieczeństwa lub obronności państwa określonych w przepisach odrębnych,
 - opieki zdrowotnej,
 - telekomunikacji,
 - edukacji,
 - wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców,



- wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej oraz ciepła do odbiorców,
- ochrony środowiska.

Ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami podlegają odbiorcy energii elektrycznej w ciągu całego roku, dla których wielkość mocy umownej określonej w umowach, ustalona została poniżej 300 kW oraz:

- szpitale i inne obiekty ratownictwa medycznego,
- obiekty wykorzystywane do obsługi środków masowego przekazu o zasięgu krajowym,
- porty lotnicze,
- obiekty międzynarodowej komunikacji kolejowej,
- obiekty wojskowe, energetyczne oraz inne o strategicznym znaczeniu dla funkcjonowania gospodarki lub państwa, określone w przepisach odrębnych,
- obiekty dysponujące środkami technicznymi służącymi zapobieganiu lub ograniczaniu emisji, negatywnie oddziałujących na środowisko.

Plan ograniczeń dla energii elektrycznej określa wielkości maksymalnego poboru tej energii dla poszczególnych odbiorców i stopni zasilania. Plan ten podlega corocznej aktualizacji w terminie do dnia 31 sierpnia. Plan ograniczeń Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. podlegają uzgodnieniu z OSP za pośrednictwem OSDp.

Procedura wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Elektrociepłowni Mielec

Ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców.

Komunikaty o obowiązujących stopniach zasilania, wprowadzanych jako obowiązujące w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w radiowych komunikatach energetycznych w programie I Polskiego Radia o godzinie 7⁵⁵ i 19⁵⁵ oraz na stronie internetowej www.pse.pl.

W przypadku zróżnicowania wprowadzonych ograniczeń w poborze energii elektrycznej na obszarze sieci Elektrociepłowni Mielec, w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w komunikatach radiowych, organ dyspozytorski Elektrociepłowni Mielec powiadomi odbiorców indywidualnie drogą telefoniczną i na stronie internetowej przedsiębiorstwa www.ec.mielec.pl. Powiadomienia takie są dla odbiorcy obowiązujące w pierwszej kolejności w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych i internetowej www.pse.pl.



Elektrociepłownia Mielec

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.
39-300 Mielec
ul. Wojska Polskiego 3
tel. +48177887750
fax +48177887271
ec@ec.mielec.pl
www.ec.mielec.pl

Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej rejestrują w czasie trwania ograniczeń:

- polecone stopnie zasilania,
- wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania.

Zarejestrowane informacje przekazują do Operatora Systemu Dystrybucyjnego – Elektrociepłowni Mielec.

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: styczeń 2021

Moc umowna [MW]	4,45
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,45	0,00	0,00
12	4,22	0,23	0,23
13	3,99	0,23	0,46
14	3,77	0,22	0,68
15	3,54	0,23	0,91
16	3,31	0,23	1,14
17	3,08	0,23	1,37
18	2,86	0,22	1,59
19	2,63	0,23	1,82
20	2,4	0,23	2,05

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: luty 2021

Moc umowna [MW]	4,45
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,45	0,00	0,00
12	4,22	0,23	0,23
13	3,99	0,23	0,46
14	3,77	0,22	0,68
15	3,54	0,23	0,91
16	3,31	0,23	1,14
17	3,08	0,23	1,37
18	2,86	0,22	1,59
19	2,63	0,23	1,82
20	2,4	0,23	2,05

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: marzec 2021

Moc umowna [MW]	4,25
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,25	0,00	0,00
12	4,04	0,21	0,21
13	3,84	0,20	0,41
14	3,63	0,21	0,62
15	3,43	0,20	0,82
16	3,22	0,21	1,03
17	3,02	0,20	1,23
18	2,81	0,21	1,44
19	2,61	0,20	1,64
20	2,4	0,21	1,85

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: kwiecień 2021

Moc umowna [MW]	4,25
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,25	0,00	0,00
12	4,04	0,21	0,21
13	3,84	0,20	0,41
14	3,63	0,21	0,62
15	3,43	0,20	0,82
16	3,22	0,21	1,03
17	3,02	0,20	1,23
18	2,81	0,21	1,44
19	2,61	0,20	1,64
20	2,4	0,21	1,85

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: maj 2021

Moc umowna [MW]	4,25
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,25	0,00	0,00
12	4,04	0,21	0,21
13	3,84	0,20	0,41
14	3,63	0,21	0,62
15	3,43	0,20	0,82
16	3,22	0,21	1,03
17	3,02	0,20	1,23
18	2,81	0,21	1,44
19	2,61	0,20	1,64
20	2,4	0,21	1,85

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: czerwiec 2021

Moc umowna [MW]	4,75
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,75	0,00	0,00
12	4,49	0,26	0,26
13	4,23	0,26	0,52
14	3,97	0,26	0,78
15	3,71	0,26	1,04
16	3,44	0,27	1,31
17	3,18	0,26	1,57
18	2,92	0,26	1,83
19	2,66	0,26	2,09
20	2,4	0,26	2,35

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: lipiec 2021

Moc umowna [MW]	4,75
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,75	0,00	0,00
12	4,49	0,26	0,26
13	4,23	0,26	0,52
14	3,97	0,26	0,78
15	3,71	0,26	1,04
16	3,44	0,27	1,31
17	3,18	0,26	1,57
18	2,92	0,26	1,83
19	2,66	0,26	2,09
20	2,4	0,26	2,35

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: sierpień 2021

Moc umowna [MW]	4,75
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,75	0,00	0,00
12	4,49	0,26	0,26
13	4,23	0,26	0,52
14	3,97	0,26	0,78
15	3,71	0,26	1,04
16	3,44	0,27	1,31
17	3,18	0,26	1,57
18	2,92	0,26	1,83
19	2,66	0,26	2,09
20	2,4	0,26	2,35

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: wrzesień 2020

Moc umowna [MW]	4,75
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,75	0,00	0,00
12	4,49	0,26	0,26
13	4,23	0,26	0,52
14	3,97	0,26	0,78
15	3,71	0,26	1,04
16	3,44	0,27	1,31
17	3,18	0,26	1,57
18	2,92	0,26	1,83
19	2,66	0,26	2,09
20	2,4	0,26	2,35

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: październik 2020

Moc umowna [MW]	5,05
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] *)	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	5,05	0,00	0,00
12	4,76	0,29	0,29
13	4,46	0,30	0,59
14	4,17	0,29	0,88
15	3,87	0,30	1,18
16	3,58	0,29	1,47
17	3,28	0,30	1,77
18	2,99	0,29	2,06
19	2,69	0,30	2,36
20	2,4	0,29	2,65

Uwagi:

*) Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: listopad 2020

Moc umowna [MW]	5,05
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	5,05	0,00	0,00
12	4,76	0,29	0,29
13	4,46	0,30	0,59
14	4,17	0,29	0,88
15	3,87	0,30	1,18
16	3,58	0,29	1,47
17	3,28	0,30	1,77
18	2,99	0,29	2,06
19	2,69	0,30	2,36
20	2,4	0,29	2,65

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl

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

Dla obszaru działania : OSDn Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o.

- operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego / odbiorca końcowy

Miesiąc/rok: grudzień 2020

Moc umowna [MW]	4,75
Moc min. [MW]	2,4
Liczba odbiorców	2

Stopień zasilania	Maksymalny pobór mocy elektrycznej w danym stopniu zasilania [MW] ^{*)}	Efekty ograniczeń [MW]	
		w stopniu zasilania	narastająco
11	4,75	0,00	0,00
12	4,49	0,26	0,26
13	4,23	0,26	0,52
14	3,97	0,26	0,78
15	3,71	0,26	1,04
16	3,44	0,27	1,31
17	3,18	0,26	1,57
18	2,92	0,26	1,83
19	2,66	0,26	2,09
20	2,4	0,26	2,35

Uwagi:

^{*)} Wymienione wartości mocy obowiązują dla szczytu porannego w godzinach 6:01 - 14:00, szczytu wieczornego w godzinach 14:01 - 22:00 oraz w strefie pozaszczytowej w godzinach 22:01 - 6:00

Osoba odpowiedzialna za opracowanie planów ograniczeń:

a.drozd@ec.mielec.pl