

**WOJEWODA PODKARPACKI**

ul. Grunwaldzka 15, 35-959 Rzeszów

Rzeszów, 2020-10-07

I-II.731.2.6.2020

ESV WISŁOSAN Sp. z o.o. SEKRETARIAT	
Wpłynęło: 13. 10. 2020	
Nr dziennika:	Przekazano do:

KP/542511/10/2020

Pan
Jerzy Dzikowski
Prezes Zarządu
ESV Wislosan Sp. z o.o.

Na podstawie art. 11 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2020 r. poz. 833 j.t.) oraz § 8 ust. 5 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2007 r. Nr 133 poz. 924) w związku z pismem znak KW/DFD/602/EW/G/09/2020 z dnia 23.09.2020 r.

uzgadniam

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i ciepła na lata 2021 – 2023.

Informuję, że w przypadku wystąpienia sytuacji określonej w § 3 ust. 3 ww. rozporządzenia należy przesłać Wojewodzie Podkarpackiemu zawiadomienie o potrzebie wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła. Zawiadomienie należy kierować pisemnie do Wydziału Infrastruktury Podkarpackiego Urzędu Wojewódzkiego (tel. 17 867 1371, fax 17 867 1972) oraz elektronicznie za pośrednictwem platformy ePUAP. W przypadku potwierdzenia przesłanek wynikających z art. 11 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, wojewoda w trybie § 4 rozporządzenia prześle ministrowi właściwemu do spraw gospodarki zawiadomienie. Wówczas minister sporządzi wniosek, na podstawie którego Rada Ministrów może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu ciepła.

Z up. WOJEWODY PODKARPACKIEGO


Krzysztof Sopol
Dyrektor Wydziału Infrastruktury



PLAN
WPROWADZANIA OGRANICZEŃ
W DOSTARCZANIU CIEPŁA
na lata 2021 - 2023

OBOWIĄZUJĄCY ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SYSTEMU CIEPŁOWNICZEGO

ESV WISŁOSAN Spółka z o.o.
w NOWEJ DĘBIE

Nowa Dęba,
Sierpień 2020 r.

Spis treści

I. Postanowienia ogólne.	3
II. Charakterystyka działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa.....	3
III. Grupy odbiorców ciepła z sieci.....	4
IV. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła.....	5
V. Zapas paliwa.....	6
VI. Sposób realizacji wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła w ESV WISŁOSAN Sp. z o.o. w Nowej Dębie.....	7
Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grup A i B dla stopni zasilania od 1 do 4	8
Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 1 stopnia zasilania	9
Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 2 stopnia zasilania	10
Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 3 stopnia zasilania	11
Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C dla 4 stopnia zasilania	12

I. Postanowienia ogólne.

1. Niniejszy plan ograniczeń opracowany został przez przedsiębiorstwo energetyczne – ESV WISŁOSAN Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie.
2. Podstawa prawna:
 - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. 2020 poz. 833, z późniejszymi zmianami) zwana dalej ustawą.
 - Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2007 r. Nr 133, poz. 924) zwane dalej rozporządzeniem.
3. Plan ograniczeń określa wielkość maksymalną dostaw ciepła w okresie ograniczeń dla odbiorców poszczególnych grup w zależności od wielkości ograniczeń w dostarczaniu ciepła oraz zawiera charakterystykę techniczną źródła ciepła, parametry techniczne sieci ciepłowniczej, parametry technologiczne nośnika ciepła i tabele regulacyjne nośnika ciepła.
4. Wielkość maksymalna dostaw ciepła, o której mowa w punkcie 3 powyżej jest zdefiniowana jako wartość procentową z mocy zamówionej określonej w umowach, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 1 i 2 oraz ust. 3 ustawy.

II. Charakterystyka działalności ciepłowniczej przedsiębiorstwa.

ESV WISŁOSAN Spółka z o.o. w Nowej Dębie jest operatorem własnego systemu ciepłowniczego zlokalizowanego na terenie miasta Nowa Dęba na obszarze objętym częścią Tarnobrzeskiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej w Nowej Dębie oraz sąsiadującymi z tą strefą obiektami.

W skład systemu wchodzi źródło ciepła oraz wysokoparametrowa sieć ciepłownicza, w której nośnikiem ciepła jest woda gorąca o parametrach obliczeniowych 130/70 °C. Parametry nośnika w sieci ciepłowniczej podlegają regulacji ilościowo-jakościowej.

Źródło ciepła stanowią:

- Kocioł rusztowy wodny typu WR 10-011 o mocy cieplnej 11,7 MW.
- Kocioł rusztowy wodny typu WR 10-011M o mocy cieplnej 3,5 MW
- Moduł kogeneracyjny typ TCG 2020V12 o mocy elektrycznej 1,2 MW i mocy cieplnej 1,3 MW.

Poza wyżej wymienionymi, w lutym 2021 r. planowane jest uruchomienie modułu kogeneracyjnego typ TCG 2020V12 o mocy elektrycznej 0,999 MW i mocy cieplnej 1,1 MW.

Kotły WR 10-011 są kotłami dwupaliwowymi. Paliwem podstawowym jest miał węglowy o parametrach: wartość opałowa 22 000 kJ/kg, zawartość popiołu do 16%, zawartość siarki palnej do 0,8%. Paliwem uzupełniającym są odpady drewnopochodne o kodach

- 03 01 05 trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa, fornir
- 15 01 03 opakowania z drewna
- 17 02 01 drewno,

Paliwem dla modułów kogeneracyjnych (zarówno funkcjonującego jak i planowanego do uruchomienia) jest gaz ziemny wysokometanowy.

Sieć ciepłna o łącznej długości ok. 4,4 km wykonana częściowo w technologii tradycyjnej z rur stalowych czarnych bez szwu ogólnego przeznaczenia łączonych poprzez spawanie, z izolacją cieplną na bazie wełny mineralnej opasanej siatką stalową osłonięta płaszczem z blachy stalowej ocynkowanej i ułożonej napowietrznie na estakadzie stalowej lub w kanałach nie przełazowych, a częściowo w technologii rur preizolowanych ułożonych w ziemi.

Z sieci zasilane są węzły ciepłne zlokalizowane w budynkach przemysłowych, mieszkalnych i użyteczności publicznej na terenie objętym zasięgiem sieci. Aktualnie przedsiębiorstwo posiada 14 odbiorców energii cieplnej o łącznej mocy zamówionej 4,735 MW.

Z uwagi na fakt, że łączna moc zamówiona przez odbiorców przyłączonych do sieci Spółki nie przekracza 5 MW, prowadzona działalność ciepłownicza nie jest działalnością koncesjonowaną.

III. Grupy odbiorców ciepła z sieci.

Dla potrzeb planu wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu ciepła wyszczególniono trzy grupy odbiorców ciepła:

- Grupa A. – Odbiorcy pobierający ciepło na potrzeby gospodarstw domowych;
- Grupa B. – Odbiorcy przemysłowi pobierający ciepło dla potrzeb obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie bezpieczeństwa i obronności państwa;
- Grupa C. – Pozostali odbiorcy przemysłowi.

Zestawienie mocy zamówionych dla poszczególnych grup odbiorców

Grupa odbiorców	Moc zamówiona M [kW]
Grupa A	610
Grupa B	3150
Grupa C	975

IV. Zasady wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu ciepła.

1. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła za pomocą sieci ciepłowniczej mogą być wprowadzone po wyczerpaniu, przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków służących zaspokojeniu potrzeb odbiorców na to ciepło.
2. Ograniczenia w dostarczaniu ciepła nie mogą powodować zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie bezpieczeństwa i obronności państwa dla odbiorców Grupy B (§3 ust. 4 pkt 2 lit. a rozporządzenia)
3. Odbiorcy z grupy A podlegają ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu ciepła w okresie od 1 września do 31 maja. (§6 ust. 2 rozporządzenia).
4. Wielkości planowanych ograniczeń w poborze ciepła, ujęte w planie ograniczeń, określa się w stopniach zasilania od 1 do 4 przy czym:
 - 1 stopień zasilania określa, że odbiorcy mogą pobierać moc cieplną do wysokości mocy umownej [M] określonej w umowach.
 - 2 stopień zasilania określa, że odbiorcy których dotyczy ograniczenie powinni ograniczyć temperaturę pomieszczeń w budynkach do 15⁰C i wstrzymać pobór energii cieplnej dla potrzeb ciepłej wody użytkowej. Odbiorcy mogą pobierać moc cieplną do wysokości określonej w załączniku Nr 2 wyrażonej w % mocy umownej.
 - 3 stopień zasilania określa, że odbiorcy których dotyczy ograniczenie powinni ograniczyć temperaturę pomieszczeń w budynkach do 10⁰C i wstrzymać pobór energii cieplnej dla potrzeb ciepłej wody użytkowej. Odbiorcy mogą pobierać moc cieplną do wysokości określonej w załączniku Nr 3, wyrażonej w % mocy umownej.
 - 4 stopień zasilania określa, że odbiorcy których dotyczy ograniczenie powinni ograniczyć pobór ciepła do wielkości zapewniającej jedynie utrzymanie temperatury dyżurnej, zapewniającej uniknięcia zamarznięcia instalacji w obiektach. Odbiorcy mogą pobierać moc cieplną do wysokości określonej w załączniku Nr 4, wyrażonej w % mocy umownej.

- Ograniczenia w poborze ciepła są realizowane przez odbiorców podlegających tym ograniczeniom stosownie do informacji przekazywanej przez przedsiębiorstwo o obowiązujących stopniach zasilania i okresie ich obowiązywania.
- Informacja, o której mowa w punkcie 5 powyżej jest przekazywana odbiorcom w formie pisemnej lub za pośrednictwem poczty e-mail w terminie co najmniej 8 godzin przed wprowadzeniem ograniczenia.

V. Zapas paliwa.

W celu utrzymania ciągłości dostaw energii cieplnej, zgodnie z Rozporządzeniem 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), ESV WISŁOSAN Sp. z o.o. utrzymuje minimalne wielkości zapasów przedstawionych w tabeli poniżej.

Określenie minimalnych wielkości zapasu 30-dniowego ustalono wg Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych, z dn. 12 lutego 2003 r. z uwzględnieniem obniżenia zużycia dobowego węgla wynikającego z uruchomienia od 1 marca 2021 r. modułu kogeneracyjnego typ TCG 2020V12 zasilanego gazem ziemnym wysokometanowym.

Tabela 1. Określenie minimalnej wielkości zapasu węgla kamiennego dla ESV WISŁOSAN Sp. z o.o.

Miesiąc	Współczynnik określony w rozporządzeniu (Dz.U.03.39.338)	Planowane zużycie dobowe [Mg]	Zużycie dobowe obliczone przy użyciu współczynnika [Mg]	Zapasy 30 - dniowy wymagany zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dn. 12 lutego 2003(Dz.U.03.39.338) [Mg]
1	2	3	4	5
listopad	1,10	1,7	0,3	56
grudzień	1,20		1,0	61
styczeń	1,30		3,5	66
luty	1,00		2,9	51
marzec	0,80		0,6	41
kwiecień	0,80		0,04	0,1
maj	0,80	0,0		1
czerwiec	0,80	0,0		1
lipiec	0,80	0,0		1
sierpień	0,80	0,0		1
wrzesień	0,80	0,0		1
październik	1,00	0,2		1

VI. Sposób realizacji wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze ciepła w ESV WISŁOSAN Sp. z o.o. w Nowej Dębce

Stopień zasilania	Sposób realizacji	Kryterium wprowadzenia ograniczenia	Organ podejmujący decyzję o wprowadzeniu stopnia zasilania	Odpowiedzialni za wykonanie poleceń realizacji programu	Uwagi
1	2	3	4	5	6
1	Powiadomienie wszystkich odbiorców (w formie apelu) o konieczności oszczędzania energii ciepłej w związku z przekroczeniem granicy obowiązującego zapasu opału.	Dotyczy przypadku, w którym zapas opału obniżył się do 30 dni i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zapasu	Zarząd ESV Wisłosan Sp. z o.o.	Dyrektor Zakładu	
2	Powiadomienie odbiorców podlegających ograniczeniom o wprowadzeniu 2 stopnia zasilania. Kontrola realizacji przez odbiorców wprowadzonych ograniczeń.	Dotyczy przypadku, w którym zapas opału obniżył się do 20 dni i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zapasu	jak wyżej	jak wyżej	Zarząd ESV Wisłosan Sp. z o.o. informuje Wojewodę
3	Powiadomienie odbiorców podlegających ograniczeniom o wprowadzeniu 3 stopnia zasilania. Kontrola realizacji przez odbiorców wprowadzonych ograniczeń.	Dotyczy przypadku, w którym zapas opału obniżył się do 10 dni i nie ma możliwości szybkiego odbudowania zapasu.	jak wyżej	jak wyżej	jak wyżej
4	Powiadomienie odbiorców podlegających ograniczeniom o wprowadzeniu 4 stopnia zasilania. Kontrola realizacji przez odbiorców wprowadzonych ograniczeń.	Dotyczy przypadku, w którym zapas opału obniżył się do 5 dni i nie ma możliwości odbudowania zapasu.	jak wyżej	jak wyżej	jak wyżej

**Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grup A i B
dla stopni zasilania od 1 do 4**

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	75	62	100,0%
11	75	60	100,0%
10	75	59	100,0%
9	75	58	100,0%
8	76	58	100,0%
7	78	58	100,0%
6	79	58	100,0%
5	80	58	100,0%
4	82	58	100,0%
3	84	58	100,0%
2	86	58	100,0%
1	88	59	100,0%
0	90	59	100,0%
-1	92	60	100,0%
-2	94	60	100,0%
-3	96	61	100,0%
-4	98	61	100,0%
-5	100	62	100,0%
-6	102	63	100,0%
-7	104	63	100,0%
-8	106	64	100,0%
-9	108	64	100,0%
-10	110	65	100,0%
-11	112	65	100,0%
-12	114	66	100,0%
-13	116	66	100,0%
-14	118	67	100,0%
-15	120	67	100,0%
-16	122	68	100,0%
-17	124	68	100,0%
-18	126	69	100,0%
-19	128	70	100,0%
-20	130	70	100,0%

**Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C
dla 1 stopnia zasilania**

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	75	62	100,0%
11	75	60	100,0%
10	75	59	100,0%
9	75	58	100,0%
8	76	58	100,0%
7	78	58	100,0%
6	79	58	100,0%
5	80	58	100,0%
4	82	58	100,0%
3	84	58	100,0%
2	86	58	100,0%
1	88	59	100,0%
0	90	59	100,0%
-1	92	60	100,0%
-2	94	60	100,0%
-3	96	61	100,0%
-4	98	61	100,0%
-5	100	62	100,0%
-6	102	63	100,0%
-7	104	63	100,0%
-8	106	64	100,0%
-9	108	64	100,0%
-10	110	65	100,0%
-11	112	65	100,0%
-12	114	66	100,0%
-13	116	66	100,0%
-14	118	67	100,0%
-15	120	67	100,0%
-16	122	68	100,0%
-17	124	68	100,0%
-18	126	69	100,0%
-19	128	70	100,0%
-20	130	70	100,0%

**Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C
dla 2 stopnia zasilania**

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	75	62	31,5%
11	75	60	37,5%
10	75	59	42,3%
9	75	58	46,3%
8	76	58	49,6%
7	78	58	52,4%
6	79	58	54,8%
5	80	58	56,9%
4	82	58	58,8%
3	84	58	60,4%
2	86	58	61,9%
1	88	59	63,2%
0	90	59	64,3%
-1	92	60	65,4%
-2	94	60	66,4%
-3	96	61	67,3%
-4	98	61	68,1%
-5	100	62	68,8%
-6	102	63	69,5%
-7	104	63	70,2%
-8	106	64	70,7%
-9	108	64	71,3%
-10	110	65	71,8%
-11	112	65	72,3%
-12	114	66	72,8%
-13	116	66	73,2%
-14	118	67	73,6%
-15	120	67	74,0%
-16	122	68	74,3%
-17	124	68	74,7%
-18	126	69	75,0%
-19	128	70	75,3%
-20	130	70	75,6%

**Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C
dla 3 stopnia zasilania**

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	75	62	0,0%
11	75	60	8,8%
10	75	59	15,9%
9	75	58	21,7%
8	76	58	26,6%
7	78	58	30,7%
6	79	58	34,3%
5	80	58	37,4%
4	82	58	40,1%
3	84	58	42,5%
2	86	58	44,6%
1	88	59	46,6%
0	90	59	48,3%
-1	92	60	49,9%
-2	94	60	51,3%
-3	96	61	52,6%
-4	98	61	53,8%
-5	100	62	54,9%
-6	102	63	55,9%
-7	104	63	56,8%
-8	106	64	57,7%
-9	108	64	58,5%
-10	110	65	59,3%
-11	112	65	60,0%
-12	114	66	60,7%
-13	116	66	61,3%
-14	118	67	61,9%
-15	120	67	62,4%
-16	122	68	63,0%
-17	124	68	63,5%
-18	126	69	63,9%
-19	128	70	64,4%
-20	130	70	64,8%

**Tabela regulacyjna i wielkość maksymalna dostaw ciepła dla odbiorców grupy C
dla 4 stopnia zasilania**

T zewn. [C]	T zasil. [C]	T powr. [C]	Wielkość max. dostaw [% M]
12	75	62	0,0%
11	75	60	0,0%
10	75	59	0,0%
9	75	58	6,4%
8	76	58	11,8%
7	78	58	16,4%
6	79	58	20,3%
5	80	58	23,7%
4	82	58	26,7%
3	84	58	29,4%
2	86	58	31,7%
1	88	59	33,8%
0	90	59	35,7%
-1	92	60	37,4%
-2	94	60	39,0%
-3	96	61	40,5%
-4	98	61	41,8%
-5	100	62	43,0%
-6	102	63	44,1%
-7	104	63	45,1%
-8	106	64	46,1%
-9	108	64	47,0%
-10	110	65	47,8%
-11	112	65	48,6%
-12	114	66	49,4%
-13	116	66	50,1%
-14	118	67	50,7%
-15	120	67	51,3%
-16	122	68	51,9%
-17	124	68	52,5%
-18	126	69	53,0%
-19	128	70	53,5%
-20	130	70	53,9%