



RPW/102008/2026 P

Data: 2026-05-04



Veolia Zachód Sp. z o.o.

PLAN WPROWADZENIA OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE CIEPŁA

Dla miejscowości Kozuchów i Świebodzin

Opracował:

Wojciech Brzdękiewicz

Wojciech Brzdękiewicz
młodszy specjalista ds.
technicznych

Mateusz Krawczyński

Mateusz Krawczyński
specjalista ds. technicznych

Przemysław Barabasz

Przemysław Barabasz
kierownik działu technicznego

Zatwierdził:

WICEPREZES ZARZĄDU

Dariusz Musiał

Dariusz Musiał
wiceprezes zarządu

Z up. WOJEWODY LUBUSKIEGO

Uzgodnił:

Andrzej Garbiński
Dyrektor Wydziału Bezpieczeństwa
i Zarządzania Kryzysowego

Wojewoda Lubuski

Wrocław, kwiecień 2026

Veolia Zachód Sp. z o.o.

ul. Powstańców Śląskich 28/30, 53-333 Wrocław

Kapitał zakładowy: 27 766 860,00 zł wpłacony w całości | NIP 951-17-82-652 | REGON 012776122 | KRS 0000021724 | BDO 000117100

Sąd Rejonowy dla Wrocławia-Fabrycznej we Wrocławiu, VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego

tel. +48 71 335 03 30, e-mail: veoliazachod@veolia.com

www.veoliaterm.pl

www.veolia.pl

Polityka prywatności udostępniona jest pod adresem www.veoliaterm.pl lub w siedzibie Veolia Zachód Sp. z o.o.



Spis treści:

- 1. Podstawa opracowania.**
- 2. Cel opracowania.**
- 3. Rodzaje koncesji.**
- 4. Obszar działalności.**
- 5. Zasady ogólne wprowadzania ograniczeń w dostawie ciepła.**
- 6. Zasady współpracy z organami administracji państwowej i samorządowej.**
- 7. Organ uprawniony do kontroli stosowania ograniczeń**
- 8. Okres obowiązywania planu**
- 9. Warunki opracowania i realizacji planu ograniczeń w dostawie ciepła.**

Załączniki:

Załącznik nr 1 – Instrukcja wprowadzania ograniczeń oraz współpraca z jednostkami administracji publicznej i odbiorcami ciepła.
Załącznik nr 2 – Wykaz źródeł ciepła wraz z charakterystykami technicznymi.
Załącznik nr 3 – Tabele regulacyjna dla podstawowego wariantu pracy systemów.
Załącznik nr 4 – Podział odbiorców ciepła.
Załącznik nr 5 – Charakterystyka stopni ograniczeń w dostawie ciepła.
Załącznik nr 6 – Zużycie i wielkość zapasu opału.
Załącznik nr 7 – Zestawienie odbiorców sieci ciepłej i zakładanej dostarczanej dla odbiorców mocy ciepłej w zależności od stopnia ograniczeń¹.

1. Podstawa opracowania.

- 1.1. Ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, art. 11 (Dz.U. 1997 nr 54 poz. 348 z późn. zm.)
- 1.2. Rozporządzenie 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).
- 1.3. Rozporządzenie Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U. z 2003 r. Nr 39, poz. 338 z późn. zm.)

2. Cel opracowania.

- 2.1. Określenie zasad współpracy pomiędzy służbami Wojewody Lubuskiego i Veolia Zachód Sp. z o.o.
- 2.2. Określenie warunków wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła.

¹ Załącznik nr 7 udostępniany jest wyłącznie organom administracji w ramach procedury uzgadniania planu i jest wyłączony z publikacji na stronie internetowej Spółki z uwagi na ochronę danych osobowych (RODO) oraz mając na względzie art. 62a Ustawy z dn. 10.04.1997r. Prawo energetyczne.



2.3. Określenie zasad współpracy służb eksploatacyjnych Veolia Zachód Sp. z o.o. i odbiorców ciepła.

3. Rodzaje koncesji.

3.1. Wytwarzanie ciepła - decyzja nr WCC/742/11/W/3/99/ZJ z 3 lutego 1999 wraz z późniejszymi zmianami, ważna do 31 grudnia 2040 r.

3.2. Przesyłanie i dystrybucja ciepła - decyzja nr PCC/773/11/W/3/99/ZJ z 3 lutego 1999 wraz z późniejszymi zmianami, ważna do 31 grudnia 2040 r.

3.3. Obrót ciepłem - decyzja nr OWR.4110.11.2021.11.BBS z 1 lipca 2021 wraz z późniejszymi zmianami, ważna do 1 lipca 2031 r.

4. Obszar działalności.

Obszarem działalności Veolia Zachód Sp. z o.o. na terenie województwa lubuskiego objęte są miasta:

- Kożuchów
- Świebodzin

5. Zasady ogólne wprowadzania ograniczeń w dostawie ciepła.

5.1. 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 zakresie dostarczania ciepła na potrzeby ogrzewania i przygotowania ciepłej wody dopuszcza się obniżenie jakości ciepłej wody użytkowej, a w zakresie ogrzewania umożliwia się utrzymanie temperatury w:

- budynkach lub lokalach mieszkalnych - nie mniejszej niż +10°C,
- innych pomieszczeniach - nie mniejszej niż +5°C.

5.2. Ograniczenia w sprzedaży paliw stałych, gazowych i ciekłych, oraz 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 energii elektrycznej lub ciepła lub wydobycia, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych;
3. zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów mieszkalnych;
4. zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych bezpośrednio do wykonywania zadań dotyczących §13 ust. 1 pkt 4. Rozporządzenie 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) tj. m.in:
 - a) opieki zdrowotnej,
 - b) edukacji,



- c) opieki w formie żłobka, klubu dziecięcego oraz wychowania przedszkolnego,
- d) wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców,
- e) ochrony środowiska,
- f) 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,
- g) 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.

5.3. Ochronie przed wprowadzonymi ograniczeniami w dostarczaniu ciepła 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.

5.4. Zakres ochrony, o którym mowa w ppkt 5.3. obejmuje wprowadzenie ograniczeń w ostatniej kolejności odbiorcom podlegającym tej ochronie. Ww. odbiorcy podlegają ochronie przed ograniczeniami przez cały rok.

5.5. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła dotyczą odbiorców pobierających ciepło na potrzeby: centralnego ogrzewania, ciepłej wody użytkowej, wentylacji oraz technologii w postaci pary i wody gorącej.

5.6. Niniejsze opracowanie nie obejmuje ograniczeń w dostawie ciepła, będących wynikiem wprowadzenia ograniczeń na podstawie innych planów opracowanych przez dostawców energii elektrycznej i gazu.

6. Zasady współpracy z organami administracji państwowej i samorządowej.

6.1. Zarząd Veolia Zachód Sp. z o.o. podejmuje stosowne działania zmierzające do utrzymania zapasu paliw, zapewniającego zachowanie bezpieczeństwa dostawy ciepła do odbiorców w szczycie energetycznym sezonu grzewczego.

6.2. Po wyczerpaniu dostępnych środków dla zabezpieczenia minimalnego zapasu paliw przypadającego na szczyt energetyczny, a wynikającego z Rozporządzenia w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz.U. z 2003 r. Nr 39, poz. 338 z późn. zm.), o którym mowa w pkt 1.3., Veolia Zachód Sp. z o.o. wobec zagrożenia dla produkcji ciepła uwzględniającego: aktualny bilans paliwowo-energetyczny kraju, sytuację pogodową, przewidywane dostawy opału do ciepłowni oraz inne istotne okoliczności, przygotowuje zgłoszenie z uzasadnieniem do Wojewody.



6.3. Informacja o wprowadzonym stopniu ograniczeń w dostawie ciepła przekazywana jest przez Veolia Zachód Sp. z o.o. do właściwych terytorialnie organów samorządu terytorialnego, mediów i odbiorców, w szczególności poprzez:

- nadanie komunikatu w lokalnych rozgłoszeniach radiowych i telewizyjnych. Podstawowymi stacjami są: Radio Świebodzin, Telewizja TVP Gorzów Wielkopolski
- zamieszczenie komunikatu na stronie internetowej Veolia Zachód Sp. z o.o. oraz Veolia Term S.A.
- przesłanie odbiorcom ciepła komunikatu poprzez: e-mail lub pocztę – stosownie do uzgodnionych umownych standardów.

6.4. Po wprowadzeniu ograniczeń przez administrację państwową na terenie kraju lub jego części w sprzedaży paliw stałych, Veolia Zachód Sp. z o.o. występuje niezwłocznie do Wojewody Lubuskiego z wnioskiem o zakup paliwa zgodnie z §11 ust. 2 i 3, Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8.11.2021 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).

6.5. W przypadku ograniczeń w dostawach energii elektrycznej lub gazu ziemnego mających bezpośredni wpływ na: wytwarzanie, przesył i dystrybucję ciepła, Veolia Zachód Sp. z o.o. wystąpi do Wojewody Lubuskiego z oceną zagrożeń wynikających ze skali wprowadzonych ograniczeń.

6.6. Dla ograniczeń wynikających z pkt 6.5. Veolia Zachód Sp. z o.o. informuje jednostki administracji publicznej i odbiorców o ograniczeniu lub wstrzymaniu dostawy ciepła stosownie do wprowadzonych ograniczeń.

7. Organ uprawniony do kontroli stosowania ograniczeń

7.1. Zgodnie z art. 11 ust. 5 pkt. 2 Ustawy Prawo Energetyczne, organem uprawnionym do kontroli stosowania ograniczeń wprowadzonych w ramach realizacji niniejszego planu jest Wojewoda Lubuski.

8. Okres obowiązywania planu

8.1. Plan wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła po jego uzgodnieniu z Wojewodą Lubuskim 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.

9. Warunki opracowania i realizacji planu ograniczeń w dostawie ciepła

9.1. Szczegóły realizacji planu ograniczeń w dostawie ciepła odbiorców poszczególnych ciepłowni i kotłowni są zawarte w załącznikach nr 1, 4, 5 i 7.

9.2. Prognozy zapotrzebowania mocy zostały przeanalizowane dla rzeczywistego bilansu mocy uwzględniającego wskaźniki wykorzystania ciepła przez odbiorców.

9.3. Wprowadzanie ograniczeń oraz współpraca z jednostkami administracji publicznej i odbiorcami ciepła zostało przedstawione w załączniku nr 1.



9.4. Wykazy źródeł ciepła wraz z charakterystykami technicznymi i tabelami regulacyjnymi przedstawiono w załączniku nr 2 i nr 3.



Załącznik nr 1

Instrukcja wprowadzania ograniczeń oraz współpraca z jednostkami administracji publicznej i odbiorcami ciepła

1. Warunki realizacji ograniczeń w dostawie ciepła.

1.1. Wprowadzenie ograniczeń następuje po wydaniu rozporządzenia przez Radę Ministrów.

1.2. Ograniczenia dostawy ciepła w wodzie gorącej wprowadzane są przez właściciela lub administratora węzła cieplnego.

a) Veolia Zachód Sp. z o.o. wprowadza ograniczenia dla węzłów własnych i zleconych w następującej kolejności:

- dla obiektów z układami automatyki włączonymi w system telemetrii, poprzez zmianę nastaw referencyjnych w regulatorach pogodowych,
- dla obiektów niepodłączonych do telemetrii o mocy $> 0,5$ MW – poprzez skierowanie służb eksploatacyjnych dla ustalenia warunków pracy,
- dla obiektów niepodłączonych do telemetrii o mocy $< 0,5$ MW – poprzez skierowanie służb eksploatacyjnych dla ustalenia warunków pracy,

b) Odbiorca (właściciel) lub działający w imieniu właściciela administrator dla pozostałych węzłów.

1.3. Po ograniczeniu dostawy ciepła i warunkach występowania temperatury powietrza poniżej 0°C , należy systematycznie kontrolować cyrkulowanie wody sieciowej w zagrożonych odcinkach sieci.

1.4. Ograniczenie przepływu może odbywać się zdalnie dla węzłów cieplnych z możliwością zdalnej zmiany nastaw automatyki pogodowej lub lokalnie, kierując się wskazaniem liczników ciepła zainstalowanych w źródłach ciepła lub węzłach cieplnych.

1.5. Redukcję przepływu nośnika ciepła do wielkości wynikających z zamieszczonych w niniejszym opracowaniu tabel regulacyjnych. Ograniczenie powinno być proporcjonalne do redukcji do kolejnych wariantów wprowadzanych ograniczeń.

1.6. Ewentualna redukcja temperatury zasilania sieci ciepłowniczej powinna odbywać się po zakończeniu wprowadzania zaplanowanych stopni ograniczeń i po ustabilizowaniu hydrauliki.

1.7. Przy spadku zapasu paliw poniżej 20% Veolia Zachód Sp. z o.o. wstrzymuje dostawę ciepła do wszystkich odbiorców z wyłączeniem: szpitali, żłobków, przedszkoli i domów opieki. Celem wstrzymania dostawy jest zabezpieczenie systemu ciepłowniczego przed uszkodzeniem lub zniszczeniem urządzeń lub sieci ciepłowniczych.

1.8. Wariant pracy wynikający z pkt 1.7. obowiązuje do wyczerpania zapasu paliw.

1.9. Veolia Zachód Sp. z o.o. prowadzi kontrolę wprowadzonych ograniczeń dla własnego zasobu.



1.10. Veolia Zachód Sp. z o.o. prowadzi kontrolę wprowadzonych ograniczeń w węzłach obcych na podstawie wskazań liczników ciepła oraz interweniuje przy braku lub niedostatecznym ograniczeniu poboru ciepła u odbiorców zobowiązanych do wprowadzenia ograniczeń we własnym zakresie.

2. Współpraca służb nadzoru eksploatacyjnego Veolia Zachód Sp. z o.o. w trakcie realizacji planu ograniczeń w dostawie ciepła.

2.1. Dział Techniczny powiadamia poszczególne ciepłownie o wprowadzonych ograniczeniach w dostawie ciepła.

2.2. Szczegółowe dane dotyczące ograniczeń, zawarte są w kolejnych załącznikach do niniejszego opracowania, które określają ograniczenia w dostawie ciepła dla każdego z systemów ciepłowniczych.

2.3. W przypadku istnienia zagrożeń dla instalacji odbiorczych Dział Techniczny, informuje odbiorców o konieczności zabezpieczenia własnych instalacji. Do czynności zabezpieczających należy w skrajnym przypadku odwodnienie instalacji niskoparametrowej lub wysokoparametrowej, jeżeli odbiorca jest jej właścicielem.

2.4. Poszczególne ciepłownie zapewnią utrzymanie cyrkulacji wody sieciowej na odcinkach sieci z całkowicie wstrzymaną dostawą ciepła.

2.5. Decyzję o opróżnieniu sieci przyłączeniowych przy długotrwałym wyłączeniu podejmuje Zarząd Veolia Zachód Sp. z o.o. stosownie do występujących zagrożeń.

2.6. Decyzję o opróżnieniu sieci magistralnych i rozdzielczych podejmuje Zarząd Veolia Zachód Sp. z o.o. na wniosek Kierowników poszczególnych ciepłowni.

2.7. Dział Wsparcia Technicznego przekazuje zainteresowanym komórkom organizacyjnym informację o decyzji odwołującej ograniczenia w dostarczaniu energii cieplnej.

2.8. Kierownicy poszczególnych ciepłowni po odwołaniu ograniczeń w dostawie ciepła, przywracają standardy dostawy ciepła zgodne z zawartymi umowami.



Załącznik nr 2

Tabela nr 1 - Źródła o mocy zainstalowanej powyżej 500 kW - charakterystyka źródeł

Lp.	Miasto	Adres	Charakterystyka źródła				
			Stan na grudzień 2025		Liczba kotłów	Zainstalowane kotły	Sposób regulacji Tz źródła
			Moc zainst.	Paliwo podstawowe, paliwo współspalane			
[-]	[-]	[-]	[kW]	[-]	szt.	Typ	[-]
1	Koźuchów	Dworcowa 3a	9 622	miał węglowy	3	WLM-2,5 2907 kWt; WLM-5 5815 kWt; KTM-RR 900 900 kWt	regulacja jednostek wytwórczych
2	Świebodzin	Zachodnia 76	13 000	miał węglowy	2	WR-10/M 3000 kWt; WRp-12 10000 kWt	regulacja jednostek wytwórczych
3	Świebodzin	os. Łużyckie 63	14 400	miał węglowy	3	SEFAKO Sędziszów WRm-2,2 2800 kWt; SEFAKO Sędziszów WR-5-022 - 5800 kWt; SEFAKO Sędziszów WR-5-022 - 5800 kWt	regulacja jednostek wytwórczych
4	Świebodzin	Kamienna 15	850	gaz ziemny	2	De Dietrich GT 411 DIEMATIK 425 kWt - 2 szt.	automatyka pogodowa
5	Świebodzin	Jana Pawła II 19	700	gaz ziemny	2	Buderus GE515 350 kWt - 2 szt.	automatyka pogodowa



Tabela nr 2 - Źródła o mocy zainstalowanej powyżej 500 kW - charakterystyka sieci

Lp.	Miasto	Adres	Charakterystyka sieci										
			Temperatury pracy sieci		Nośnik ciepła	Węzły cieplne	Sposób regulacji Tz odbiorców	Tradycyjna		Preizolowana		Dł. sieci razem	Moc zamówiona
			Tz	Tp				Kanałowa	Naziemna	Podziemna	Naziemna		
[-]	[-]	[-]	[°C]	[°C]	[-]	[-]	[-]	[m]	[m]	[m]	[m]	[m]	[kW]
1	Koźuchów	Dworcowa 3a	110	65	woda	Tak	automatyka pogodowa	0	0	0	0	0	3 060
2	Świebodzin	Zachodnia 76	126	73	woda	Tak	automatyka pogodowa	4320	190	2400	0	6910	9 379
3	Świebodzin	os. Łużyckie 63	126	73	woda	Tak	automatyka pogodowa	3501	0	1231	0	4732	7 690
4	Świebodzin	Kamienna 15	80	60	woda	Tak	automatyka pogodowa	0	0	141	0	141	467
5	Świebodzin	Jana Pawła II 19	80	60	woda	Tak	automatyka pogodowa	0	0	321	0	321	536



Załącznik nr 3

Tabele regulacyjne dla podstawowego wariantu pracy systemu

Ciepłownia Koźuchów ul. Dworcowa 3a				
Tabela podstawowa				
Tzew	Tz	Tp	Q	G
°C	°C	°C	MW	m3/h
15	68,8	53,3	1,3	71
14	69,4	53,7	1,3	73
13	70,1	54,0	1,4	74
12	70,8	54,4	1,4	75
11	71,5	54,7	1,5	76
10	72,3	55,1	1,5	77
9	73,1	55,4	1,6	77
8	74,0	55,8	1,6	77
7	74,9	56,1	1,7	77
6	75,9	56,5	1,7	77
5	76,8	56,8	1,8	77
4	77,9	57,2	1,8	76
3	78,9	57,6	1,9	76
2	80,0	57,9	1,9	75
1	81,1	58,3	2,0	75
0	82,3	58,6	2,0	74
-1	83,5	59,0	2,1	73
-2	84,8	59,3	2,1	72
-3	86,1	59,7	2,2	71
-4	87,4	60,0	2,2	70
-5	88,8	60,4	2,3	69
-6	90,2	60,8	2,3	68
-7	91,6	61,1	2,4	67
-8	93,1	61,5	2,4	66
-9	94,6	61,8	2,5	65
-10	96,2	62,2	2,5	64
-11	97,8	62,5	2,6	64
-12	99,4	62,9	2,7	63
-13	101,1	63,2	2,8	62
-14	102,8	63,6	2,8	62
-15	104,5	63,9	2,9	61
-16	106,3	64,3	3,0	61
-17	108,2	64,7	3,0	60
-18	110,0	65,0	3,1	59



Ciepłownia Świebodzin ul. Zachodnia 76				
Tabela podstawowa				
Tzew	Tz	Tp	Q	G
°C	°C	°C	MW	m3/h
15	64,6	53,8	1,6	127
14	66,5	53,8	1,9	126
13	68,3	53,9	2,1	127
12	70,2	54,2	2,3	121
11	72,1	54,6	2,5	124
10	73,9	55,1	2,8	127
9	75,8	55,8	3,0	131
8	77,7	56,5	3,2	129
7	79,5	57,4	3,4	134
6	81,4	58,3	3,7	138
5	83,3	59,4	4,0	143
4	85,1	60,5	4,1	144
3	87,0	61,6	4,4	148
2	88,9	62,7	4,6	152
1	90,7	63,9	4,9	157
0	92,6	65,1	5,2	162
-1	94,5	66,2	5,3	161
-2	96,3	67,3	5,6	165
-3	98,2	68,4	5,8	168
-4	100,1	69,4	6,1	171
-5	101,9	70,3	6,2	170
-6	103,8	71,1	6,5	171
-7	105,7	71,9	6,8	172
-8	107,5	72,5	7,0	173
-9	109,4	73,0	7,3	172
-10	111,3	73,4	7,4	168
-11	113,1	73,7	7,7	168
-12	115,0	73,9	7,9	166
-13	116,9	74,0	8,2	165
-14	118,7	74,0	8,3	161
-15	120,6	73,9	8,6	159
-16	122,5	73,7	8,9	157
-17	124,3	73,5	9,1	155
-18	126,2	73,3	9,4	153



Ciepłownia Świebodzin oś. Łużyckie 63				
Tabela podstawowa				
Tzew	Tz	Tp	Q	G
°C	°C	°C	MW	m3/h
15	64,6	53,8	1,4	114
14	66,5	53,8	1,7	115
13	68,3	53,9	1,8	109
12	70,2	54,2	2,0	105
11	72,1	54,6	2,2	109
10	73,9	55,1	2,3	108
9	75,8	55,8	2,6	112
8	77,7	56,5	2,7	111
7	79,5	57,4	3,0	117
6	81,4	58,3	3,1	117
5	83,3	59,4	3,4	122
4	85,1	60,5	3,5	123
3	87,0	61,6	3,7	124
2	88,9	62,7	3,9	129
1	90,7	63,9	4,0	130
0	92,6	65,1	4,3	135
-1	94,5	66,2	4,4	135
-2	96,3	67,3	4,7	140
-3	98,2	68,4	4,8	140
-4	100,1	69,4	5,1	143
-5	101,9	70,3	5,2	142
-6	103,8	71,1	5,4	141
-7	105,7	71,9	5,6	143
-8	107,5	72,5	5,7	141
-9	109,4	73,0	6,0	142
-10	111,3	73,4	6,1	139
-11	113,1	73,7	6,4	140
-12	115,0	73,9	6,5	137
-13	116,9	74,0	6,8	136
-14	118,7	74,0	6,9	133
-15	120,6	73,9	7,0	130
-16	122,5	73,7	7,3	129
-17	124,3	73,5	7,4	126
-18	126,2	73,3	7,7	125



Załącznik nr 4

Podział odbiorców ciepła:

Lp	Grupa odbiorców	Rodzaje prowadzonej działalności, przeznaczenie obiektu	Kożuchów Dworcowa 3a	Świebodzin Zachodnia 76	Świebodzin os. Łużycki 63
1	A	budynki oświaty			
		kościoty			
		budynki administracji publicznej		5	
2	B	budynki mieszkalne	1	25	54
		żłobki			
		przedszkola		1	2
		budynki edukacyjne		2	2
		przychodnie i poradnie			
		policja			
		straż pożarna			
		straż graniczna			
		wojsko			
3	C	przemysł	1	6	
		przedsiębiorstwa i obiekty usługowe		4	
		suma	2	43	58

*w wykazie nie ujęto odbiorców przyłączonych do źródeł ciepła opalanych gazem ziemnym z uwagi na brak możliwości oddziaływania dostawcy ciepła na dostępność paliwa gazowego



Załącznik nr 5

Charakterystyka stopni ograniczeń w dostawie ciepła

Stopnie ograniczeń w dostawie ciepła			
Stopień ograniczeń	Zapas węgla w stosunku do zapasu wymaganego	Opis ograniczenia dostawy energii cieplnej i grupa odbiorców, której ograniczenie dotyczy	Sposób realizacji
0	$C \geq 100\%$	Bez ograniczeń	-
I	$100\% > C > 80\%$	Obniżenie temperatury ciepłej wody użytkowej do wartości $t_{cwu} = 45^{\circ}\text{C}$ dla odbiorców z wyjątkiem obiektów z grupy B. Obniżenie temperatury wewnętrznej w ogrzewanych pomieszczeniach do $t_w = +18^{\circ}\text{C}$ Dotyczy obiektów A* i C	Indywidualnie dla każdego węzła cieplnego: wyłączenie podgrzewu II stopnia wymienników, zmiana nastawy parametrów dla c.w.u. na regulatorach
II	$80\% > C > 60\%$	Wstrzymanie dostaw energii cieplnej dla potrzeb ciepłej wody użytkowej z wyjątkiem obiektów z grupy B. Obniżenie temperatury wewnętrznej w ogrzewanych pomieszczeniach do $t_w = +16^{\circ}\text{C}$ Dotyczy obiektów A* i C	Indywidualnie dla każdego węzła cieplnego: odłączenie od obiegu sieciowego wymienników c.w.u. zmiana nastawy parametrów dla c.w.u. w regulatorach
III	$60\% > C > 40\%$	Obniżenie temperatury wewnętrznej w ogrzewanych pomieszczeniach do $t_w = +14^{\circ}\text{C}$ poprzez zmianę „krzywej grzewczej” w regulatorach pogodowych węzłów cieplnych. Dotyczy obiektów A* i C	Indywidualnie dla każdego węzła cieplnego: zmiana nastawy parametrów c.o. w regulatorach pogodowych (krzywa grzewcza) zmniejszenie przepływu wody sieciowej na regulatorze przepływu.
IV	$40\% > C > 30\%$	Wstrzymanie dostawy energii cieplnej dla potrzeb wentylacji i ciepła technologicznego. Obniżenie temperatury wewnętrznej w ogrzewanych pomieszczeniach do $t_w = +12^{\circ}\text{C}$ Dotyczy grup obiektów A* i C	Indywidualnie dla każdego węzła cieplnego wstrzymanie dostawy energii cieplnej poprzez zamknięcie zaworów odcinających.



V	$30\% > C > 20\%$	Dalsze obniżenie temperatury wewnętrznej w ogrzewanych pomieszczeniach do $t_w = +10^\circ\text{C}$ poprzez zmianę „krzywej grzewczej” w regulatorach pogodowych węzłów cieplnych. Dotyczy grup obiektów A* i C	Indywidualnie dla każdego węzła cieplnego: dalsza zmiana nastawy parametrów c.o. w regulatorach pogodowych (krzywa grzewcza) dalsze zmniejszenie przepływu wody sieciowej na regulatorze przepływu
VI	$C < 20\%$	Wyłączenie dostaw ciepła dla przygotowania ciepłej wody użytkowej i centralnego ogrzewania dla wszystkich obiektów z wyjątkiem: -szpitali -żłobków i przedszkoli -domów opieki	Wprowadzenie VI stopnia ograniczenia należy traktować jako sytuację wyjątkową. W przypadku jego wdrożenia konieczne jest opróżnienie instalacji centralnego ogrzewania oraz ciepłej wody użytkowej u odbiorców. W sieci ciepłowniczej utrzymywana jest temperatura minimalna, zapobiegająca zamarzaniu czynnika grzewczego.

*Ograniczenie w dostarczeniu ciepła w budynkach oświaty nastąpi po uzgodnieniu z Zarządcami tych obiektów, ze względu na to, że w grupie tej niektóre obiekty mają przeznaczenie mieszane odpowiadające zarówno grupie A jak i B (budynki przeznaczone na stały pobyt ludzi oraz obiekty edukacyjne).



Załącznik nr 6

Zużycie i wielkości zapasów opału.

Tabela nr 1 - Zużycie i zapas węgla w kotłowni przy ul. Dworcowej 3a w Koźuchowie

Lp.	Miesiąc	Średnie zużycie opału w latach 2023-2025	Wymagany zapas opału zgodnie z Dz.U.	Stan zapasu węgla na dzień 31.12.2025	Planowany zapas opału na rok 2026	Nadwyżka zapasu w stosunku do wymagań Rozporządzenia
		[Mg]	[Mg]	[Mg]	[Mg]	[Mg]
1	Styczeń	197	157	460	595	438
2	Luty	187	121		641	520
3	Marzec	160	97		651	554
4	Kwiecień	131	38		521	483
5	Maj	67	38		605	566
6	Czerwiec	52	38		553	515
7	Lipiec	56	38		591	553
8	Sierpień	46	38		721	682
9	Wrzesień	44	38		718	680
10	Październik	112	48		666	619
11	Listopad	155	133		557	424
12	Grudzień	213	145		460	315



Tabela nr 2 - Zużycie i zapas węgla w kotłowni przy ul. Zachodniej 76 w Świebodzinie

Lp.	Miesiąc	Średnie zużycie opału w latach 2023-2025	Wymagany zapas opału zgodnie z Dz.U.	Stan zapasu węgla na dzień 31.12.2025	Planowany zapas opału na rok 2026	Nadwyżka zapasu w stosunku do wymagań Rozporządzenia
		[Mg]	[Mg]	[Mg]	[Mg]	[Mg]
1	Styczeń	613	414	946	1375	961
2	Luty	549	318		1419	1101
3	Marzec	382	255		1122	868
4	Kwiecień	333	86		794	708
5	Maj	203	86		757	671
6	Czerwiec	107	86		652	566
7	Lipiec	94	86		750	664
8	Sierpień	91	86		1114	1029
9	Wrzesień	94	86		1392	1306
10	Październik	223	107		1742	1635
11	Listopad	364	350		1663	1313
12	Grudzień	487	382		1090	709



Tabela nr 3 - Zużycie i zapas węgla w kotłowni przy os. Łużyckim 63

Lp.	Miesiąc	Średnie zużycie opału w latach 2023-2025	Wymagany zapas opału zgodnie z Dz.U.	Stan zapasu węgla na dzień 31.12.2025	Planowany zapas opału na rok 2026	Nadwyżka zapasu w stosunku do wymagań Rozporządzenia
		[Mg]	[Mg]	[Mg]	[Mg]	[Mg]
1	Styczeń	478	344	879	962	618
2	Luty	437	265		1368	1103
3	Marzec	344	212		1116	905
4	Kwiecień	304	89		881	792
5	Maj	205	89		986	897
6	Czerwiec	111	89		880	792
7	Lipiec	112	89		945	856
8	Sierpień	107	89		924	835
9	Wrzesień	114	89		1170	1081
10	Październik	233	111		1719	1608
11	Listopad	328	291		1349	1058
12	Grudzień	406	318		879	562