



WOJEWODA PODKARPACKI

ul. Grunwaldzka 15, 35-959 Rzeszów

I-II.731.3.6.2025

Rzeszów, 2025-06-11

Edison Next Poland sp. z o.o.
SEKRETARIAT

nr dz. 105 data 16.06.2027.

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

Na podstawie art. 11 ust. 3⁵ pkt 2) ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U z 2024 r. 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/ZOTS/72/25 dnia 29.05.2025 r.

uzgadniam

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

Jednostka Operatywna 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 w Rzeszowie lub elektronicznie za pośrednictwem platformy ePUAP lub systemu e-doręczeń.

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

Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO

Monika Barszcz-Chodkowska
Dyrektor Wydziału Infrastruktury



Edison Next Poland sp. z o.o.
SEKRETARIAT

nr dz. 105.....data 16.06.2027.

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



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

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

Roberto Caligaris

Aktualizacja, maj 2025r.

1. Podstawa prawna

- 1.1. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1881) (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 własne - Ciepłownia Edison Next Poland Sp. z o.o.

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.

Źródło współpracujące - Edison Next Services Poland Sp. z o.o.

Źródło współpracujące prowadzi działalność koncesjonowaną polegającą na wytwarzaniu ciepła i energii elektrycznej w silniku kogeneracyjnym gazowym oraz wytwarzania ciepła w dwóch kotłach gazowych. Silnik oraz kotły gazowe od strony ciepłowniczej przyłączone są do systemu dystrybucji ciepła Edison Next Poland Sp. z o.o. Silnik kogeneracyjny gazowy zasilany jest wodą z powrotu sieci MPEC Rzeszów przy zasuwie odcinającej, natomiast ciepło z silnika wprowadzane jest do sieci MPEC Rzeszów przy zasuwie głównej rurociągu zasilającego. Silnik pracuje w całości na sieć MPEC Rzeszów na potrzeby odbiorców komunalnych.

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 82,100 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 MW_t.

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 MW_t.

Urządzenia energetyczne wytwórcze Ciepłowni zlokalizowane są w dwóch budynkach.

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

Budowę źródła rozpoczęto w 2022 roku i oddano do eksploatacji w 2024 roku. Źródło składa się z dwóch kotłów wodnych VITOMAX HW TYP M92 zasilanych gazem ziemnym o mocy 7 MW każdy oraz silnika kogeneracyjnego Jenbacher BHKW JMS 416 GS-n.L zasilanego gazem ziemnym, o mocy elektrycznej 0,999 MW i mocy cieplnej 1,193 MW_t. Łączna moc cieplna źródła wynosi 15,193 MW.

Podstawowe dane urządzeń:

Kotły parowe:

Typ kotła	Moc kotła	Producent:	Rok produkcji:	Wydajność	Temperatura pary przegrzanej	Ciśnienie pary przegrzanej
OR-32 rusztowy, parowy	20,4 MW	RAFAKO Racibórz	1954 - 1957	25,8 t/h	435°C	4,0 MPa.
OR-32 rusztowy, parowy	21,7 MW	RAFAKO Racibórz	1954 - 1957	26 t/h	435°C	4,0 MPa.

Kotły wodne:

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

Silnik kogeneracyjny gazowy:

Typ silnika	Moc cieplna/ elektryczna	Producent	Rok produkcji	Wydajność	Temperatura wody na wylocie	Ciśnienie nominalne
JMS 416 GS-N.L	1,193/0,999 MW	Jenbacher	2022	57,4 m ³ /h	93,0 °C	10 bar Robocze min/max 3,5/9 bar

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	plaszczowo-rurowy, pionowy	35 t/h	max. 172 °C	(2 wymienników) – 23 MW
WP3- szczytowy	plaszczowo-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 instalacją 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 oraz źródło współpracujące Edison Next Services Poland Sp. z o.o., pracują wspólnie na potrzeby przedsiębiorstw zlokalizowanych na terenie Campusu oraz pokrywają ponad 20% zapotrzebowania Rzeszowa na ciepło, przy czym silnik kogeneracyjny gazowy Edison Next Services Poland Sp. z o.o. obecnie pracuje w całości na sieć MPEC Rzeszów na potrzeby odbiorców komunalnych ze stałą mocą 1,193 MW_t.

Dystrybucja ciepła odbywa się za pomocą rurociągów napowietrznych (estakady rurociągowie) 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.: $t_{\max}=135^{\circ}\text{C}$ $\Delta t= \pm 2$, $P_{\max}=0,9 \text{ MPa}$, $Q_{\max}=1250 \text{ t/h}$, temperatura zadawana przez dyżurnego MPEC.
2. Sieć dystrybucyjna wody gorącej o parametrach zmiennych należąca do Edison Next Poland Sp. z o.o. - zasilanie Campusu: $Q_{\max}=400\text{t/h}$ $t_{\max}=105^{\circ}\text{C}$, $P_{\max}=0,45 \text{ MPa} \pm 10\%$, 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), $t_{\max} 135^{\circ}\text{C}$, $P_{\max}=0,95 \text{ MPa}$. Stała temperatura na zasilaniu.
4. Sieć dystrybucyjna pary technologicznej należąca do Edison Next Poland Sp. z o.o.: zasilanie Campusu, $Q_{\max}=25\text{t/h}$ $t_{\max}=200^{\circ}\text{C}$, $P_{\max}=0,45\text{MPa} \pm 10\%$, parametry zadawane przez dyżurnego Edison Next Poland Sp. z o.o.
5. Rurociąg parowy zasilający odbiorcę pary i będący jego własnością: $Q_{\max} =1,2 \text{ t/h}$, $t_{\max}= 160^{\circ}\text{C}$, $P_{\max}=0,4 \text{ MPa}$, 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.: $t_{\max}=70^{\circ}\text{C}$ $\Delta t= \pm 2$, $P_{\max}=0,7 \text{ MPa}$, $Q_{\max}=500 \text{ t/h}$, 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), $t_{\max} 135^{\circ}\text{C}$, $P_{\max}=0,95 \text{ MPa}$. Stała temperatura na zasilaniu.
4. Sieć dystrybucyjna pary technologicznej Edison Next Poland Sp. z o.o.: zasilanie Campusu, $Q_{\max}=25\text{t/h}$ $t_{\max}=200^{\circ}\text{C}$, $P_{\max}=0,45 \text{ MPa} \pm 10\%$ 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 23000 kJ/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 ogrzewalna - 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 rozproszaniem powietrza podmuchowego i regulowaną prędkością posuwu. Żużel z kotła odprowadzany jest w systemie mokrym za pośrednictwem odzuszaczy zgrzebłowych OZ-1, a dalej przenośnikami taśmowymi na plac żużłowy skąd sprzedawany jest zainteresowanym odbiorcom. Spaliny po wyjściu z kotłów oczyszczane są w trzy stopniowych instalacjach odpylania tzn.: multicyklon, baterie cyklonów i filtr workowy.

Sieć ciepłownicza

Sieci ciepłownicze w Jednostce Operacyjnej w Krośnie zasilane są z jednego źródła ciepła opisanego powyżej. Sieci ciepłownicze prowadzone są w systemie preizolowanym, kanałowym oraz napowietrznym. W skład sieci ciepłowniczych Edison Next Poland Sp. z o.o. w Jednostce Operacyjnej w Krośnie wchodzi dwie 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 są 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 są 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 tabelą 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 kotłów 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 $+55^{\circ}\text{C}$.

W celu optymalizacji strat przesyłowych, Edison Next Poland Sp. z o.o. na podstawie posiadanych danych przeprowadza dokładną analizę rozbiegów 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	wysoki parametr	cwu	went., klim.	niski parametr	para techn.	Suma
Bezpieczeństwo i obronność				5,060	4,150	9,210
Opieka zdrowotna	0,620					0,620
Edukacja						
RAZEM	0,620			5,060	4,150	9,830

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

Moc zamówiona [MW]						
Rodzaj odbiorcy	wysoki parametr	cwu	went., klim.	niski parametr	para techn.	Suma
MPEC Rzeszów	63,0881					63,0881
Mieszkalnictwo						
Instytucje						
Przemysł	1,300			4,315	2,350	7,965
Usługi						
RAZEM	64,3881			4,315	2,350	71,0531
ŁĄCZNIE (a.+b.) RZESZÓW	65,0081			9,375	6,500	80,8831

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

Re

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	6,490			2,290		8,780
Usługi						
RAZEM	6,820			2,340		9,160
ŁĄCZNIE (a.+b.) KROSNO	7,270			2,340		9,610

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 i źródło współpracujące 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).

Źródło kogeneracyjne gazowe Edison Next Services Poland Sp. z o.o. pracuje w całości na sieć MPEC Rzeszów na potrzeby odbiorców komunalnych tj. chronionych.

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 wysoki parametr i niski parametr - brak ograniczeń, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 50% mocy zamówionej tj. do mocy 5,325 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 1,175 MW tj. do mocy 79,708 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 54,888 MW, Campus wysoki parametr maksymalne ograniczenie tj. do mocy 1,433 MW, Campus niski

parametr maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,757 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 4,150 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 12,656 MW tj. do mocy 68,227 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 46,688 MW, Campus wysoki parametr maksymalne ograniczenie tj. do mocy 1,433 MW, Campus niski parametr maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,757 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 4,150 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 20,856 MW tj. do mocy 60,027 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 9,103 MW, Campus wysoki parametr maksymalne ograniczenie tj. do mocy 1,433 MW, Campus niski parametr maksymalne ograniczenie tj. do mocy 7,757 MW, odbiorcy pary podlegający ograniczeniom 100% mocy zamówionej tj. do mocy 4,150 MW; z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 58,441 MW tj. do mocy 22,442 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 cieplnych.

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 7,916 MW, z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 1,694 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 6,223 MW, z wyłączeniem odbiorców podlegających ochronie; osiągnięty poziom ograniczeń to 3,387 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.

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	efekt MW	%	
80,883	-20			79,708	1,175	1,5%	68,227	12,656	15,6%	60,027	20,856	25,8%		22,442	58,441	72,3%	
79,024	-19			77,849	1,175	1,5%	66,369	12,654	16,0%	58,171	20,853	26,4%		21,932	57,091	72,2%	
77,164	-18			75,989	1,175	1,5%	64,511	12,653	16,4%	56,314	20,850	27,0%		21,422	55,742	72,2%	
75,304	-17			74,129	1,175	1,6%	62,653	12,652	16,8%	54,457	20,847	27,7%		20,912	54,392	72,2%	
73,445	-16			72,270	1,175	1,6%	60,795	12,650	17,2%	52,600	20,845	28,4%		20,402	53,042	72,2%	
71,585	-15			70,410	1,175	1,6%	58,936	12,649	17,7%	50,743	20,842	29,1%		19,893	51,693	72,2%	
69,726	-14			68,551	1,175	1,7%	57,078	12,647	18,1%	48,886	20,839	29,9%		19,383	50,343	72,2%	
67,866	-13			66,691	1,175	1,7%	55,220	12,646	18,6%	47,029	20,837	30,7%		18,873	48,993	72,2%	
66,006	-12			64,831	1,175	1,8%	53,362	12,645	19,2%	45,173	20,834	31,6%		18,363	47,644	72,2%	
64,147	-11			62,972	1,175	1,8%	51,503	12,643	19,7%	43,316	20,831	32,5%		17,853	46,294	72,2%	
62,287	-10			61,112	1,175	1,9%	49,645	12,642	20,3%	41,459	20,829	33,4%		17,343	44,945	72,2%	
60,428	-9			59,253	1,175	1,9%	47,787	12,641	20,9%	39,602	20,826	34,5%		16,833	43,595	72,1%	
58,568	-8			57,393	1,175	2,0%	45,929	12,639	21,6%	37,745	20,823	35,6%		16,323	42,245	72,1%	
56,709	-7			55,534	1,175	2,1%	44,071	12,638	22,3%	35,888	20,820	36,7%		15,813	40,896	72,1%	
54,849	-6			53,674	1,175	2,1%	42,212	12,637	23,0%	34,031	20,818	38,0%		15,303	39,546	72,1%	
52,989	-5			51,814	1,175	2,2%	40,354	12,635	23,8%	32,174	20,815	39,3%		14,793	38,196	72,1%	
51,130	-4			49,955	1,175	2,3%	38,496	12,634	24,7%	30,318	20,812	40,7%		14,283	36,847	72,1%	
49,270	-3			48,095	1,175	2,4%	36,638	12,633	25,6%	28,461	20,810	42,2%		13,773	35,497	72,0%	
47,411	-2			46,236	1,175	2,5%	34,779	12,631	26,6%	26,604	20,807	43,9%		13,263	34,147	72,0%	
45,551	-1			44,376	1,175	2,6%	32,921	12,630	27,7%	24,747	20,804	45,7%		12,753	32,798	72,0%	
43,692	0			42,517	1,175	2,7%	31,063	12,629	28,9%	22,890	20,801	47,6%		12,243	31,448	72,0%	
41,832	1			40,657	1,175	2,8%	29,205	12,627	30,2%	21,033	20,799	49,7%		11,733	30,099	72,0%	
39,972	2			38,797	1,175	2,9%	27,347	12,626	31,6%	19,176	20,796	52,0%		11,223	28,749	71,9%	
38,113	3			36,938	1,175	3,1%	25,488	12,624	33,1%	17,320	20,793	54,6%		10,713	27,399	71,9%	
36,253	4			35,078	1,175	3,2%	23,630	12,623	34,8%	15,463	20,791	57,3%		10,204	26,050	71,9%	
34,394	5			33,219	1,175	3,4%	21,772	12,622	36,7%	13,606	20,788	60,4%		9,694	24,700	71,8%	
32,534	6			31,359	1,175	3,6%	20,302	12,622	37,6%	12,384	20,150	61,9%		9,324	23,210	71,3%	
30,675	7			29,500	1,175	3,8%	18,831	11,843	38,6%	11,163	19,512	63,6%		8,954	21,720	70,8%	
28,815	8			27,640	1,175	4,1%	17,361	11,454	39,8%	9,941	18,873	65,5%		8,585	20,230	70,2%	
26,955	9			25,780	1,175	4,4%	15,891	11,065	41,0%	8,720	18,235	67,7%		8,215	18,740	69,5%	
25,096	10			23,921	1,175	4,7%	14,420	10,675	42,5%	7,499	17,597	70,1%		7,846	17,250	68,7%	
23,236	11			22,061	1,175	5,1%	13,393	9,843	42,4%	7,164	16,072	69,2%		7,476	15,760	67,8%	
21,377	12			20,202	1,175	5,5%	12,366	9,010	42,2%	6,829	14,548	68,1%		7,107	14,270	66,8%	
19,517	13			18,342	1,175	6,0%	11,339	8,178	41,9%	6,494	13,023	66,7%		6,737	12,780	65,5%	
17,657	14			16,482	1,175	6,7%	10,312	7,345	41,6%	6,159	11,498	65,1%		6,367	11,290	63,9%	
15,798	15			14,623	1,175	7,4%	9,285	6,513	41,2%	5,824	9,974	63,1%		5,998	9,800	62,0%	
13,938	16			12,763	1,175	8,4%	8,258	5,680	40,8%	5,489	8,449	60,6%		5,628	8,310	59,6%	
12,079	17			10,904	1,175	9,7%	7,231	4,848	40,1%	5,155	6,924	57,3%		5,259	6,820	56,5%	
10,219	18			9,044	1,175	11,5%	6,204	4,015	39,3%	4,820	5,399	52,8%		4,889	5,330	52,2%	
8,360	19			7,185	1,175	14,1%	5,177	3,183	38,1%	4,485	3,875	46,4%		4,520	3,840	45,9%	
6,500	20			5,325	1,175	18,1%	4,150	2,350	36,2%	4,150	2,350	36,2%		4,150	2,350	36,2%	

Załącznik nr 2

Zestawienie mocy zamówionej i zredukowanej dla odbiorców w Krośnie

Moc zam.	Temp. zewn.	I stopień			II stopień		
MW	°C	Moc MW	efekt MW	%	Moc MW	efekt MW	%
9,610	-20	7,917	1,693	17,6%	6,223	3,387	35,2%
9,370	-19	7,608	1,762	18,8%	5,983	3,387	36,1%
9,130	-18	7,301	1,829	20,0%	5,743	3,387	37,1%
8,889	-17	6,993	1,896	21,3%	5,502	3,387	38,1%
8,649	-16	6,685	1,964	22,7%	5,262	3,387	39,2%
8,409	-15	6,378	2,031	24,2%	5,022	3,387	40,3%
8,169	-14	6,071	2,098	25,7%	4,782	3,387	41,5%
7,928	-13	5,762	2,166	27,3%	4,541	3,387	42,7%
7,688	-12	5,455	2,233	29,0%	4,301	3,387	44,1%
7,448	-11	5,148	2,300	30,9%	4,061	3,387	45,5%
7,208	-10	4,840	2,368	32,9%	3,821	3,387	47,0%
6,967	-9	4,532	2,435	34,9%	3,580	3,387	48,6%
6,727	-8	4,225	2,502	37,2%	3,340	3,387	50,3%
6,487	-7	3,916	2,571	39,6%	3,100	3,387	52,2%
6,247	-6	3,609	2,638	42,2%	2,860	3,387	54,2%
6,006	-5	3,301	2,705	45,0%	2,619	3,387	56,4%
5,766	-4	2,993	2,773	48,1%	2,379	3,387	58,7%
5,526	-3	2,686	2,840	51,4%	2,139	3,387	61,3%
5,286	-2	2,378	2,908	55,0%	1,899	3,387	64,1%
5,045	-1	2,070	2,975	59,0%	1,658	3,387	67,1%
4,805	0	1,763	3,042	63,3%	1,418	3,387	70,5%
4,565	1	1,455	3,110	68,1%	1,178	3,387	74,2%
4,325	2	1,148	3,177	73,5%	0,938	3,387	78,3%
4,084	3	0,840	3,244	79,4%	0,697	3,387	82,9%
3,844	4	0,532	3,312	86,2%	0,457	3,387	88,1%
3,604	5	0,224	3,380	93,8%	0,217	3,387	94,0%
3,364	6	0,202	3,162	94,0%	0,196	3,168	94,2%
3,123	7	0,179	2,944	94,3%	0,175	2,948	94,4%
2,883	8	0,157	2,726	94,6%	0,154	2,729	94,7%
2,643	9	0,135	2,508	94,9%	0,134	2,509	94,9%
2,403	10	0,113	2,290	95,3%	0,113	2,290	95,3%
2,162	11	0,101	2,061	95,3%	0,101	2,061	95,3%
1,922	12	0,090	1,832	95,3%	0,090	1,832	95,3%
1,682	13	0,079	1,603	95,3%	0,079	1,603	95,3%
1,442	14	0,068	1,374	95,3%	0,068	1,374	95,3%
1,201	15	0,056	1,145	95,3%	0,056	1,145	95,3%
0,961	16	0,045	0,916	95,3%	0,045	0,916	95,3%
0,721	17	0,034	0,687	95,3%	0,034	0,687	95,3%
0,481	18	0,023	0,458	95,3%	0,023	0,458	95,3%
0,240	19	0,011	0,229	95,3%	0,011	0,229	95,3%
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 [°C]	Tp [°C]	Tz [°C]	Tp [°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	66,5	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 węża cieplnego (nie obowiązują w przypadku jego wyłączenia, zaniesienia 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 węża cieplnego w stosunku do tabeli regulacyjnej nie powinno przekraczać +2% i -5% pod warunkiem, że temperatura wody zwracanej z węża cieplnego do sieci ciepłowniczej jest zgodna z tabelą regulacyjną, z tolerancją +7% i -7%.
5. Minimalna temperatura zasilania w sezonie letnim Tz=65°C.

WSPÓŁCZYNNIKI OBŁĄŻENIA CIEPLNEGO FI

zachmurz	pochmurno			zachmurzenie zmienne			słonecznie		
pr. wiatru	< 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 [°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	0.896	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	0.856	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	0.465	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	0.346	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	0.096	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	-0.066	-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. zewnęt. °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

Re

Smole

Załącznik nr 4

Zgłoszenie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Rzeszów, dn.

1. Wojewoda Podkarpacki
2. Prezydent Miasta Rzeszów/Krosno
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.

.....

