

Katowice, 4 maja 2026

Znak sprawy: ZKI.731.3.2026

Skoczowska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. Sp. k.
ul. Górny Bór 25A
43-430 Skoczów

Dotyczy: uzgodnienia planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła

Na podstawie art. 11 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2024 poz. 266 ze zmianami) i § 14 ust. 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 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)

Uzgadniam

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła dla Skoczowskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Sp. k. na lata 2026-2029 przedłożony przez Skoczowską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. Sp. k. w Skoczowie znak: L.dz. SEC/80/2026 z 15 kwietnia 2026 roku.

Z wyrazami szacunku

Z up. Wojewody Śląskiego
Jacek Króliczek
Zastępca Dyrektora Wydziału
Bezpieczeństwa i Zarządzania Kryzysowego
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Skoczowska Energetyka Ciepła			
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością			
Sp.k.			
Sekretariat, L. dz ... <u>342</u> zał			
data			
wpływu 2026 -05- 08			
D	DT	DE	
			

Osoba do kontaktu:

Ewelina Gołaś, tel. 32 20 77 913, golase@katowice.uw.gov.pl

Załączniki:

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła 1 egz.



Skoczowska Energetyka Ciepła
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp.k.

PLAN WPROWADZANIA OGRANICZEŃ **w dostarczaniu ciepła na lata** **2026-2029**

Opracował:

Skoczowska Energetyka Ciepła
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
Sp.k.
Przemysław Balcy
seced. d/s Ochrony Środowiska

Zatwierdził:

Skoczowska Energetyka Ciepła
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
Sp.k.
PROKURENT
DYREKTOR ZARZĄDZAJĄCY
Małgorzata Bielska-Maczurek
mgr Małgorzata Bielska-Maczurek

Skoczów 14.04.2026

Złożony do uzgodnienia plan zawiera 14 ponumerowanych stron.

SPIS TREŚCI

1. Wstęp	
2. Przedmiot opracowania	- 2
3. Odbiorcy obsługiwani przez SEC	- 2
4. Charakterystyka techniczna źródeł ciepła	- 3
5. Rodzaje i parametry technologicznego nośnika ciepła oraz sposoby jego regulacji	- 4
6. Rodzaje i parametry techniczne sieci ciepłowniczych	- 6
7. Plan Ograniczeń w dostarczaniu ciepła przez SEC na lata 2026 – 2029r.	- 8
7.1. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła do odbiorców z uwagi na ograniczenia w sprzedaży węgla	- 9
8. Postanowienia Końcowe	- 11
	- 14

1. Wstęp

Przedsiębiorstwo Skoczowska Energetyka Ciepła Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. (dalej SEC) działające w Gminie Skoczów, prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła od 01.07.2007r.

Adres siedziby oraz źródła kotłowni węglowej to ul. Górny Bór 25A, 43-430 Skoczów. Od 01.01.2026r. rozpoczęto dzierżawę źródła wytwarzającego ciepło w miejskiej ciepłowni z kotłów na gaz ziemny znajdującego się przy ul. Ks. Jana Ewangelisty Mocko 9 w Skoczowie, oraz dzierżawa sieci ciepłowniczej będącej w majątku Spółki Skoczowskiego Przedsiębiorstwa Komunalnego dystrybuującej ciepło do wszystkich dotychczasowych odbiorców ciepła SPK.

Spółka zarejestrowana jest w Sądzie Rejonowym w Bielsku – Białej, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000530161.

Spółka posiada koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła:

WCC/1309/13864/W/OKA/2016/CW ważna do 31.12.2030r.

- na przesyłanie i dystrybucję ciepła

PCC/1235/13864/W/OKA/2016/CW ważna do 31.12.2030r.

2. Przedmiot i podstawa opracowania.

Przedmiotem opracowania jest plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła, o których mowa w Art. 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz.U. 2021r. poz. 716 ze zmianami).

Plan wprowadzania ograniczeń dotyczy przypadków wystąpienia :

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

Plan ograniczeń opracowany został w oparciu o następujące akty prawne:

- Ustawę z dnia 10 kwietnia 1997r. „Prawo energetyczne” (Dz.U. 1997 Nr 54 poz. 348 z późn. zm.);
- Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 08 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. 2021 poz. 2209);
- Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 24 października 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U. 2022 poz. 2213).

3. Odbiorcy obsługiwani przez SEC.

Przedmiotem działalności Ciepłowni w Skoczowie jest produkcja i dystrybucja ciepła. Do 2025r. wyłącznie na cele c.o., natomiast od 2026r. również na cele c.w.u. głównie na cele osiedli mieszkaniowych, jak również dla pobliskich zakładów przemysłowych i budynków usługowych. Odbiorcy ciepła stanowią dotychczasowych odbiorców końcowych Skoczowskiego Przedsiębiorstwa Komunalnego Sp. z o.o. Dotychczasowy największy odbiorca ciepła SEC-odlewnia żeliwa Teksid Iron Poland zainwestował we własne źródło ciepła i zgłosił rozwiązanie umowy. Obecnie moc zamówiona przez wszystkich odbiorców ciepła na cele c.o. i c.w.u. wynosi 12,4293 MW.

Odbiorców można podzielić na następujące grupy:

Przemysł - 7 odbiorców o mocy zamówionej 2,01 MW

Usługi - 6 odbiorców o mocy zamówionej 0,4458 MW

Opieka zdrowotna – 2 odbiorców o mocy zamówionej 0,23 MW

Edukacja - 5 odbiorców o mocy zamówionej 1,405 MW

Gospodarstwa domowe – 10 odbiorców o mocy zamówionej 8,2485MW

Szczegółowy wykaz odbiorców znajduje się w załączniku nr 2

4. Charakterystyka techniczna źródeł ciepła

SEC obsługuje obecnie dwa źródła ciepła.

Kotłownia węglowa znajdująca się przy ul. Górny Bór 25A, w której zainstalowane są dwa kotły wodne. Kocioł WR-25 wybudowany w 1974r. w 2022r. zmodernizowano jego moc do 16,6 MW, oraz kocioł WR-25/WRp12 wybudowany w 1974r. zmodernizowany na mniejszy w 2011r. o mocy 10,9 MW. Sumarycznie zainstalowana moc wynosi 16,6 MW z uwagi na zainstalowaną blokadę umożliwiającą pracę tylko jednego kotła jednocześnie. Są to kotły wodno-rurowe z wymuszonym przepływem wody, z paleniskiem rusztowym.

Kotłownia gazowa znajdująca się przy ul. Ks. Jana Ewangelisty Mocko 9 wyposażona jest w dwa kotły gazowe po 8 MW każdy produkcji krajowej Sefako, oraz jeden kocioł gazowy o mocy 1MW firmy Viessman. Kocioł 1 MW przeznaczony jest do pracy w okresie letnim na cele c.w.u. W praktyce do produkcji ciepła w sezonie grzewczym wykorzystywany jest tylko 1 kocioł o mocy 8 MW. Spowodowane to jest koniecznością ograniczenia poboru gazu ze złoża lokalnego.

Przewidywana produkcja ciepła na lata 2026-2028 wyniesie 85000 GJ.

Kotły gazowe opalane są gazem o wartości opałowej 35 600 [kJ/m³]. Dostawcą gazu jest Zakład Odmetanowania Kopalń „ZOK” Sp. z o.o. w Jastrzębiu Zdroju.

Paliwem dla kotłowni węglowej jest węgiel kamienny w postaci mialu, sortyment MII zgodnie z normą PN-82/G-97001 o wartości opałowej 20 000 – 25 000 kJ/kg, zawartości pyłu do 21 % i zawartości siarki do 0,7 %. Węgiel dostarczany jest transportem samochodowym i kolejowym i rozładowywany na wybetonowany i obudowany plac składowy węgla, skąd układem taśmociągów węgiel transportowany jest do budynku i kotłów. Średnie trzyletnie i przewidywane zużycie węgla wyniosło 3350 Mg.

Spółka dysponując dwoma źródłami ciepła - kotłownią węglową oraz kotłownią gazową - co umożliwia ich pracę zamienną ogranicza niebezpieczeństwo wynikające z braku dostępu do jednego z paliw i zapewnia pewniejszą ciągłość dostaw ciepła.

Wielkość zapasów węgla wymaganych przepisami Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 24 października 2022 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U. 2022 poz. 2213) w poszczególnych miesiącach roku zestawiono w tabeli nr 1. Tabela ta zawiera również graniczne wielkości zapasów opału

(zapas trzydziestodniowy, zapas dwudziestodniowy, zapas dziesięciodniowy), przy zaistnieniu których będzie wprowadzany określony stopień ograniczenia w dostawach ciepła.

Tabela nr 1: Wymagany przepisami stan zapasu opału z podziałem na poszczególne miesiące

miesiąc	Wymagany przepisami stan zapasu paliw z podziałem na poszczególne miesiące		
	wymagany zapas trzydziestodniowy [t]	zapas dwudziestodniowy (67%) [t]	zapas dziesięciodniowy (33%) [t]
styczeń	706,2	470,8	235,4
luty	588,5	392,3	196,2
marzec	470,8	313,9	156,9
kwiecień	256,8	171,2	85,6
maj	256,8	171,2	85,6
czerwiec	256,8	171,2	85,6
lipiec	256,8	171,2	85,6
sierpień	320,9	214,0	107,0
wrzesień	647,3	431,6	215,8
październik	706,2	470,8	235,4
listopad	765,0	510,0	255,0
grudzień	765,0	510,0	255,0

5. Rodzaje i parametry technologicznego nośnika ciepła oraz sposoby jego regulacji

Nośnikiem wytwarzanego ciepła jest gorąca woda o zmiennej temperaturze (maksymalna temperatura na wejściu do sieci 130°C) uzdatniana do celów grzewczych – woda podlega zmiękczeniu w dwóch kolumnach jonitowych oraz odgazowaniu poprzez automatyczne dozowanie środków chemicznych. Regulacja ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczych prowadzona jest w źródłach ciepła w systemie jakościowo-ilościowym tj. regulacja jakościowa odbywa się poprzez zmianę temperatury wody zgodnie z tabelą regulacyjną w funkcji temperatury zewnętrznej. Natomiast regulacja ilościowa odbywa się poprzez zmianę wartości strumienia czynnika grzewczego. Wszystkie węzły cieplne w systemie to węzły z układami pośrednimi z wykorzystaniem wymienników ciepła, wyposażone w urządzenia regulacyjne dostosowujące przepływ nośnika ciepła do aktualnych potrzeb. W przypadku układów c.o. regulacja odbywa się wg „krzywych grzania” i aktualnej temperatury zewnętrznej, natomiast w układach c.w.u. regulacja odbywa się w oparciu o pomiar temperatury ciepłej wody na wyjściu do instalacji odbiorczej.

Temperatura na wyjściu z kotłowni (wejściu do sieci) utrzymywana jest przez obsługę kotłowni zgodnie z tabelą temperatur. (w tabeli nr 2). Temperatura zasilania/powrotu w sezonie grzewczym wynosi $130/70^{\circ}\text{C}$, zaś ciśnienie dyspozycyjne do $0,12\text{ MPa}$ w zależności od przepływu sieciowego.

Ciepłownia posiada obecnie dwa niezależne źródła wody z miejskiej sieci wodociągowej.

Tabela nr 2 Tabela regulacyjna temperatury nośnika ciepła dla wszystkich odbiorców.

TABELA REGULACYJNA			PRZEPŁYW	MOC CIEPLNA
t _{zew.} °C	t _{zas.} °C	t _{pow.} °C	Q t/h	MW
-20	130,0	70,0	178	12,43
-19	127,9	69,2		12,17
-18	125,7	68,3		11,88
-17	123,5	67,5		11,61
-16	121,3	66,6		11,32
-15	119,1	65,8		11,05
-14	116,9	64,9		10,76
-13	114,7	64,1		10,49
-12	112,5	63,2		10,20
-11	110,3	62,4		9,93
-10	108,1	61,6		9,65
-9	105,9	60,7		9,36
-8	103,7	59,9		9,09
-7	101,5	59,0		8,80
-6	99,3	58,2		8,51
-5	97,1	57,3		8,24
-4	94,9	56,5		7,95
-3	92,7	55,6		7,68
-2	90,5	54,8		7,40
-1	88,3	53,9		7,11
0	86,1	53,1		6,84
1	83,9	52,3		6,55
2	81,7	51,4		6,28
3	79,5	50,6		5,99
4	77,3	49,7		5,71
5	75,1	48,9		5,43
6	73,0	48,0		5,17
7	73,0	48,0	169	4,91
8	73,0	48,0	159	4,64
9	73,0	48,0	150	4,35
10	73,0	48,0	139	4,04
11	73,0	48,0	128	3,73
12	73,0	48,0	118	3,42
>12	73,0	48,0	107	3,11

6. Rodzaje i parametry techniczne sieci ciepłowniczych

System ciepłowniczy dzierżawiony od Skoczowskiego Przedsiębiorstwa Komunalnego zlokalizowany jest po dwóch stronach rzeki Wisły. Po stronie lewobrzeżnej system SPK obejmuje sieci w rejonie osiedla Górny Bór oraz w rejonie ul. Targowej. Sieci na osiedlu Górny Bór to sieci wysokoparametrowe, natomiast sieci w rejonie ul. Targowej to sieci niskoparametrowe (zewnętrzne instalacje odbiorcze) zasilane poprzez grupowy węzeł cieplny zlokalizowany w obiekcie SPK przy ul. Ks. Ewangelisty Jana Mocko 14.

Po stronie prawobrzeżnej system SPK obejmuje sieci w rejonie ul. Góreckiej i os. Osiedlowa. Po doposażeniu w ostatnich latach węzłów przyłączeniowych w budynkach na os. Osiedlowa w układy wymiennikowe zdecydowana większość sieci to obecnie sieci wysokoparametrowe. Jako sieci niskoparametrowe pozostała tylko instalacja odbiorcza do budynków przy ul. Południowej 6, 8 i ul. Słonecznej 6, 11 zasilana z węzła grupowego zlokalizowanego w budynku Szkoły Podstawowej Nr 3 przy ul. Osiedlowej 1.

System ciepłowniczy zasilany jest z obu źródeł ciepła, pracując w układzie rozdzielonym i tworząc dwa oddzielne podsystemy. Rozcinanie sieci na dwa podsystemy uzależnione jest od obciążenia cieplnego systemu i możliwości wytwórczych Miejskiej Kotłowni Gazowej.

Do rurociągów przesyłowych wysokich parametrów wprowadzana jest w źródłach woda gorąca o temperaturze regulowanej w zależności od temperatury zewnętrznej w zakresie od 73°C do 130°C.

Sumaryczna długość sieci ciepłowniczych dzierżawionych i w eksploatowanych od Skoczowskiego Przedsiębiorstwa Komunalnego to 10,65 Km

Łączna długość sieci magistralnej wynosi 2,4 km

Łączna długość sieci rozdzielczej wynosi 6,0 km

Łączna długość przyłączy wynosi 2,25 km

Razem 10,65 km

Większość odcinków sieci (ponad 90%) wykonana jest już w technologii rur preizolowanych.

Tylko niecałe 1,1 km sieci ułożona jest nadal w kanałach ciepłowniczych. Do przejścia ciepłociągu przez Wisłę wykorzystano rurociągi 2 x DN 200 napowietrzne ułożone na estakadzie kolejowej.

Oprócz powyższej sieci cieplnej do kotłowni węglowej doprowadzony jest odcinek sieci od źródła do węzła na przyłączeniu do sieci SPK składający się z dwóch rurociągów o średnicy DN

500mm o długości 80 metrów wykonany w technologii tradycyjnej w latach siedemdziesiątych (sieci napowietrzne i kanałowe). Na połączeniu z dzierżawioną siecią SPK zamontowane są pompy liniowe (pompa spiętrzająca typu PTE 1 125/160 o wydajności do 190m³/h o mocy 7,5kW oraz PT1 150/200, 190m³/h, 15kW) do utrzymywania odpowiedniego ciśnienia dyspozycyjnego na przyłączy niezbędnego do prawidłowej jej pracy. Ostatni odcinek sieci stanowi 100m rurociąg DN100 do odbiorcy JSB-TUR Sp. z o.o. przyłączony na tzw. płocie

Obieg wody w sieci wymuszony jest za pomocą pomp. W Ciepłowni obecnie używane są 2 pompy obiegowe typu W24P o wydajności 780m³/h, wysok. podn. 150 m, prędkość obrotowa 1475 obr/min. Zasilane są silnikami sterowanymi przemiennikami częstotliwości o mocy 110kW jedna i 160kW druga. Do utrzymywania odpowiedniego ciśnienia na powrocie sieci jest pompa o wydajności 10m³/h, 4kW.

Kotłownia gazowa wyposażona jest w 3 pompy obiegowe typu LPD 125-200/210 o wydajności 134 m³/h i wysokości podnoszenia 52,5 m sł. wody każda. Stabilizacja ciśnienia w sieci realizowana jest za pośrednictwem 2 pomp stabilizujących typu CR16-80 o wydajności 16m³/h i wysokości podnoszenia 94,4 m sł. wody każda.

W razie awarii zasilania, ciepłownia wyposażona jest w zespół prądotwórczy zasilający pompę 20W39A2 o wydajności 440m³/h, wysok. podn. 123 m zasilana silnikiem 30kW umożliwiającym utrzymywanie nominalnego przepływu przez kocioł, oraz zabezpiecza sieci ciepłownicze przed zamarznięciem.

7. Plan Ograniczeń w dostarczaniu ciepła przez SEC na lata 2026 - 2029r.

Ograniczenia w dostawie ciepła do odbiorców mogą zostać wprowadzone po wyczerpaniu wszelkich możliwych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców i przy dołożeniu najwyższej staranności w zakresie zapewnienia maksymalnej dostawy ciepła. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła nie mogą powodować :

- 1) zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych;
- 2) zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie:
 - a) bezpieczeństwa lub obronności Państwa;
 - b) opieki zdrowotnej;
 - c) telekomunikacji;
 - d) edukacji;

- e) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców;
- f) wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej oraz ciepła do odbiorców;
- g) ochrony środowiska.

Przez cały rok ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu ciepła podlegają odbiorcy pobierający ciepło na potrzeby gospodarstw domowych, szpitale, żłobki, przedszkola oraz inne obiekty użyteczności publicznej określone przez Wojewodę.

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.

Dostawa ciepła z Ciepłowni do obiektów odbiorców uzależniona jest od ciągłego i płynnego uzupełniania zapasów paliwa w źródle ciepła, nieprzerwanych dostaw energii elektrycznej, oraz wystąpienia awarii systemu. Wprowadzenie ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej stworzyłoby konieczność wprowadzenia przez SEC w Skoczowie ograniczeń w dostarczaniu ciepła.

Decyzję o wprowadzeniu ograniczeń na czas oznaczony może wprowadzić Rada Ministrów na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki na podstawie zgłoszenia wojewody, w oparciu o materiały uzyskane od Zarządu SEC w Skoczowie. Zawiadomienie przez SEC właściwego Wojewody o potrzebie wprowadzenia maksymalnych ograniczeń winno posiadać treść zgodną z postanowieniem Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 08 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. 2021 poz. 2209)

Ograniczenia polegają na zmniejszeniu lub przerywaniu dostaw ciepła. Obecnie odbiorcy końcowi SEC to w przeważającej większości spółdzielnie mieszkaniowe i inne gospodarstwa domowe o mocy zamówionej 8,3485 MW. W związku z tym że są to odbiorcy podlegający ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami, podlegają ograniczeniu dostaw ciepła na samym końcu. W sieci utrzymuje się parametry zasilania nośnika ciepła zgodne z tabelą regulacyjną temperatur (tabela nr 2) bez względu na stopień obowiązujących ograniczeń. Natomiast regulacja polega wyłącznie na regulacji ilościowej - zmianie natężenia przepływu.

7.1. SEC Sp. z o.o. w Skoczowie ustala następujące zasady ograniczeń w dostarczaniu ciepła do odbiorców z uwagi na ograniczenia w sprzedaży węgla:

I STOPIEŃ OGRANICZENIA – powiadomienie odbiorców o konieczności oszczędzania ciepła.

- a) GRUPY ODBIORCÓW, KTÓRYCH OGRANICZENIE DOTYCZY – wszyscy odbiorcy ciepła.
- b) KRYTERIA WPROWADZENIA – ilość opału obniżyła się do 30 dni (100% zapasu¹) i nie ma możliwości jego szybkiego odbudowania;
- c) ORGAN PODEJMUJĄCY DECYZJĘ O WPROWADZNIU OGRANICZENIA – Prezes Zarządu SEC w Skoczowie;
- d) SPOSÓB POWIADAMIANIA – powiadomienie w formie apelu, zamieszczonego w lokalnej prasie, stronie internetowej, indywidualnie w formie pisemnej i telefonicznej skierowanego w miarę możliwości do wszystkich odbiorców ciepła;
- e) ODPOWIEDZIALNI ZA WYKONANIE POLECEŃ REALIZACJI PROGRAMU – wszyscy odbiorcy ciepła.

II STOPIEŃ OGRANICZENIA – ograniczenie dostaw ciepła na cele c.o. i c.w.u. do obiektów zakładów przemysłowych, obiektów usługowych i innych nie podlegających szczególnej ochronie tj. szkoły, przychodnie które zapewnią utrzymanie temperatury ogrzewanych pomieszczeń nie wyższą niż 10 °C z zachowaniem minimalnej ilości ciepła w celu zabezpieczenia instalacji wewnętrznych w obiektach.

- a) GRUPY ODBIORCÓW, KTÓRYCH OGRANICZENIE DOTYCZY – grupa I: zakłady przemysłowe, obiekty usługowe, szkoły i przychodnie
- b) KRYTERIA WPROWADZENIA – ilość opału obniżyła się do 20 dni (67% zapasu¹) i nie ma możliwości jego szybkiego odbudowania;
- c) ORGAN PODEJMUJĄCY DECYZJĘ O WPROWADZNIU OGRANICZENIA – Prezes Zarządu SEC Sp. z o.o. Sp.k. w Skoczowie;

¹ wielkości zapasów paliw, jakie jest obowiązane utrzymywać przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej lub ciepła – zgodnie z § 1 pkt 1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej „w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych” (Dz. U. 03 Nr 39 poz.338).

d) SPOSÓB POWIADAMIANIA – powiadomienie indywidualnie w formie pisemnej i telefonicznej, odbiorców ciepła, których obiekty zostały objęte II stopniem ograniczenia, poinformowanie Wojewody

e) ODPOWIEDZIALNI ZA WYKONANIE POLECEŃ REALIZACJI PROGRAMU – Brygadziści zmianowi.

Ograniczenie mocy cieplnej w źródłach ciepła dla II stopnia ograniczenia wynosi :

Dotychczasowa moc – 12,4293 MW

Moc po wprowadzeniu II stopnia ograniczenia – 11,4119 MW

różnica **1,0174 MW**

III STOPIEŃ OGRANICZENIA – ograniczenie dostaw ciepła na cele c.o. i c.w.u. do obiektów zakładów przemysłowych, obiektów usługowych i innych nie podlegających szczególnej ochronie tj. szkoły, przychodnie które zapewnią utrzymanie temperatury ogrzewanych pomieszczeń nie wyższą niż 5 °C oraz do gospodarstw domowych które zapewnią utrzymanie temperatury ogrzewanych pomieszczeń nie wyższą niż 10 °C z zachowaniem minimalnej ilości ciepła w celu zabezpieczenia instalacji wewnętrznych w obiektach.

a) GRUPY ODBIORCÓW, KTÓRYCH OGRANICZENIE DOTYCZY – grupa I: zakłady przemysłowe, obiekty usługowe, szkoły i przychodnie oraz grupa II: gospodarstwa domowe

b) KRYTERIA WPROWADZENIA – ilość opału obniżyła się do 10 dni (33% zapasu¹) i nie ma możliwości jego szybkiego odbudowania;

c) ORGAN PODEJMUJĄCY DECYZJĘ O WPROWADZNIU OGRANICZENIA – Prezes SEC w Skoczowie;

d) SPOSÓB POWIADAMIANIA – powiadomienie indywidualnie w formie pisemnej i telefonicznej, odbiorców ciepła, których obiekty zostały objęte III stopniem ograniczenia, poinformowanie Wojewody

e) ODPOWIEDZIALNI ZA WYKONANIE POLECEŃ REALIZACJI PROGRAMU – Brygadziści zmianowi.

Ograniczenie mocy cieplnej w źródłach ciepła dla III stopnia ograniczenia wynosi :

Dotychczasowa moc (po wprowadzeniu II stopnia ograniczenia) – 11,4119 MW

Moc po wprowadzeniu III stopnia ograniczenia – 8,8410 MW

RÓŻNICA **2,5709 MW**

Tabela nr 3: Tabela regulacyjna temperatury nośnika ciepła w czasie ograniczeń.

Tabela regulacyjna podczas ograniczeń dostaw ciepła		Moc cieplna dla II stopnia ograniczeń		Moc cieplna dla III stopnia ograniczeń		
		Moc Ciepłna do wszystkich odbiorców	Moc cieplna do odb. Grupy I	Moc Ciepłna do wszystkich odbiorców	Moc cieplna do odb. Grupy I	Moc cieplna do odb. Grupy II
		MW	MW	MW	MW	MW
t _{zew.} °C	t _{zas.} °C					
-20	130,0	11,412	3,052	8,841	2,544	6,186
-19	127,9	11,147	2,963	8,565	2,452	6,005
-18	125,7	10,859	2,867	8,271	2,355	5,810
-17	123,5	10,582	2,774	7,986	2,260	5,622
-16	121,3	10,293	2,678	7,691	2,163	5,427
-15	119,1	10,016	2,584	7,404	2,067	5,238
-14	116,9	9,727	2,488	7,108	1,970	5,042
-13	114,7	9,449	2,394	6,819	1,874	4,852
-12	112,5	9,160	2,297	6,522	1,775	4,656
-11	110,3	8,882	2,203	6,232	1,678	4,465
-10	108,1	8,592	2,105	5,932	1,579	4,267
-9	105,9	8,303	2,008	5,632	1,479	4,069
-8	103,7	8,023	1,913	5,339	1,381	3,876
-7	101,5	7,733	1,814	5,036	1,281	3,677
-6	99,3	7,442	1,716	4,733	1,179	3,477
-5	97,1	7,161	1,619	4,434	1,079	3,281
-4	94,9	6,869	1,519	4,127	0,977	3,079
-3	92,7	6,588	1,422	3,825	0,875	2,881
-2	90,5	6,295	1,321	3,514	0,770	2,677
-1	88,3	6,001	1,219	3,200	0,665	2,471
0	86,1	5,717	1,119	2,889	0,560	2,268
1	83,9	5,421	1,016	2,569	0,452	2,059
2	81,7	5,135	0,913	2,250	0,343	1,851
3	79,5	4,837	0,808	1,921	0,231	1,637
4	77,3	4,538	0,701	1,587	0,117	1,420
5	75,1	4,246	0,593	1,250	0,000	1,202
6	73,0	3,961	0,484	1,027	0,000	0,980
7	73,0	3,673	0,371	0,796	0,000	0,752
8	73,0	3,371	0,253	0,554	0,000	0,513
9	73,0	3,055	0,129	0,301	0,000	0,262
10	73,0	2,717	0,000	0,036	0,000	0,000
11	73,0	2,025	0,000	0,033	0,000	0,000
12	73,0	1,800	0,000	0,031	0,000	0,000

SEC obecnie nie podlega ograniczeniom w poborze energii elektrycznej z uwagi na §5 ust. 1 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007r. „w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła”, tj. zamówiona moc elektryczna nie przekracza 300kW.

W związku z powyższym nie występują ograniczenia w dostawie ciepła dla odbiorców z uwagi na ograniczenia dostaw energii elektrycznej, a ograniczenia będą rezultatem wyłącznie sytuacji wystąpienia ograniczeń w sprzedaży węgla.

Całkowite odcięcie dostaw ciepła spowodowane awarią systemu lub siłą wyższą nie przewiduje procedury wcześniejszego powiadamiania

8. Postanowienia końcowe

Organ uprawniony do kontroli stosowania ograniczeń.

Zgodnie z Art. 11 ustęp 5 punkt 3 Ustawy Prawo Energetyczne organem uprawnionym do kontroli stosowania ograniczeń wprowadzonych w ramach realizacji niniejszego planu jest Wojewoda Śląski.

Ważność planu ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła.

Plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła po jego uzgodnieniu z Wojewodą Śląskim zachowuje swoją ważność przez okres nie dłuższy niż trzy lata licząc od daty jego uzgodnienia.

Plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła podlega aktualizacji, co najmniej raz na trzy lata.

Ważny plan ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła Skoczowska Energetyka Ciepła Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. z siedzibą w Skoczowie wyklada do wglądu w siedzibie, publikuje na stronie internetowej www.sec.skoczow.pl, oraz informuje odbiorców objętych tym planem, co najmniej 30 dni przed dniem obowiązywania planu wprowadzania ograniczeń.

Skoczowska Energetyka Ciepła Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k. udziela odbiorcom niezbędnych wyjaśnień w sprawie planu ograniczeń oraz udostępnia na życzenie kserokopie tych fragmentów, w których zawarte są szczegółowe informacje istotne dla realizacji planu ograniczeń przez odbiorcę.

Dane o systemie dostawy ciepła do odbiorcy

Skoczów

nazwa gminy

Skoczowska Energetyka Ciepła Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością Sp. k.

Przedsiębiorstwo nazwa

Wytwarzanie , przesył i dystrybucja ciepła

Działalność wykonywana (wytwarzanie, przesył, dystrybucja)

Lp		Wyszczególnienie		Dane o systemie dostawy				
1		Źródła własne	Elektrociepłownie	Ciepłownie	Kotłownie	Odnawialne	Inne	
		szt/moce w MW		2/ 33,7				
2		Stosowane paliwa	Węgiel	Koks	Gaz płynny	Olej opałowy (osobno: lekki i ciężki)	Inne-gaz ziemny wysokometanowy	
		zużycie roczne paliwa	3350 (w tysiącach ton)	(w tysiącach ton)	(w tysiącach litrów)	(w tysiącach litrów)	500 (w tysiącach m3)	
3		Źródła współpracujące- nazwa						
4		Długość (w km)	Sieci ciepłownicze	Przyłącza	Zewnętrzne instalacje odbiorcze	Inne		
			8,53	2,3				
5		Przewidywane dopuszczalne maksymalne ograniczenie w dostarczaniu ciepła – wielkość	dla wszystkich odbiorców obsługiwanych		dla odbiorców układu sieciowego – nazwa			
			moc zamówiona 12,4293 MW moc po ograniczeniu 8,8410MW ograniczenie o 3,5883 MW					
6		Grupy odbiorców	Objęte przewidywanymi ograniczeniami (w szt.)		Wyłączone z przewidywanych ograniczeń (w szt.)			
			zmniejszenia dostawy	przerwanie dostawy				
A		Bezpieczeństwo i obronność państwa						
B		Opieka zdrowotna	1		1			
C		Telekomunikacja						
D		Edukacja	3		2			
E		Gospodarstwa domowe	10					
F		Usługi	6					
G		Przemysł	7					
H		Ochrona środowiska						
I		Pozostali						

1. Wykaz odbiorców których ograniczenia dotyczą:

a) zmniejszenia dostaw ciepła:

Przemysł

- JSB-TUR Sp. z o.o. moc zamówiona 0,45 MW
- GAT-1 Sp. z o.o. m.z. 0,05 MW
- BEST Autotech Sp. z o.o. m.z. 0,45 MW
- Sigit Poland Sp.z o.o. m.z. 0,4 MW
- HQ Plastic s.c. m.z. 0,15 MW
- Lus Fusion Poland Sp.z.o.o. m.z. 0,43 MW
- Arcade Bee Sp. z o.o. m.z. 0,08 MW

Usługi

- Spółdzielnia mieszkaniowa "WSPÓLNOTA" moc zamówiona 0,122 MW
- Skoczowskie Przedsiębiorstwo Komunalne Sp. z o.o. m.z. 0,0588 MW
- Delikatesy centrum Sp. z o.o. m.z. 0,06 MW
- Gmina Skoczów Hala Sportowa Morcinka 20, m.z. 0,14 MW
- Jeronimo Martins S.A. m.z. 0,055 MW
- PKP S.A. m.z.0,1 MW

Edukacja

- Szkoła Podstawowa nr 3 m.z. 0,165 MW
- Szkoła Podstawowa nr 8 m.z. 0,759 MW
- Zespół Szkół Technicznych i Ogólnokształcących m.z.0,40 MW

Opieka zdrowotna

- JSB-TUR Sp. z o.o. Przychodnia Alfa moc zamówiona 0,20 MW

Gospodarstwa domowe - „odbiorcy chronieni – ograniczenia stosowane w ostatniej kolejności”

- Spółdzielnia mieszkaniowa "WSPÓLNOTA" m.z. 6,3035 MW
- Administrowanie wspólnotami mieszkaniowymi Mocko 12, m.z. 0,3 MW
- Obsługa wspólnot mieszkaniowych Targowa m.z. 0,367 MW
- Zarządzanie nieruchomościami Osiedlowa m.z. 0,882 MW
- PKP Polskie linie kolejowe m.z. 0,05 MW
- Janusz Motyczka Słoneczna 11 m.z. 0,01 MW
- Internat przy ZSTiO m.z. 0,15 MW
- Apartamenty Śródmieście, m.z. 0,12 MW
- Wspólnota mieszkaniowa Górny Bór 6B 0,02 MW
- Stasiak Stanisław Mickiewicza 41, m.z. 0,046 MW

b) przerwania dostaw ciepła:

nie przewiduje się przerwania dostaw ciepła

2. Wykaz odbiorców którzy są wyłączeni z ograniczeń:

Opieka zdrowotna

- Stowarzyszenie przyjaciół chorych Hospicjum "Otwarte drzwi" m.z. 0,03 MW

Edukacja -Przedszkola

- P.H.U. Arte-Man s.c . m.z. 0,02 MW
- Przedszkole Publiczne nr 3 m.z. 0,061 MW