



WOJEWODA PODKARPACKI
ul. Grunwaldzka 15, 35-959 Rzeszów

Rzeszów, 2024-05-22

I-II.731.2.1.2024

Pan
Roberto Caligaris
Prezes Zarządu
Edison Next Poland Sp. z o.o.

Na podstawie art. 11 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U z 2024 poz. 266 t.j.) oraz § 14 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 08 listopada 2021 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 2021 r. poz.2209) w związku z pismem znak ENP/ZO/TS/58/24 z dnia 08.05.2024 r.

uzgadniam

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła Edison Next Poland Sp. z o.o.

Jednostka Operacyjna Podkarpacie

Informuję, że w przypadku wystąpienia sytuacji określonej w §12 ww. rozporządzenia należy przesłać Wojewodzie Podkarpackiemu zawiadomienie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła. Zawiadomienie należy kierować pisemnie do Wydziału Infrastruktury Podkarpackiego Urzędu Wojewódzkiego lub elektronicznie za pośrednictwem platformy ePUAP.

W przypadku potwierdzenia przesłanek wynikających z art. 11 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, wojewoda w trybie §3 rozporządzenia przekaze ministrowi właściwemu do spraw gospodarki zawiadomienie. Wówczas minister sporządzi wniosek, na podstawie którego Rada Ministrów może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu ciepła.

Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO

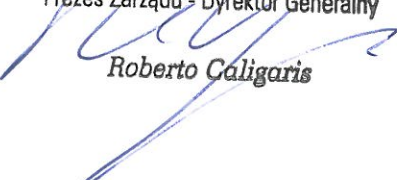
Monika Barszcz-Chodkowska
Dyrektor Wydziału Infrastruktury



**Plan wprowadzenia ograniczeń
w dostarczaniu ciepła
Edison Next Poland Sp. z o.o.
Jednostka Operatywna Podkarpacie**

 **EDISON NEXT**
Edison Next Poland sp. z o.o.
ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biala
NIP: 547-18-38-076, REGON: 072144757
tel. 33 813 27 83
(6)

Edison Next Poland sp. z o.o.
Przewodniczący Zarządu - Dyrektor Generalny


Roberto Caligaris

Aktualizacja, maj 2024r.

1. Podstawa prawna

- 1.1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266) (dalej „Ustawa”),
- 1.2. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021r. 2209) (dalej „Rozporządzenie”)

2. Koncesje

Edison Next Poland Sp. z o.o. posiada następujące koncesje:

- a) wytwarzaniu ciepła na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr WCC/782/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r. wraz z późniejszymi zmianami,
- b) przesyłaniu i dystrybucji ciepła na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PCC/817/9257/W/1/2/ 99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r. wraz z późniejszymi zmianami,
- c) obrocie ciepłem na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OCC/237/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r. wraz z późniejszymi zmianami.

3. Charakterystyka źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych

3.1. Rzeszów

Źródło

Ciepłownia w Rzeszowie należąca do Edison Next Poland Sp. z o. o. prowadzi działalność polegającą na wytwarzaniu ciepła oraz dystrybucji ciepła na podstawie posiadanych koncesji. Dostarcza media do firm zlokalizowanych na terenie przemysłowym dawnego „WSK” (dalej Campus) w tym ciepło, energię elektryczną, gaz ziemny, wodę przemysłową i bytową. Oprócz firm zlokalizowanych na terenie Campusu dostarcza za pośrednictwem MPEC Rzeszów ciepło do miejskiego systemu ciepłowniczego.

Ciepłownia zlokalizowana jest w południowej części Rzeszowa pod adresem ul. Hetmańska 120, a fizyczna lokalizacja instalacji to okolice ulicy Matuszczaka.

Opis urządzeń energetycznych Ciepłowni Edison Next Poland Sp. z o.o.

Ciepłownia powstała w latach pięćdziesiątych i rozbudowana w siedemdziesiątych składa się obecnie z części parowej i wodnej o łącznej mocy cieplnej 97,293 MW.

W skład części parowej wchodzi dwa kotły parowe rusztowe typu OR-32 (K2, K3), zasilane węglem kamiennym o mocy 20,4 MW i 21,7 MW, łącznie 42,1 MW_t.

Para z kotłów parowych o ciśnieniu 1,5 bar(a) zasila wymienniki podstawowe pierwszego stopnia nr 1 i nr 2 (podgrzanie wody obiegu grzewczego) o wydajności cieplnej 11,5 MW_t dla każdego wymiennika.

Para z kotłów parowych o ciśnieniu 3,2 bar (max do 6 bar), poprzez kolektor, przesyłana jest do celów technologicznych odbiorców zewnętrznych oraz do zasilania instalacji własnych, tj. odgazowywania wody kotłowej (odgazowywacze) oraz do wymiennika ciepłowniczego drugiego stopnia nr 3 (podgrzanie wody obiegu grzewczego) o wydajności cieplnej 16,2 MWt.

Kolektory mogą być zasilane ze stacji redukcyjno-schładzających RS-1 (4,0/0,6 MPa), RS-3 (0,6/0,15 MPa), RS2 (4,0/0,6 MPa) oraz RS4 (4,0/0,15 MPa).

Część wodna to kocioł ciepłowniczy wodny rusztowy WR-40 o mocy 40 MWt., dwa kotły wodne gazowe VISSMANN VITOMAX HW typ M92 2 x 7 MWt oraz kontenerowa jednostka kogeneracyjna FEROX typ KK / JMS 416 GS-N.L/A/S/ 999kWel / 1993kWt o mocy cieplnej 1,193 MWt.

Urządzenia energetyczne wytwórcze Ciepłowni zlokalizowane są w trzech budynkach.

Podstawowe dane urządzeń:

Kotły parowe:

Typ kotła	Moc kotła	Producent:	Rok produkcji:	Wydajność	Temperatura pary przegrzanej	Ciśnienie pary przegrzanej
OR-32 rusztowy, parowy - 3 szt.	25,3 MW	RAFAKO Racibórz	1954 - 1957	32 t/h	435°C	4,0 MPa.

Kocioł ciepłowniczy:

Typ kotła	Moc kotła	Rok produkcji:	Minimalny przepływ wody	Temperatura wody wylocie	Ciśnienie nominalne
WR40-N rusztowy, wodny	40 MW	2015	380 t/h	150 °C	1,4 MPa
VITOMAX HW TYP M92	7 MW	2022	nie dotyczy	160 °C	1,6 MPa
VITOMAX HW TYP M92	7 MW	2022	nie dotyczy	160 °C	1,6 MPa
FEROX typ KK / JMS 416 GS-N.L	1,193MW	2022	nie dotyczy	160 °C	1,0 MPa

Kotły OR-32 i WR40 opalane są węglem kamiennym klasy IIA o parametrach 22/07/20., kotły VITOMAX HW TYP M92 i FEROX typ KK / JMS 416 GS-N.L gazem ziemnym.

Wymienniki ciepłownicze:

Wymienniki	Typ	Ilość pary	Temperatura pary	Wydajność cieplna
WP1 i WP2 podstawowe	płaszczowo-rurowy, pionowy	35 t/h	max. 172 °C	(2 wymienników) – 23 MW
WP3- szczytowy	płaszczowo-rurowy, pionowy	27,3 t/h	max. 235 °C	16,2 MW

Układy pomocnicze:

Urządzenia nawęglania, układ elektro-energetyczny, układ wody wraz ze stacją uzdatniania wody, układ pary wraz z stacjami redukcyjno-schładzającymi układ wody

grzewczej wraz z pompami i wymiennikami ciepła, układ wody chłodniczej wraz z pompami i chłodnią kominową i instalacja sprężonego powietrza.

Sieci ciepłownicze:

W Rzeszowie funkcjonuje scentralizowany system ciepłowniczy pracujący w oparciu o trzy niezależne źródła ciepła oraz wspólną sieć miejskiego systemu ciepłowniczego w operatorstwie MPEC, zarządzającego przesyłem, dystrybucją i obrotem ciepła:

Źródła ciepła systemu ciepłowniczego Rzeszowa stanowią:

- PGE GiEK S.A. O/Elektrociepłownia Rzeszów, pokrywająca około 80% zapotrzebowania Rzeszowa na ciepło.
- Ciepłownia Edison Next Poland Sp. z o.o. w Rzeszowie, pracująca na potrzeby przedsiębiorstw zlokalizowanych na terenie Campusu oraz pokrywająca niewiele ponad 20% zapotrzebowania Rzeszowa na ciepło.

Dystrybucja ciepła odbywa się za pomocą rurociągów napowietrznych (estakady rurociągowy) oraz rurociągów ułożonych w ziemi.

Na terenie Campusu dystrybucję ciepła prowadzi Edison Next Poland Sp. z o.o., natomiast ciepło na potrzeby sieci miejskiej jest dostarczane do zaworu na wylocie z budynku ciepłowni – dystrybucję na terenie miasta prowadzi MPEC Rzeszów.

Praca sieci w sezonie grzewczym

1. Sieć wody gorącej o parametrach zmiennych należąca do MPEC zasilana przez Edison Next Poland Sp. z o.o.: $t_{max}=135^{\circ}C$ $\Delta t= +/-2$, $P_{max}=0,9$ MPa, $Q_{max}=1250$ t/h, temperatura zadawana przez dyżurnego MPEC.
2. Sieć dystrybucyjna wody gorącej o parametrach zmiennych należąca do Edison Next Poland Sp. z o.o. -zasilanie Campusu: $Q_{max}=400$ t/h $t_{max}=105^{\circ}C$, $P_{max}=0,45$ MPa +/-10%, parametry zadawane przez dyżurnego Edison Next Poland Sp. z o.o.
3. Sieć dystrybucyjna wody gorącej technologicznej o stałym parametrze należąca do Edison Next Poland Sp. z o.o. - zasilanie Campusu, technologia + ogrzewanie (sezon), $t_{max} 135^{\circ}C$, $P_{max}=0,95$ MPa. Stała temperatura na zasilaniu.
4. Sieć dystrybucyjna pary technologicznej należąca do Edison Next Poland Sp. z o.o.: zasilanie Campusu, $Q_{max}=25$ t/h $t_{max}=200^{\circ}C$, $P_{max}=0,45$ MPa +/-10%, parametry zadawane przez dyżurnego Edison Next Poland Sp. z o.o.
5. Rurociąg parowy zasilający odbiorcę pary i będący jego własnością: $Q_{max} =1,2$ t/h, $t_{max}= 160^{\circ}C$ ± 60 -, $P_{max}= 0,4$ MPa, parametry zadawane przez Odbiorcę.

Praca sieci poza sezonem grzewczym

1. Sieć wody gorącej o parametrach zmiennych należąca do MPEC zasilana przez Edison Next Poland Sp. z o.o.: $t_{max}=70^{\circ}C$ $\Delta t= +/- 2$, $P_{max}= 0,7$ MPa, $Q_{max}=500$ t/h, temperatura zadawana przez dyżurnego MPEC.
2. Sieć dystrybucyjna wody gorącej o parametrach zmiennych Edison Next Poland Sp. z o.o. - zasilanie Campusu: nie pracuje poza sezonem grzewczym.
3. Sieć dystrybucyjna wody gorącej technologicznej o stałym parametrze Edison Next Poland Sp. z o.o. - zasilanie Campusu, technologia + ogrzewanie (sezon), $t_{max} 135^{\circ}C$, $P_{max}= 0,95$ MPa. Stała temperatura na zasilaniu.

4. Sieć dystrybucyjna pary technologicznej Edison Next Poland Sp. z o.o.: zasilanie Campusu, $Q_{\max}=25\text{t/h}$ $t_{\max}=200^{\circ}\text{C}$, $P_{\max}=0,45\text{ MPa}$ +/- 10% parametry zadawane przez dyżurnego Edison Next Poland Sp. z o.o.
5. Rurociąg parowy zasilający odbiorcę pary i będący jego własnością: $Q_{\max}=1,2\text{ t/h}$, $t_{\max}=160-165^{\circ}\text{C}$, $P_{\max}=0,4\text{ MPa}$, parametry zadawane przez Odbiorcę.

3.2. Krosno

Źródło

Kotłownia Edison Next Poland Sp. z o.o. Jednostka Operatywna w Krośnie zlokalizowana jest przy ul. Gen. L. Okulickiego 7.

Wybudowana w latach 1970 –1974 kotłownia przeznaczona jest do produkcji ciepła w postaci wody gorącej dla celów technologicznych oraz celów centralnego ogrzewania.

Kotłownia wyposażona jest w trzy kotły opalane węglem kamiennym w sortymencie miał II A o łącznej mocy cieplnej 17,7 MW. Zainstalowane są: Kocioł WR 10 o mocy po 10,6 MW, WR10/6 – 2,3 MW oraz jeden WRp 4,8 MW.

Paliwo dla kotłów stanowi miał węglowy o wartości opałowej 23000kJ/kg, zawartości popiołu w granicach 20% i zawartości siarki całkowitej 0,6%.

Charakterystyka Kotła WR10- 010

- wydajność nominalna - 11,6 MW
- temperatura na wyjściu z kotła - 150 °C
- temperatura na wejściu do kotła - 70 °C
- nominalna różnica temperatur - 80 °C
- nominalne natężenie przepływu wody - 124 m³/h
- ciśnienie obliczeniowe - 1,6 MPa
- powierzchnia grzewalna - 740 m²
- pojemność wodna kotła - 5 m³
- sprawność obliczeniowa - 78 %
- projektowa wartość opałowa paliwa - 21 000 kJ/kg
- zawartość popiołu - 25 %
- zużycie paliwa - 2560 kg/h
- ilość spalin za kotłem - 22850 Nm³/h
- nominalna temperatura spalin za kotłem - 200 °C
- przy zapyleniu 5 – 6 g/Nm³
- zawartość CO₂ za kotłem - 11,7 %
- nadmiar powietrza na wylocie z kotła - 1,4
- ilość powietrza doprowadzanego do komory paleniskowej - 18 000 Nm³/h

Kotły WR 10 Nr, WR6 Nr 4 posiadają dodatkowe ekrany komory paleniskowej natomiast kocioł WRp6/4,8 Nr 3 wykonany jest w technologii ścian szczelnych. Wentylatory wyciągu spalin kotłów wyposażone są w przetwornice częstotliwości służące do płynnej regulacji wydajności tych wentylatorów oraz przetwornice częstotliwości do regulacji ilości powietrza podawanego do komory paleniskowej. Na wylocie spalin z kotła Nr 1 i Nr 3 zainstalowany jest ekonomizer do odzysku ciepła z odprowadzanych spalin. Każdy kocioł posiada ruszt mechaniczny typu Rtw ze strefowym rozprowadzeniem powietrza podmuchowego i regulowaną prędkością posuwu. Żużel z kotła odprowadzany jest w

systemie mokrym za pośrednictwem odzūżlaczy zgrzeblowych OZ-1, a dalej przenośnikami taśmowymi na plac żużłowy skąd sprzedawany jest zainteresowanym odbiorcom. Spaliny po wyjściu z kotłůw oczyszczane sę w trzy stopniowych instalacjach odpylania tzn.: multicyklon, baterie cyklonów i filtr workowy.

Sieć ciepłownicza

Sieci ciepłownicze w Jednostce Operacyjnej w Krośnie zasilane sę z jednego Źródła ciepła opisanego powyżej. Sieci ciepłownicze prowadzone sę w systemie preizolowanym, kanałowym oraz napowietrzne. W skład sieci ciepłowniczych Edison Next Poland Sp. z o.o. w Jednostce Operacyjnej w Krośnie wchodzi dwię sieci trójprzewodowe wysokotemperaturowe a mianowicie:

1. Tak zwana sieć „B” skierowana jest w kierunku zachodnim względem ciepłowni, zbudowana jako napowietrzna i składająca się z rurociągu zasilającego CO o średnicy nominalnej DN 250, rurociągu zasilającego CT DN 100 oraz wspólnego rurociągu powrotnego DN 250.
2. Tak zwana sieć „A” przebiegająca w kierunku południowym od obiektu ciepłowni. Sieć ta wykonana systemie preizolowanym i składa się z przewodu zasilającego CO o średnicy nominalnej DN 300, rurociągu zasilającego CT DN 200 oraz wspólnego rurociągu powrotnego DN 300.

Dostawy ciepła na potrzeby technologiczne i c.w.u. realizowane sę pomocą przewodu zasilającego CT oraz wspólnego z CO przewodu powrotnego. W przewodzie zasilającym CT utrzymywana jest stała temperatura na poziomie 130 °C w przeciągu całego roku. Dostawy ciepła dla potrzeb centralnego ogrzewania i wentylacji realizowane sę za pośrednictwem przewodu zasilającego CO oraz wspólnego z CT przewodu powrotnego. W przewodzie zasilającym CO w okresie sezonu grzewczego utrzymywana jest temperatura zmienna zależnie od warunków zewnętrznych zgodnie z załączoną tabelę regulacyjną.

Praca sieci w sezonie grzewczym

W sezonie grzewczym pracują wszystkie trzy przewody sieci ciepłowniczej zarówno dla potrzeb CO jak i potrzeb CT.

Maksymalne parametry czynnika grzewczego dla potrzeb CO: **125/65 °C**
Parametry czynnika grzewczego dla potrzeb CT wynoszą: **130/90 °C**
Maksymalne ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu z ciepłowni wynosi: **320 kPa**
Minimalne ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu z ciepłowni wynosi: **250 kPa**
Ciśnienie statyczne w ciepłowni **od 450 do 550 kPa**

Ciśnienie dyspozycyjne dla sieci CT i CO w Ciepłowni jest utrzymywane za pośrednictwem pomp obiegowych. Temperatura wyjściowa z kotłůw w ciepłowni nie powinna przekraczać 145 °C, a wyjściowa na sieci ciepłownicze dla CT – 132 a dla CO 125 °C

Praca sieci w sezonie letnim

W sezonie letnim pracują dwa przewody sieci ciepłowniczej dla potrzeb CT .

Parametry czynnika grzewczego dla potrzeb CT wynoszą: **130/90 °C**
Maksymalne ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu z ciepłowni wynosi: **320 kPa**
Minimalne ciśnienie dyspozycyjne na wyjściu z ciepłowni wynosi: **250 kPa**
Ciśnienie statyczne w ciepłowni: **od 450 do 550 kPa**

4. Nośnik ciepła

4.1. Rzeszów

Nośnikiem ciepła dla kotłów i sieci dystrybucyjnych jest para wodna o temperaturze do 200 °C i woda gorąca o temperaturze do 135 °C.

4.2. Krosno

Nośnikiem ciepła dla kotłów i sieci ciepłowniczych jest woda gorąca o temperaturze do 150 °C.

5. Regulacja ilości ciepła oraz optymalizacja obciążeń

5.1. Rzeszów

Regulacja ilości ciepła dostarczanego odbiorcom odbywa się w zależności od sieci.

1. Sieć wody gorącej o parametrach zmiennych do MPEC: regulacja ilościowo-jakościowa, temperatura zadawana przez dyżurnego MPEC, przepływ wynika z działania automatyki węzłów ciepłowniczych MPEC.
2. Sieć wody gorącej o parametrach zmiennych do Campusu: regulacja ilościowo-jakościowa, temperatura zadawana przez dyżurnego Edison Next Poland Sp. z o.o. i przepływ regulowany ręcznie.
3. Sieć wody gorącej technologicznej o stałym parametrze do Campusu: stała temperatura na zasilaniu, przepływ wynika z działania automatyki na węzłach ciepłowniczych.
4. Para technologiczna: ciśnienie regulowane przez automatyczny zawór, ilość pary wynika z zapotrzebowania urządzeń odbiorczych.
5. Para technologiczna do odbiorcy pary: ciśnienie regulowane przez automatyczny zawór, ilość pary wynika z zapotrzebowania urządzeń odbiorczych.

5.2 Krosno

Regulacja ilości ciepła dostarczanego do odbiorców ustalana jest w źródle ciepła w zależności od temperatury zewnętrznej, siły wiatru, ewentualnie nasłonecznienia. Regulacja ciśnienia dyspozycyjnego odbywa się poprzez zmianę wydajności pomp obiegowych. W węzłach cieplnych wymiennikowych regulacja temperatury odbywa się za pomocą regulatorów elektronicznych. Regulacja temperatury ciepłej wody użytkowej odbywa się przy pomocy regulatora bezpośredniego działania utrzymującego zadaną temperaturę w zasobniku c.w.u. Temperatura ciepłej wody ustalana na poziomie +55°C.

W celu optymalizacji strat przesyłowych, Edison Next Poland Sp. z o.o. na podstawie posiadanych danych przeprowadza dokładną analizę rozbiórów ciepła. Generalnie przy niskich temperaturach zewnętrznych natężenie przepływu wody dla CO ustalane jest z wielkości mocy zamówionej i maksymalnych temperatur wody wynikających z tabeli regulacyjnej.

W okresach wyższych temperatur zewnętrznych regulacja ciśnienia dyspozycyjnego wykonywana na wyjściu sieci ciepłowniczej z ciepłowni pozwala optymalizować natężenie przepływu nośnika ciepła do rzeczywistego obciążenia sieciowego.

Dla celów technologicznych utrzymywana jest stała temperatura na poziomie 130 °C w przeciągu całego roku.

6. Bilans mocy cieplnej

6.1 Rzeszów

- a. Wykaz odbiorców, dla których nie będą miały zastosowania ograniczenia w dostarczaniu ciepła:

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	CO	cwu	went., klim.	CT	para techn.	Suma
Bezpieczeństwo i obronność	3,300			4,000	6,000	13,300
Opieka zdrowotna	0,620					0,620
Edukacja						
RAZEM	3,920			4,000	6,000	13,920

- b. Wykaz odbiorców, dla których stosowane będą ograniczenia w dostarczaniu ciepła:

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	CO	cwu	went., klim.	CT	para techn.	Suma
MPEC Rzeszów	62,000					62,000
Mieszkalnictwo						
Instytucje						
Przemysł	6,335				3,850	10,185
Usługi						
RAZEM	68,335				3,850	72,185
ŁĄCZNIE RZESZÓW (a.+b.)	72,255			4,000	9,850	86,105

6.2 Krosno

- a. Wykaz odbiorców, dla których nie będą miały zastosowania ograniczenia w dostarczaniu ciepła:

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	CO	cwu	went., klim.	CT	para techn.	Suma
Bezpieczeństwo, obronność						
Opieka zdrowotna						
Edukacja	0,450					0,450
RAZEM	0,450					0,450

b. Wykaz odbiorców, dla których stosowane będą ograniczenia w dostarczaniu ciepła:

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	CO	cwu	went., klim.	CT	para techn.	Suma
Mieszkalnictwo	0,330			0,050		0,380
Instytucje						
Przemysł	7,090			2,690		9,780
Usługi						
RAZEM	7,420			2,740		10,160
ŁĄCZNIE KROSNO	7,870			2,740		10,610

7. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła

7.1. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła

- 1) Ograniczenia w dostarczaniu ciepła mogą być wprowadzane po wyczerpaniu przez Edison Next Poland Sp. z o.o. wszelkich dostępnych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na ciepło, przy dołożeniu należytej staranności w zakresie zapewnienia maksymalnych ich dostaw z dostępnych źródeł.
- 2) Zgodnie z art. 11 Ustawy na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części mogą być wprowadzone na czas oznaczony ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła, w przypadku zagrożenia:
 - a) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
 - b) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
 - c) bezpieczeństwa osób,
 - d) wystąpieniem znacznych strat materialnych.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze ciepła polegają na zmniejszeniu lub przerwaniu dostaw ciepła.

Rada Ministrów określa, w drodze rozporządzenia, szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła, biorąc pod uwagę znaczenie odbiorców dla gospodarki i funkcjonowania państwa, w szczególności zadania wykonywane przez tych odbiorców.

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 dostarczaniu i poborze ciepła, w przypadku wystąpienia zagrożeń, o których mowa powyżej.

7.2. Zasady ochrony

Zgodnie z §13 Rozporządzenia ograniczenia w dostarczaniu ciepła nie mogą powodować:

- 1) zagrożenia bezpieczeństwa osób, w tym zagrożenia życia lub zdrowia osób;
- 2) uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń lub ich zespołów, wykorzystywanych bezpośrednio w procesach technologicznych, w tym zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń lub ich zespołów, przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła;
- 3) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów mieszkalnych;
- 4) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych bezpośrednio do wykonywania zadań dotyczących:
 - a) bezpieczeństwa lub obronności państwa wymienionych w przepisach wydanych na podstawie art. 6 ust. 2 pkt 4 ustawy z dnia 21 listopada 1967 r. o powszechnym obowiązku obrony Rzeczypospolitej Polskiej,
 - b) obronności państwa w zakresie mobilizacji gospodarki, o których mowa w art. 2 pkt 1 ustawy z dnia 23 sierpnia 2001 r. o organizowaniu zadań na rzecz obronności państwa realizowanych przez przedsiębiorców, w okresie uruchomienia programu mobilizacji gospodarki w zakresie realizacji tych zadań,
 - c) opieki zdrowotnej,
 - d) edukacji,
 - e) opieki w formie żłobka, klubu dziecięcego oraz wychowania przedszkolnego,
 - f) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców,
 - g) ochrony środowiska.

Ograniczenia w dostarczaniu ciepła dotyczą tylko odbiorców końcowych.

Ograniczenia w dostarczaniu ciepła polegają na wstrzymaniu dostarczania ciepła odbiorcom końcowym lub na obniżeniu parametrów jakościowych lub ilościowych nośnika ciepła w taki sposób, aby nie doprowadzić do nieodwracalnych zmian w infrastrukturze technicznej, która służy do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła.

W przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa powyżej:

- 1) w zakresie dostarczania ciepła na potrzeby ogrzewania i przygotowania ciepłej wody dopuszcza się obniżenie jakości ciepłej wody użytkowej;
- 2) w zakresie ogrzewania umożliwia się utrzymanie temperatury w:
 - a) budynkach lub lokalach mieszkalnych – nie mniejszej niż +10°C,
 - b) innych pomieszczeniach – nie mniejszej niż +5°C.

Ochronie przed ograniczeniami, o których mowa powyżej, podlegają odbiorcy końcowi pobierający ciepło wyłącznie w celu korzystania z niego w budynkach lub lokalach mieszkalnych, które są przeznaczone na stały pobyt ludzi, oraz w budynkach lub lokalach szpitali, żłobków, klubów dziecięcych i wychowania przedszkolnego.

Zakres ochrony przed ograniczeniami, o których mowa powyżej, obejmuje wprowadzenie ograniczeń w ostatniej kolejności odbiorcom podlegającym tej ochronie. Odbiorcy ci, podlegają ochronie przed ograniczeniami przez cały rok.

8. Tryb wprowadzania ograniczeń

8.1. Informacje ogólne

Ograniczenia w dostarczaniu ciepła do odbiorców mogą być stosowane do wielkości gwarantujących utrzymanie cyrkulacji czynnika grzewczego w sieci i instalacji ciepłowniczej, zapobiegającej zamarznięciu układu ciepłowniczego. Ograniczenia nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa ludzi oraz zniszczenia obiektów technologicznych.

Sposób i zakres ograniczeń wynika z poniższych uwarunkowań:

- 1) budowy sieci i lokalizacji obiektów,
- 2) mocy zamówionych przez odbiorców oraz charakteru ich odbioru,
- 3) systemu i rodzaju regulacji czynnika grzewczego.

§13 ust. 4 Rozporządzenia określa ograniczenie w dostarczaniu ciepła odbiorcom końcowym, jako obniżenie jakości ciepłej wody użytkowej oraz parametrów jakościowych lub ilościowych nośnika ciepła nie powodujących zamarznięcia sieci i instalacji ciepłowniczych oraz umożliwiających utrzymanie temperatur:

- a) w budynkach lub lokalach mieszkalnych, temperatury pomieszczenia wynoszącej nie mniej niż $+10^{\circ}\text{C}$,
- b) w innych pomieszczeniach, temperatury pomieszczenia wynoszącej nie mniej niż $+5^{\circ}\text{C}$.

Dostosowanie się do powyższych uwarunkowań wymagać będzie ograniczenia w dostarczaniu ciepła, które mogą być realizowane poprzez:

- obniżenie krzywej grzania u odbiorców,
- ograniczenie ilości nośnika ciepła u odbiorców do maksymalnych ograniczeń dla poszczególnych grup odbiorców,
- ograniczenia lub wstrzymania dostawy ciepła technologicznego w postaci wody lub pary technologicznej.

Powyższe działania pozwolą osiągnąć ograniczenia, których wysokość dla poszczególnych stopni zasilania oraz temperatur zewnętrznych określa Załączniki nr 1 oraz Załącznik nr 2.

Maksymalna wielkość ograniczeń w dostarczaniu ciepła dla poszczególnych grup odbiorców:

- odbiorcy budownictwa mieszkaniowego ($t_{\text{pomieszczenia}} = +10^{\circ}\text{C}$) – 25%
- odbiorcy przemysłowi, usługi i instytucje ($t_{\text{pomieszczenia}} = +5^{\circ}\text{C}$) – 37,5%

Maksymalna wielkość dostaw mocy dla odbiorców w zależności od stopnia ograniczenia oraz temperatury zewnętrznej określa Załączniki nr 1 oraz Załącznik nr 2.

8.2. Rzeszów

Opis działań / stopni ograniczeń

Ciepłownia w Rzeszowie stanowi źródło zasilania w ciepło również dla odbiorców

podlegających ochronie dla których ograniczenia nie mogą powodować zakłóceń w ich funkcjonowaniu. Odbiorcy ci są zasilani zarówno bezpośrednio z sieci Edison Next Poland Sp. z o.o., jak i za pośrednictwem sieci MPEC.

Paliwem służącym do produkcji ciepła i energii elektrycznej w Ciepłowni Edison Next Poland Sp. z o.o. jest węgiel. Ciepłownia Edison Next Poland Sp. z o.o. jest zobligowana do utrzymywania zapasów węgla na poziomie zgodnym z rozporządzeniem Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U. 2022 poz. 2213).

W przypadku zakłócenia procesu dostaw węgla spowodowanego brakiem paliwa na rynku lub niemożnością jego dostarczenia, jeśli nastąpi obniżenie poziomu zapasów w Ciepłowni poniżej wymaganego poziomu konieczne będzie wprowadzenie ograniczeń w dostawach ciepła dla odbiorców.

Procedura

1. Edison Next Poland Sp. z o.o. na bieżąco monitoruje poziom zapasów węgla mając na uwadze bieżące i przyszłe zużycie węgla na co najmniej 7 dni do przodu, z uwzględnieniem planowanych do realizacji dostaw węgla w tym okresie,
2. w przypadku wystąpienia zagrożenia obniżenia poziomu zapasów węgla poniżej wymaganego minimalnego poziomu (dalej: „minimalny zapas URE”), Edison Next Poland Sp. z o.o. na co najmniej 5 dni kalendarzowych przed datą tego obniżenia, poinformuje Wojewodę Podkarpackiego stosownym wnioskiem, stanowiącym Załącznik nr 4, o konieczności wprowadzenia ograniczeń, zgodnym z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu, określając datę, od której powinny zostać wprowadzone ograniczenia w dostarczaniu ciepła do odbiorców wraz z podaniem stopnia planowanych do wprowadzenia ograniczeń.
3. opisaną procedurę stosuje się analogicznie do wprowadzania kolejnych stopni ograniczeń, o których mowa poniżej.

A. Wprowadza się następujące stopnie ograniczeń zgodnie z wartościami mocy określonymi w Załączniku nr 1:

I stopień ograniczeń - ostrzegawczy: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 100% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: MPEC - brak ograniczeń, Campus CO i CT - brak ograniczeń, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 50% mocy zamówionej tj. do mocy 7,925 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 1,925 MW tj. do mocy 84,180 MW;

II stopień ograniczeń: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 80% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: MPEC ograniczenie 50% dopuszczalnego tj. do mocy 54,0 MW, Campus CO maksymalne ograniczenie tj. do mocy 4,733 MW, Campus CT maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,169 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 6,000 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 14,203 MW tj. do mocy 71,902 MW;

III stopień ograniczeń: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 60% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące

działania: MPEC ograniczenie dopuszczalne tj. do mocy 46,0 MW, Campus CO maksymalne ograniczenie tj. do mocy 4,733 MW, Campus CT maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,169 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 6,000 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 22,203 MW tj. do mocy 63,902 MW;

IV stopień ograniczeń - krytyczny: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 40% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: MPEC ograniczenie krytyczne zapewniające wyłącznie zasilenie z sieci Edison Next Poland Sp. z o.o. odbiorców chronionych oraz straty sieciowe tj. do mocy 8,968 MW, Campus CO maksymalne ograniczenie tj. do mocy 4,733 MW, Campus CT maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,169 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 6,000 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 59,235 MW tj. do mocy 26,870 MW;

B. W przypadku braku możliwości dostawy ciepła w ilościach wynikających z zawartych umów z powodu awarii urządzeń wytwórczych lub sieci dystrybucyjnych:

W przypadku powstania awarii w źródle ciepła mogącej skutkować obniżeniem ilości ciepła dostarczanego do sieci MPEC lub niedotrzymaniem jego parametrów Edison Next Poland Sp. z o.o. poinformuje o zaistniałym fakcie MPEC.

Z uwagi na możliwości przesyłowe sieci MPEC (sieć pierścieniowa) istnieje możliwość zasilenia w ciepło części Rzeszowa zasilanej przez Edison Next Poland Sp. z o.o. ze źródła PGE.

Również w wypadku awarii w drugim źródle (PGE), Edison Next Poland Sp. z o.o. w miarę możliwości technicznych zwiększy ilości dostarczanego ciepła, aby zapobiec skutkom awarii.

W przypadku powstania awarii na sieci ciepłowniczej, gdzie dystrybucję prowadzi Edison Next Poland Sp. z o.o. podejmowane będą następujące działania:

1. Powiadomienie odbiorcy o zaistniałej sytuacji
2. Odcięcie uszkodzonego odcinka od sieci i opróżnienie z czynnika grzewczego.
3. W przypadku nieszczelności obniżenie ciśnienie dyspozycyjne do takiego poziomu, aby natężenia przepływu czynnika grzewczego odpowiadały wielkości mocy przypadającej na czynną sieć.
4. Przystąpienie niezwłocznie do przygotowania miejsca pracy i usuwania uszkodzenia – Edison Next Poland Sp. z o.o. prowadzi całodobowe pogotowie monitorujące stan sieci.

8.3. Krosno

Ciepłownia w Krośnie stanowi źródło zasilania w ciepło również dla odbiorców podlegających ochronie dla których ograniczenia nie mogą powodować zakłóceń w ich funkcjonowaniu. Odbiorcy ci są zasilani bezpośrednio z sieci Edison Next Poland Sp. z o.o.

Paliwem służącym do produkcji ciepła jest węgiel. Ciepłownia Edison Next Poland Sp. z o.o. jest zobligowana do utrzymywania zapasów węgla na poziomie zgodnym

z rozporządzeniem Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U. 2003 nr 39 poz. 338).

W przypadku zakłócenia procesu dostaw węgla spowodowanego brakiem paliwa na rynku lub niemożnością jego dostarczenia, jeśli nastąpi obniżenie poziomu zapasów w ciepłowni poniżej wymaganego poziomu konieczne będzie wprowadzenie ograniczeń w dostawach ciepła dla odbiorców.

Ograniczenia będą realizowane przez obniżenie ciśnienia dyspozycyjnego oraz dławienie przepływu w przyłączach i w węzłach ciepłych.

Procedura

1. Edison Next Poland Sp. z o.o. na bieżąco monitoruje poziom zapasów węgla mając na uwadze bieżące i przyszłe zużycie węgla na co najmniej 7 dni do przodu, z uwzględnieniem planowanych do realizacji dostaw węgla w tym okresie,
2. w przypadku wystąpienia zagrożenia obniżenia poziomu zapasów węgla poniżej wymaganego minimalnego zapasu URE, Edison Next Poland Sp. z o.o. na co najmniej 5 dni kalendarzowych przed datą tego obniżenia, poinformuje Wojewodę Podkarpackiego stosownym wnioskiem, stanowiącym Załącznik nr 4, o konieczności wprowadzenia ograniczeń, zgodnym z wymaganiami zawartymi w Rozporządzeniu, określając datę, od której powinny zostać wprowadzone ograniczenia w dostarczaniu ciepła do odbiorców wraz z podaniem stopnia planowanych do wprowadzenia ograniczeń.
3. opisaną procedurę stosuje się analogicznie do wprowadzania kolejnych stopni ograniczeń, o których mowa poniżej.

A. Wprowadza się następujące stopnie ograniczeń zgodnie z wartościami mocy określonymi w Załączniku nr 2:

I stopień ograniczeń: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 100% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: ograniczenie dostarczania ciepła do poziomu 50% dopuszczalnego ograniczenia tj. do mocy 8,729 MW, z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 1,881 MW;

II stopień ograniczeń: wprowadza się, gdy minimalny zapas URE obniży się poniżej poziomu 60% i nie ma możliwości jego szybkiego uzupełnienia; obejmuje następujące działania: ograniczenie dostarczania ciepła do poziomu maksymalnego dopuszczalnego ograniczenia tj. do mocy 6,909 MW, z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 3,763 MW;

B. W przypadku braku możliwości dostawy energii cieplnej w ilościach wynikających z zawartych umów z powodu awarii urządzeń wytwórczych lub sieci dystrybucyjnych:

W przypadku powstania awarii urządzeń wytwórczych lub sieci ciepłowniczych, gdzie dystrybucję prowadzi Edison Next Poland Sp. z o.o. podejmowane będą następujące działania:

1. Powiadomienie odbiorcy o zaistniałej sytuacji
2. Odcięcie uszkodzonego odcinka od sieci i opróżnienie z czynnika grzewczego.

3. W przypadku nieszczelności obniżenie ciśnienie dyspozycyjne do takiego poziomu, aby natężenia przepływu czynnika grzewczego odpowiadały wielkości mocy przypadającej na czynną sieć.

4. Przystąpienie niezwłocznie do przygotowania miejsca pracy i usuwania uszkodzenia – Edison Next Poland Sp. z o.o. prowadzi całodobowe pogotowie monitorujące stan sieci.

9. Informowanie odbiorców o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu ciepła

W przypadku planowanego wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła, informacje dla odbiorców zostaną zamieszczone na stronie internetowej Edison Next Poland Sp. z o.o. W przypadku wprowadzenia ograniczeń odbiorcy zostaną powiadomieni w formie zwyczajowo przyjętej przez Edison Next Poland Sp. z o.o.



Edison Next Poland sp. z o.o.
ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biala
NIP: 547-18-38-076, REGON: 072144757
tel. 33 813 27 83
(6)

Edison Next Poland sp. z o.o.
Prezes Zarządu - Dyrektor Generalny

Roberto Caligaris

Załącznik nr 1

Zestawienie mocy zamówionej i zredukowanej dla odbiorców w Rzeszowie

Moc zam.	Temp. zewn.	I stopień			II stopień			III stopień			IV stopień		
		MW	°C	Moc MW	efekt MW	%	Moc MW	efekt MW	%	Moc MW	efekt MW	%	Moc MW
86,105	-20	84,180	1,925	2,2%	71,902	14,203	16,5%	63,902	22,203	25,8%	26,870	59,235	68,8%
84,199	-19	82,274	1,925	2,3%	69,995	14,204	16,9%	61,994	22,204	26,4%	26,289	57,909	68,8%
82,292	-18	80,367	1,925	2,3%	68,088	14,204	17,3%	60,086	22,206	27,0%	25,709	56,584	68,8%
80,386	-17	78,461	1,925	2,4%	66,181	14,205	17,7%	58,179	22,207	27,6%	25,128	55,258	68,7%
78,480	-16	76,555	1,925	2,5%	64,274	14,206	18,1%	56,271	22,208	28,3%	24,548	53,932	68,7%
76,573	-15	74,648	1,925	2,5%	62,367	14,206	18,6%	54,363	22,210	29,0%	23,967	52,606	68,7%
74,667	-14	72,742	1,925	2,6%	60,460	14,207	19,0%	52,456	22,211	29,7%	23,386	51,280	68,7%
72,760	-13	70,835	1,925	2,6%	58,553	14,208	19,5%	50,548	22,212	30,5%	22,806	49,955	68,7%
70,854	-12	68,929	1,925	2,7%	56,646	14,208	20,1%	48,640	22,214	31,4%	22,225	48,629	68,6%
68,948	-11	67,023	1,925	2,8%	54,739	14,209	20,6%	46,733	22,215	32,2%	21,645	47,303	68,6%
67,041	-10	65,116	1,925	2,9%	52,831	14,210	21,2%	44,825	22,216	33,1%	21,064	45,977	68,6%
65,135	-9	63,210	1,925	3,0%	50,924	14,210	21,8%	42,917	22,218	34,1%	20,484	44,651	68,6%
63,229	-8	61,304	1,925	3,0%	49,017	14,211	22,5%	41,009	22,219	35,1%	19,903	43,326	68,5%
61,322	-7	59,397	1,925	3,1%	47,110	14,212	23,2%	39,102	22,220	36,2%	19,322	42,000	68,5%
59,416	-6	57,491	1,925	3,2%	45,203	14,212	23,9%	37,194	22,222	37,4%	18,742	40,674	68,5%
57,509	-5	55,584	1,925	3,3%	43,296	14,213	24,7%	35,286	22,223	38,6%	18,161	39,348	68,4%
55,603	-4	53,678	1,925	3,5%	41,389	14,214	25,6%	33,379	22,224	40,0%	17,581	38,022	68,4%
53,697	-3	51,772	1,925	3,6%	39,482	14,214	26,5%	31,471	22,226	41,4%	17,000	36,697	68,3%
51,790	-2	49,865	1,925	3,7%	37,575	14,215	27,4%	29,563	22,227	42,9%	16,420	35,371	68,3%
49,884	-1	47,959	1,925	3,9%	35,668	14,216	28,5%	27,655	22,228	44,6%	15,839	34,045	68,2%
47,978	0	46,053	1,925	4,0%	33,761	14,216	29,6%	25,748	22,230	46,3%	15,258	32,719	68,2%
46,071	1	44,146	1,925	4,2%	31,854	14,217	30,9%	23,840	22,231	48,3%	14,678	31,393	68,1%
44,165	2	42,240	1,925	4,4%	29,947	14,218	32,2%	21,932	22,232	50,3%	14,097	30,068	68,1%
42,258	3	40,333	1,925	4,6%	28,040	14,218	33,6%	20,025	22,234	52,6%	13,517	28,742	68,0%
40,352	4	38,427	1,925	4,8%	26,133	14,219	35,2%	18,117	22,235	55,1%	12,936	27,416	67,9%
38,446	5	36,521	1,925	5,0%	24,226	14,220	37,0%	16,209	22,236	57,8%	12,356	26,090	67,9%
36,539	6	34,614	1,925	5,3%	22,720	13,820	37,8%	14,946	21,593	59,1%	11,932	24,607	67,3%
34,633	7	32,708	1,925	5,6%	21,214	13,419	38,7%	13,684	20,949	60,5%	11,508	23,125	66,8%
32,727	8	30,802	1,925	5,9%	19,707	13,019	39,8%	12,421	20,306	62,0%	11,084	21,642	66,1%
30,820	9	28,895	1,925	6,2%	18,201	12,619	40,9%	11,158	19,662	63,8%	10,661	20,159	65,4%
28,914	10	26,989	1,925	6,7%	16,695	12,219	42,3%	9,895	19,019	65,8%	10,237	18,677	64,6%
27,007	11	25,082	1,925	7,1%	15,626	11,882	42,1%	9,506	17,502	64,8%	9,813	17,194	63,7%
25,101	12	23,176	1,925	7,7%	14,556	10,545	42,0%	9,116	15,985	63,7%	9,390	15,711	62,6%
23,195	13	21,270	1,925	8,3%	13,487	9,708	41,9%	8,727	14,468	62,4%	8,966	14,229	61,3%
21,288	14	19,363	1,925	9,0%	12,417	8,871	41,7%	8,337	12,951	60,8%	8,542	12,746	59,9%
19,382	15	17,457	1,925	9,9%	11,348	8,034	41,5%	7,948	11,434	59,0%	8,119	11,263	58,1%
17,476	16	15,551	1,925	11,0%	10,278	7,198	41,2%	7,558	9,918	56,8%	7,695	9,781	56,0%
15,569	17	13,644	1,925	12,4%	9,209	6,361	40,9%	7,169	8,401	54,0%	7,271	8,298	53,3%
13,663	18	11,738	1,925	14,1%	8,139	5,524	40,4%	6,779	6,884	50,4%	6,847	6,815	49,9%
11,756	19	9,831	1,925	16,4%	7,070	4,687	39,9%	6,390	5,367	45,7%	6,424	5,333	45,4%
9,850	20	7,925	1,925	19,5%	6,000	3,850	39,1%	6,000	3,850	39,1%	6,000	3,850	39,1%

Załącznik nr 2

Zestawienie mocy zamówionej i zredukowanej dla odbiorców w Krośnie

Moc zam.	Temp. zewn.	I stopień			II stopień		
		Moc MW	efekt MW	%	Moc MW	efekt MW	%
10,610	-20	8,729	1,881	17,7%	6,848	3,763	35,5%
10,345	-19	8,389	1,956	18,9%	6,582	3,763	36,4%
10,080	-18	8,048	2,031	20,2%	6,317	3,763	37,3%
9,814	-17	7,708	2,106	21,5%	6,052	3,763	38,3%
9,549	-16	7,368	2,181	22,8%	5,787	3,763	39,4%
9,284	-15	7,028	2,256	24,3%	5,521	3,763	40,5%
9,019	-14	6,688	2,331	25,8%	5,256	3,763	41,7%
8,753	-13	6,347	2,406	27,5%	4,991	3,763	43,0%
8,488	-12	6,007	2,481	29,2%	4,726	3,763	44,3%
8,223	-11	5,667	2,556	31,1%	4,460	3,763	45,8%
7,958	-10	5,327	2,631	33,1%	4,195	3,763	47,3%
7,692	-9	4,987	2,706	35,2%	3,930	3,763	48,9%
7,427	-8	4,647	2,780	37,4%	3,665	3,763	50,7%
7,162	-7	4,306	2,855	39,9%	3,399	3,763	52,5%
6,897	-6	3,966	2,930	42,5%	3,134	3,763	54,6%
6,631	-5	3,626	3,005	45,3%	2,869	3,763	56,7%
6,366	-4	3,286	3,080	48,4%	2,604	3,763	59,1%
6,101	-3	2,946	3,155	51,7%	2,338	3,763	61,7%
5,836	-2	2,605	3,230	55,4%	2,073	3,763	64,5%
5,570	-1	2,265	3,305	59,3%	1,808	3,763	67,5%
5,305	0	1,925	3,380	63,7%	1,543	3,763	70,9%
5,040	1	1,585	3,455	68,6%	1,277	3,763	74,7%
4,775	2	1,245	3,530	73,9%	1,012	3,763	78,8%
4,509	3	0,905	3,605	79,9%	0,747	3,763	83,4%
4,244	4	0,564	3,680	86,7%	0,482	3,763	88,7%
3,979	5	0,224	3,755	94,4%	0,216	3,763	94,6%
3,714	6	0,202	3,512	94,6%	0,196	3,518	94,7%
3,448	7	0,180	3,269	94,8%	0,175	3,274	94,9%
3,183	8	0,157	3,026	95,1%	0,154	3,029	95,2%
2,918	9	0,135	2,783	95,4%	0,133	2,785	95,4%
2,653	10	0,113	2,540	95,8%	0,113	2,540	95,8%
2,387	11	0,101	2,286	95,8%	0,101	2,286	95,8%
2,122	12	0,090	2,032	95,8%	0,090	2,032	95,8%
1,857	13	0,079	1,778	95,8%	0,079	1,778	95,8%
1,592	14	0,068	1,524	95,8%	0,068	1,524	95,8%
1,326	15	0,056	1,270	95,8%	0,056	1,270	95,8%
1,061	16	0,045	1,016	95,8%	0,045	1,016	95,8%
0,796	17	0,034	0,762	95,8%	0,034	0,762	95,8%
0,531	18	0,023	0,508	95,8%	0,023	0,508	95,8%
0,265	19	0,011	0,254	95,8%	0,011	0,254	95,8%
0,000	20	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,000	100,0%

Załącznik nr 3

Tabele regulacyjne

1. Rzeszów

FI	Sobota i niedziela		pozostałe dni	
	Ucw = 0,20		Ucw = 0,14	
	Tz [0 C]	Tp [0 C]	Tz [0 C]	Tp [0 C]
0,20	66,5	45,2	66,5	46,7
0,22	66,5	44,7	66,5	46,2
0,24	66,5	44,3	66,5	45,7
0,26	66,5	43,8	66,5	45,2
0,28	66,5	43,4	66,5	44,8
0,30	66,8	43,2	66,8	44,6
0,32	67,3	43,2	67,4	44,6
0,34	67,9	43,2	68,0	44,6
0,36	69,4	44,2	69,6	45,5
0,38	71,3	45,2	71,6	46,6
0,40	73,3	46,4	73,7	47,7
0,42	75,2	47,5	75,7	48,8
0,44	77,2	48,6	77,7	49,9
0,46	79,2	49,7	79,8	51,0
0,48	81,0	50,8	81,7	52,1
0,50	83,0	51,8	83,7	53,2
0,52	84,8	52,8	85,7	54,2
0,54	86,8	53,9	87,7	55,2
0,56	88,5	54,9	89,5	56,3
0,58	90,4	55,9	91,5	57,3
0,60	92,2	57,0	93,4	58,3
0,62	94,0	58,0	95,3	59,3
0,64	95,7	59,0	97,1	60,3
0,66	97,6	60,0	99,0	61,3
0,68	99,3	61,0	100,9	62,3
0,70	101,1	61,9	102,7	63,2
0,72	102,8	62,9	104,6	64,2
0,74	104,5	63,8	106,3	65,1
0,76	106,0	64,8	108,0	66,1
0,78	107,9	65,7	109,9	67,0
0,80	109,8	66,7	111,8	67,9
0,82	111,6	67,7	113,7	68,9
0,84	113,5	68,6	115,7	69,8
0,86	115,3	69,5	117,6	70,7
0,88	117,1	70,4	119,4	71,7
0,90	119,0	71,3	121,3	72,5
0,92	120,8	72,2	123,2	73,4
0,94	122,6	73,1	125,0	74,3
0,96	124,4	74,0	126,9	75,2
0,98	126,2	74,9	128,7	76,1
1,00	128,0	75,8	130,5	77,0

Uwagi:

1. Współczynnik "φ" należy odczytać z tabeli Nr 1 . Do określenia współczynnika "φ" należy korzystać z danych meteorologicznych Stacji Meteo w Jasionce.
2. Podane w tabeli wielkości są wartościami średniodobowymi.
3. Temperatury (zasilania i powrotu), podane w Tabeli regulacyjnej, dotyczą ustabilizowanych warunków pracy węzła cieplnego (nie obowiązują w przypadku jego wyłączenia, zaniżenia poboru mocy w stosunku do mocy obliczeniowej dla danych warunków zewnętrznych oraz stanu przejściowego bezpośrednio po uruchomieniu).
4. Odchylenie temperatury średniodobowej rzeczywistej nośnika ciepła dostarczanego do węzła cieplnego w stosunku do tabeli regulacyjnej nie powinno przekraczać +2% i -5% pod warunkiem, że temperatura wody zwracanej z węzła cieplnego do sieci ciepłowniczej jest zgodna z tabelą regulacyjną, z tolerancją +7% i -7%.
5. Minimalna temperatura zasilania w sezonie letnim Tz=65°C

WSPÓLCZYNNIKI OBCIĄŻENIA CIEPLNEGO FI

zachmurz pr. wiatru	pochmurno			zachmurzenie zmienne			słonecznie		
	< 3 m/s	3 -8 m/s	> 8 m/s	< 3 m/s	3 -8 m/s	> 8 m/s	< 3 m/s	3 -8 m/s	> 8 m/s
Tzw [0 C]									
-20	1,000	1,040	1,070	0,990	1,030	1,059	0,980	1,019	1,049
-19	0,975	1,014	1,043	0,964	1,002	1,031	0,953	0,991	1,019
-18	0,950	0,988	1,017	0,938	0,975	1,003	0,925	0,962	0,990
-17	0,925	0,962	0,990	0,911	0,948	0,975	0,898	0,933	0,960
-16	0,900	0,936	0,963	0,885	0,920	0,947	0,870	0,905	0,931
-15	0,875	0,910	0,936	0,859	0,893	0,919	0,843	0,876	0,901
-14	0,850	0,884	0,910	0,833	0,866	0,891	0,815	0,848	0,872
-13	0,825	0,858	0,883	0,806	0,839	0,863	0,788	0,819	0,843
-12	0,800	0,832	0,856	0,780	0,811	0,835	0,760	0,790	0,813
-11	0,775	0,806	0,829	0,754	0,784	0,807	0,733	0,762	0,784
-10	0,750	0,780	0,803	0,728	0,757	0,778	0,705	0,733	0,754
-9	0,725	0,754	0,776	0,701	0,729	0,750	0,678	0,705	0,725
-8	0,700	0,728	0,749	0,675	0,702	0,722	0,650	0,676	0,696
-7	0,675	0,702	0,722	0,649	0,675	0,694	0,623	0,647	0,666
-6	0,650	0,676	0,696	0,623	0,647	0,666	0,595	0,619	0,637
-5	0,625	0,650	0,669	0,596	0,620	0,638	0,568	0,590	0,607
-4	0,600	0,624	0,642	0,570	0,593	0,610	0,540	0,562	0,578
-3	0,575	0,598	0,615	0,544	0,566	0,582	0,513	0,533	0,548
-2	0,550	0,572	0,589	0,518	0,538	0,554	0,485	0,504	0,519
-1	0,525	0,546	0,562	0,491	0,511	0,526	0,458	0,476	0,490
0	0,500	0,520	0,535	0,465	0,484	0,498	0,430	0,447	0,460
1	0,475	0,494	0,508	0,439	0,456	0,469	0,403	0,419	0,431
2	0,450	0,468	0,482	0,413	0,429	0,441	0,375	0,390	0,401
3	0,425	0,442	0,455	0,386	0,402	0,413	0,348	0,361	0,372
4	0,400	0,416	0,428	0,360	0,374	0,385	0,320	0,333	0,342
5	0,375	0,390	0,401	0,334	0,347	0,357	0,293	0,304	0,313
6	0,350	0,364	0,375	0,308	0,320	0,329	0,265	0,276	0,284
7	0,325	0,338	0,348	0,281	0,293	0,301	0,238	0,247	0,254
8	0,300	0,312	0,321	0,255	0,265	0,273	0,210	0,218	0,225
9	0,275	0,286	0,294	0,229	0,238	0,245	0,183	0,190	0,195
10	0,250	0,260	0,268	0,203	0,211	0,217	0,155	0,161	0,166
11	0,225	0,234	0,241	0,176	0,183	0,189	0,128	0,133	0,136
12	0,200	0,208	0,214	0,150	0,156	0,161	0,100	0,104	0,107
13	0,175	0,182	0,187	0,124	0,129	0,132	0,073	0,075	0,078
14	0,150	0,156	0,161	0,098	0,101	0,104	0,045	0,047	0,048
15	0,125	0,130	0,134	0,071	0,074	0,076	0,018	0,018	0,019
16	0,100	0,104	0,107	0,045	0,047	0,048	-0,010	-0,010	-0,011
17	0,075	0,078	0,080	0,019	0,020	0,020	-0,038	-0,039	-0,040
18	0,050	0,052	0,054	-0,007	-0,008	-0,008	-0,065	-0,068	-0,070
19	0,025	0,026	0,027	-0,034	-0,035	-0,036	-0,093	-0,096	-0,099
20	0,000	0,000	0,000	-0,060	-0,062	-0,064	-0,120	-0,125	-0,128

2. Krosno

temp. zewnęć. °C	Temperatura wody sieciowej w oC					
	Stan wiatrów					
	słabe		silne, chwil. porywiste		bardzo silne	
	Bezwietrznie		Dość słabe		silne, chwil. porywiste	
	-		Słabe		Dość słabe	
	zasilanie	powrót	zasilanie	powrót	zasilanie	powrót
12	65	47	65	46	65	46
11	65	46	65	45	65	44
10	65	45	65	44	65	43
9	65	44	65	43	65	42
8	65	43	65	42	65	42
7	65	42	65	42	65	42
6	65	41	65	41	66	41
5	66	40	68	40	69	40
4	69	30	71	39	72	39
3	72	39	74	39	76	39
2	75	39	78	39	79	39
1	78	40	80	39	81	41
0	81	41	83	41	85	42
-1	83	42	86	43	88	43
-2	86	43	89	43	92	44
-3	89	43	93	44	94	45
-4	92	44	95	45	97	45
-5	95	45	98	46	100	46
-6	98	45	102	48	103	47
-7	100	47	105	48	106	48
-8	104	47	107	48	109	48
-9	106	48	110	49	112	49
-10	109	49	114	50	116	50
-11	112	50	117	51	118	51
-12	115	50	119	52	121	52
-13	117	52	122	52	124	53
-14	120	52	125	53	126	53
-15	124	54	127	53	129	54
-16	126	54	131	55	133	56
-17	129	54	133	55	135	56
-18	131	55	135	56	138	57
-19	134	56	139	57	140	59
-20	136	56	140	57	140	59

Załącznik nr 4

Zgłoszenie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Rzeszów, dn.

1. Wojewoda Podkarpacki
2. Prezydent Miasta Rzeszowa/Krosna
3. MPEC Rzeszów

Zgłaszający
Edison Next Poland Sp. z o.o.

Zgłoszenie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Zgodnie z Planem wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła Edison Next Poland Sp. z o.o. Jednostka Operatywna Podkarpacie, zgłaszam potrzebę wprowadzenia ograniczeń dla dostaw ciepła w stopniu dla odbiorców od dnia na okres

Maksymalna wielkość ograniczeń w dostarczaniu ciepła wyniesie GJ/MW.

Odbiorcy, których dotyczą ograniczenia

Grupy nie objęte ograniczeniem

Edison Next Poland Sp. z o.o.

.....

