

Tarnowskie Góry, dn. 04.01.2011 r.

VOŚR/G.7644-1/11

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j.: Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki DALKIA TARNOWSKIE GÓRY Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 173 (pismo z dnia 02.11.2010 r. znak GO/3208/10) o zmianę udzielonego Spółce pozwolenia zintegrowanego

o r z e k a m

zmieniam, za zgodą strony, decyzję Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. znak GOŚR/G.7644-5/05/06 udzielającą Miejskiemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Miodowej 1 pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej w Tarnowskich Górach, w następujący sposób:

A. preambule punktu A. orzeczenia zmienianej decyzji nadaję, w całości, nowe brzmienie:

„Udzielam spółce DALKIA TARNOWSKIE GÓRY Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 173 pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw - zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej 173 w Tarnowskich Górach.”

B. w pkt. A.I. o tytule: **Rodzaj prowadzonej działalności** zapis o treści:

„Ciepłownia „Przyjaźń” prowadzi działalność z zakresu przemysłu energetycznego zajmując się produkcją ciepła oraz dystrybucją ciepła dla odbiorców zbiorowych na obszarze miasta Tarnowskie Góry – dla potrzeb centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej oraz na potrzeby technologiczne Fabryki Zmechanizowanych Obudów Ścianowych „FAZOS” S.A. z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej. Ciepłownia „Przyjaźń” pracuje cały rok. Ciepłownia eksploatuje instalację do spalania paliw o całkowitej mocy cieplnej wynoszącej 93,04 MWt.”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Ciepłownia „Przyjaźń” prowadzi działalność z zakresu przemysłu energetycznego zajmując się produkcją ciepła oraz dystrybucją ciepła dla odbiorców zbiorowych na obszarze miasta Tarnowskie Góry – dla potrzeb centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej oraz na potrzeby technologiczne Fabryki Zmechanizowanych Obudów Ścianowych „FAZOS” S.A. z siedzibą w Tarnowskich Górach i Fabryki Sprzętu Ratunkowego i Lamp Górniczych „FASER” S.A. z siedzibą w Tarnowskich Górach. Ciepłownia „Przyjaźń” pracuje cały rok. Ciepłownia eksploatuje instalację do spalania paliw o całkowitej mocy cieplnej wynoszącej 93,04 MWt.”

C. w pkt. A.II. o tytule: **Charakterystyka ogólna instalacji:**

I. w rozdziale 1. o tytule: **Instalacja do spalania paliw wraz z przynależnymi urządzeniami technicznymi:**

1. zapis o treści:

„Kotły wodne WR-10 (3 szt.: K2, K3, K4):

Typ: K2: WR-10 -010, K3: WR-10 -010, K4: WR-10 -011
Rok produkcji: K2 – 1973, K3 – 1974, K4 - 1976
Producent:

K2 , K3 FAKOP Sosnowiec,
K4 Sefako Sędziszów

Rodzaj paleniska:	ruszt mechaniczny, na węgiel kamienny
Wydajność maksymalna trwała:	10 Gcal/h 11,630 MW
Moc nominalna wprowadzona w paliwie:	
➤ dla K2	14,91 MW _t (11,630/0,78)
➤ dla K3 i K4	13,68 MW _t (11,630/0,85)"

otrzymuje nowe brzmienie:

„Kotły wodne WR-10 (3 szt.: K2, K3, K4):

Typ - K2: WR-10 - 010, K3: WR-10 - 010, K4: WR-10 - 011
 Rok Produkcji: K2 – 1973, K3 – 1974, K4 - 1976
 Producent:

Rodzaj paleniska:	K2, K3 FAKOP Sosnowiec, K4 Sefako Sędziszów ruszt mechaniczny na węgiel kamienny
Wydajność maksymalna trwała:	10 Gcal/h 11,630 MW
Moc nominalna wprowadzona w paliwie	
➤ dla K2, K3, K4:	13,68 MW _t (11,630/0,85)"

2. zapis o treści:

„Parametry produkcyjne instalacji.

- osiągalna maksymalna moc cieplna instalacji: 93,04 MW_t,
- produkcja ciepła: 339 339,2 GJ (rok 2004)."

otrzymuje nowe brzmienie:

„Parametry produkcyjne instalacji.

- osiągalna maksymalna moc cieplna instalacji: 93,04 MW_t,
- produkcja ciepła: 571 118 GJ (rok 2009)."

II. w rozdziale 2.1. o tytule: Nawęglanie, odżużlanie, odpopielanie i odpylanie:

1. w ppkt. a. System nawęglania: zapis o treści:

„Miał nagromadzony jako pryzmy na składowisku opału dostarczany jest do przenośnika taśmowego nawęglania, którym transportowany jest do zbiornika każdego kotła. Zasobniki kotłów zapewniają zgromadzenie opału na około 24 godziny pracy przy maksymalnej wydajności cieplnej.

Układ nawęglania stanowią:

- składowisko opału - odkryte o powierzchni 6822 m², ograniczone z dwóch stron zabezpieczeniami bocznymi h=1,7 m, o podłożu wybetonowanym z odwodnieniem, paliwo dostarczane jest wyłącznie transportem samochodowym i magazynowane w postaci pryzm (każda partia oddzielnie - wg dostawy);
- przenośniki taśmowe (2 szt. - używane zamiennie) o długości 164 m, szerokości 650 mm;
- zasobniki opału (indywidualne dla każdego kotła, zasyp górny)."

otrzymuje nowe brzmienie:

„Miał nagromadzony jako pryzmy na składowisku opału dostarczany jest do przenośnika taśmowego nawęglania, którym transportowany jest do zbiornika każdego kotła. Zasobniki kotłów zapewniają zgromadzenie opału na około 24 godziny pracy przy maksymalnej wydajności cieplnej.

Układ nawęglania stanowią:

- składowisko opału – odkryte, zajmujące powierzchnię 5072 m², ograniczone z dwóch stron zabezpieczeniami bocznymi h = 1,7 m, o podłożu wybetonowanym z odwodnieniem, paliwo dostarczane jest wyłącznie transportem samochodowym i magazynowane w postaci pryzm (każda partia oddzielnie – wg dostawy);
- przenośniki taśmowe (2 szt. – używane zamiennie) o długości 164 m, szerokości 650 mm;
- zasobniki opału (indywidualnie dla każdego kotła, zasyp górny)."

2. w ppkt. b. System odprowadzania żużla i popiołu: zapis o treści:

- " ➤ Odprowadzanie popiołu z cyklonów:

Poprzez spust grawitacyjny, przy czym:

- w przypadku kotłów WR-25: popiół odbierany jest cyklicznie ze zbiornika odpylin, który znajduje się pod baterią cyklonów i kierowany do łyżki ładowarki, a następnie transportowany jest na plac magazynowy popiołu i żużla,
- w przypadku kotłów WR-10: popiół odbierany jest cyklicznie ze zbiornika odpylin za pomocą rury spustowej kierowany jest do wózka szynowego, skąd przesyłany jest do boksu betonowego, a następnie łyżką ładowarki wywożony jest na plac magazynowy popiołu i żużla.

Częstość odbioru popiołu uzależniona jest od warunków pogodowych tzn.: w okresie ostrej zimy odbiór odbywa się 1 raz na dobę, a w przypadku łagodnej zimy 1 raz na dwie doby."

otrzymuje nowe brzmienie:

- " ➤ Odprowadzanie popiołu z cyklonów:

W układach odpylania kotłów WR-10 pył zatrzymany w multicyklonie i bateriach cyklonowych gromadzony jest w zbiornikach pod odpylaczami i poprzez śluzy gumowe i transporter ślimakowy w sposób ciągły usuwany jest do wanny odżuźlacza.

W układach odpylania kotłów WR-25 pył zatrzymany w multicyklonie i bateriach cyklonowych gromadzony jest w zbiornikach pod odpylaczami i poprzez śluzy gumowe i transporter ślimakowy w sposób ciągły usuwany jest na taśmę transportującą żużel."

3. w ppkt. c. Odpylanie kotłów: zapis o treści:

"Kotły WR-25 i WR-10 posiadają zabudowane układy odpylania, złożone z dwóch równoległych zestawów po 6 cyklonów:

- typ CE o średnicy Ø 1000 mm – dla kotłów WR-25,
- typ DC o średnicy Ø 900 mm – dla kotłów WR-10.

Całość instalacji sztucznego ciągu i urządzeń odpylających usytuowana jest na zewnątrz budynku kotłowni. Oczyszczone spaliny z poszczególnych zespołów odpylających odprowadzane są do jednego wspólnego komina.

Zespół odpylaczy składa się z: odpylacza, wentylatora sztucznego ciągu, kanałów spalinowych z zasuwami i konstrukcji nośnej z pomostami.

Odpylacz cyklonowy umieszczony jest na ssaniu wentylatora, w wyniku czego wentylator przetłacza spaliny pozbawione w większości silnie korozyjnych pyłów.

Kotły wodne WR-25 wyposażone są w odpylacze mechaniczne o następujących parametrach:

Odpylacz:	jedna bateria po 6 cyklonów typ CE o średnicy Ø 1000 mm
Producent:	"Energomontaż" Chorzów,
Dopuszczalna przepustowość zespołu:	8,64 - 16,2 m ³ /s
Natężenie przepływu przez zespół:	8,64 - 16,2 m ³ /s
Opór przepływu spalin:	900 - 1200 Pa

Sprawność odpylacza po modernizacji:	90 - 94 %
Najmniejsza średnica osadzanego ziarna:	> 5 μm
Prędkość spalin na wlocie:	12-18 m/s

Kotły wodne WR-10 wyposażone są w odpylacze mechaniczne o następujących parametrach:

Odpylacz:	jedna bateria po 6 cyklonów typ DC o średnicy \varnothing 900 mm
Producent:	"Kowent" S.A. Końskie
Dopuszczalna przepustowość zespołu:	6,96 - 13,14 m^3/s
Natężenie przepływu przez zespół:	6,96 - 13,14 m^3/s
Opór przepływu spalin:	900 - 1200 Pa
Sprawność odpylacza po modernizacji dla K3 i K4 90	94 %
Sprawność odpylacza dla K2	80 - 83 %
Najmniejsza średnica osadzanego ziarna:	> 5 μm
Prędkość spalin na wlocie:	12-18 m/s"

otrzymuje nowe brzmienie:

„Każdy kocioł WR-10 i WR-25 posiada dwustopniową instalację odpylania spalin. Składa się ona z dwóch, połączonych szeregowo, odpylaczy cyklonowych. Pierwszy stopień odpylania stanowi multicyklon przelotowy, drugi to bateria cyklonów.

Multicyklon zbudowany jest z cyklonów o średnicy 250 mm, posiadających czterołopatkowe profilowane kierownice.

Układ odpylania spalin kotła WR-10 składa się z odpylacza wstępnego w postaci multicyklonu zawierającego 21 cyklonów oraz odpylacza końcowego w postaci 2 baterii cyklonów zawierających po 6 cyklonów o średnicy 0,63 m każdy.

Układ odpylania spalin kotła WR-25 składa się z odpylacza wstępnego w postaci 2 multicyklonów zawierających po 24 cyklony oraz odpylacza końcowego w postaci 2 baterii cyklonów zawierających po 6 cyklonów o średnicy 0,80 m każdy. Część spalin odsysana jest z multicyklonu przelotowego i kierowana jest do oddzielnych cyklonów, a następnie oba strumienie oczyszczonych spalin łączą się przed wentylatorem wyciągowym.

Całość instalacji sztucznego ciągu i urządzeń odpylających usytuowana jest na zewnątrz budynku kotłowni. Oczyszczone spaliny z poszczególnych zespołów odpylających odprowadzane są do jednego wspólnego komina.

Zespół odpylaczy składa się z: odpylacza, wentylatora sztucznego ciągu, kanałów spalinowych z zasuwami i konstrukcji nośnej z pomostami.

Odpylacz cyklonowy umieszczony jest na ssaniu wentylatora, w wyniku czego wentylator przetłacza spaliny pozbawione w większości silnie korozyjnych pyłów.

Kotły wodne WR-10

Producent:	„EKOMEGA” Łódź
Skuteczność odpylania:	94,3 – 98,2 %,
Pył zatrzymany:	64,3 – 67,9 kg/h,
Emisja pyłu:	1,2 – 4,0 kg/h,
Emisja pyłu <10:	1,2 – 4,0 kg/h,
Emisja pyłu ($\text{O}_2=6\%$):	59 – 195 mg/nm^3 ,
Natężenie przepływu:	5,43 – 9,35 m^3/s ,
Prędkość spalin w multicyklonie:	5,3 – 9,0 m/s,
Prędkość spalin w cyklonach:	6,3 – 10,9 m/s,"

Kotły wodne WR-25

Producent:	„EKOMEGA” Łódź
Sprawność odpylacza:	91,4 – 97,8 %,
Pył zatrzymany:	144,8 – 155,0 kg/h,
Emisja pyłu:	3,5 – 13,7 kg/h,
Emisja pyłu <10:	3,4 – 13,6 kg/h,

Emisja pyłu ($O_2=6\%$):	83 – 324 mg/nm ³ ,
Natężenie przepływu:	11,92 – 20,19 m ³ /s,
Prędkość spalin w multicyklonie:	5,1 – 8,7 m/s,
Prędkość spalin w cyklonach:	6,5 – 11,1 m/s. "

4. w ppkt. d. Plac składowy żużla i popiołu: zapis o treści:

„Teren o powierzchni ok. 500 m², otoczony murem oporowym o wysokości 1,2 m, o nawierzchni utwardzonej, z możliwością dojazdu środków transportu samochodowego od strony południowej.”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Teren o powierzchni ok. 1750 m², otoczony murem oporowym o wysokości 1,2 m, o nawierzchni utwardzonej, z możliwością dojazdu środków transportu samochodowego.”

III. w rozdziale 2.2. o tytule: **Gospodarka wodna** zapis o treści:

„Woda na potrzeby Ciepłowni „Przyjaźń” pobierana jest z zewnętrznej sieci wodociągowej na podstawie umowy zawartej pomiędzy Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach a Fabryką Zmechanizowanych Obudów Ścianowych „FAZOS” S.A. z siedzibą w Tarnowskich Górach (umowa z dnia 27.12.1998 r. Nr PM/DR/331/98).

Pobierana woda przeznaczana jest na cele:

- socjalno- bytowe Ciepłowni „Przyjaźń”,
- technologiczne (woda sieciowa i obiegowa kotłów wodnych – woda zmiękczona, woda uzupełniająca sieć ciepłowniczą – woda zmiękczona doprowadzona ze Stacji Uzdatniania Wody, woda spłukująca w układzie odzyskania – woda surowa),
- cele przeciwpożarowe.

Woda surowa a przeznaczona do celów technologicznych doprowadzana jest do Stacji Uzdatniania Wody zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń”, gdzie znajdują się następujące urządzenia :

- trzy kolumny jonitowe,
- trzy zbiorniki soli.

Woda surowa kierowana jest na kolumny jonitowe i zmiękczana poprzez absorpcyjne działanie jonitu. Do zmiękczenia wody używane są kationy silne i słabo kwaśne (regeneracja kationów roztworem NaCl), następnie woda jest odgazowywana w odgazowywaczu termicznym (przy temp. 105° C).”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Woda na potrzeby Ciepłowni „Przyjaźń” pobierana jest z zewnętrznej sieci wodociągowej na podstawie umowy zawartej pomiędzy otrzymującym niniejsze pozwolenie a Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Tarnowskich Górach (umowa Nr 5668/146-162/2009 z dnia 02.01.2009 r.).

Pobierana woda przeznaczona jest na cele:

- socjalno-bytowe Ciepłowni „Przyjaźń”,
- technologiczne (woda sieciowa i obiegowa kotłów wodnych – woda zmiękczona, woda uzupełniająca sieć ciepłowniczą – woda zmiękczona doprowadzona ze Stacji Uzdatniania Wody, woda spłukująca w układzie odzyskania – woda surowa),
- cele przeciwpożarowe.

Woda surowa a przeznaczona do celów technologicznych doprowadzana jest do Stacji Uzdatniania Wody zlokalizowanej w budynku Ciepłowni „Przyjaźń”, wyposażonej w następujące urządzenia:

- filtr jonowymienny Epuro 52/0170 TE Triplex, wydajność maksymalna 280 m³/dobę,
- filtr mechaniczny Epuro F76S-1AA z automatem czasowym – 2 sztuki,
- zbiornik solankowy – 2 sztuki,
- armatura technologiczna,
- automatyka pomiarowa.”

IV. w rozdziale 2.3. o tytule: **Gospodarka wodna** - zapis o treści:

„Kanalizacje te łączą się z kolektorem zbiorczym kanalizacji ogólnospławnej Fabryki Zmechanizowanych Obudów Ścianowych „FAZOS” S.A. położonej w bezpośrednim sąsiedztwie Ciepłowni „Przyjaźń”. Ścieki z terenu Ciepłowni „Przyjaźń” wprowadzane są do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych na podstawie umowy zawartej pomiędzy Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach a Fabryką Zmechanizowanych Obudów Ścianowych „FAZOS” S.A. z siedzibą w Tarnowskich Górach (umowa z dnia 27.12.1998 r. Nr PM/DR/331/98).”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Kanalizacje te łączą się z kolektorem zbiorczym kanalizacji ogólnospławnej Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o. o. w Tarnowskich Górach. Ścieki z terenu Ciepłowni „Przyjaźń” wprowadzane są do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych na podstawie umowy zawartej pomiędzy otrzymującym niniejsze pozwolenie, a Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o. o. w Tarnowskich Górach (umowa Nr 5668/146-162/2009 z dnia 02.01.2009 r.).”

V. w rozdziale 2.4. o tytule: **Gospodarka odpadami** - zapis o treści:

„W wyniku działalności prowadzonej przez Ciepłownię „Przyjaźń” powstają odpady tzw. technologiczne i inne niezwiązane bezpośrednio z produkcją, z tego 2 rodzaje odpadów zakwalifikowanych jako niebezpieczne. Podstawowe odpady z procesów technologicznych, tj. żużle, popioły paleniskowe i pyły z kotłów (z wyjątkiem pyłów z kotłów wymienionych w 10 01 04) stanowiące ok. 99,71% ogólnej masy odpadów wytwarzanych w Ciepłowni, są w całości gospodarczo wykorzystywane i zagospodarowywane (zgodnie z ustawą o odpadach), co eliminuje ujemny wpływ tych odpadów na środowisko. Pozostałe odpady (w tym także niebezpieczne) są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane oraz przekazywane firmom posiadającym stosowne zezwolenia.”

otrzymuje nowe brzmienie:

„W wyniku działalności prowadzonej w związku z eksploatacją Ciepłowni „Przyjaźń” powstają odpady tzw. technologiczne i inne nie związane bezpośrednio z produkcją, z tego 6 rodzajów odpadów zakwalifikowanych jako niebezpieczne. Podstawowe odpady z procesów technologicznych, tj. mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych stanowią ok. 99,06 % ogólnej masy odpadów wytwarzanych w Ciepłowni. Są one w całości gospodarczo wykorzystywane i zagospodarowywane (zgodnie z ustawą o odpadach), co eliminuje ich ujemny wpływ na środowisko. Pozostałe rodzaje odpadów, w tym również niebezpieczne, są selektywnie gromadzone, odpowiednio magazynowane oraz przekazywane firmom posiadającym stosowne zezwolenia.”

D. w pkt. A.III. o tytule: **Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw:**

I. w rozdziale 1. o tytule: **Stosowane paliwo i jego zużycie** ostatni wiersz w ppkt. b. o treści:

„Średnie zużycie mialu wynosi 33 314,00 Mg/a.”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Średnie zużycie mialu wynosi 27 977,50 Mg/a.”

II. w rozdziale 2. o tytule: **Zużycie energii elektrycznej** – zapis o treści:

„Zużycie energii elektrycznej w Ciepłowni „Przyjaźń” w ciągu roku wynosi łącznie 3000,0 MWh/a, z tego zużycie energii elektrycznej na potrzeby technologiczne wynosi 2900,00 MWh/a, a na pozostałe potrzeby 100,0 MWh/a.”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Zużycie energii elektrycznej w Ciepłowni „Przyjaźń” w ciągu roku wynosi łącznie 2626,7 MWh/a, z tego zużycie energii elektrycznej na potrzeby technologiczne wynosi 2590,0 MWh/a, a na pozostałe potrzeby 36,7 MWh/a.”

E. w pkt. A.V. o tytule: **Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii** – tabela o treści:

Rok	Moc czynna zamówiona w kW	Energia czynna zużyta w kWh	Energia bierna zużyta w kVArh
2003 rok	1 kw. 700 2 kw. 400 3 kw. 300 4 kw. 650	2 849 224	1 032 560
2004 rok	1 kw. 720 2 kw. 400 3 kw. 300 4 kw. 650	2 259 920	924 906

otrzymuje nowe brzmienie:

Rok	Moc czynna zamówiona w kW	Energia czynna zużyta w kWh	Energia bierna zużyta w kVArh
2008 rok	1 kw. 680 2 kw. 184 3 kw. 230 4 kw. 650	2 204 498	751 184
2009 rok	1 kw. 720 2 kw. 420 3 kw. 350 4 kw. 720	2 589 868	792 507

F. w pkt. A.VI. o tytule: **Źródła i wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:**

I. w rozdziale 1.1.1. o tytule: **Instalacja do spalania paliw:**

1. w ppkt. a. **Źródła emisji – Kotły wodne WR-10 (3 szt.: K2, K3, K4):** zapis wierszy o treści:

„Sprawność kotła (brutto): 78 % dla K2,
85 % dla K3 i K4

Moc nominalna wprowadzona w paliwie:
➤ dla K2 14,91 MW_t (11,630/0,78)
➤ dla K3 i K4 13,68 MW_t (11,630/0,85)”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Sprawność kotła (brutto): 85 % dla K2, K3, K4

Moc nominalna wprowadzona w paliwie:
➤ dla K2, K3, K4 13,68 MW_t (11,630/0,78)”

2. w ppkt. b. **Urządzenia ochronne** – zapis o treści:

„Kotły WR-25 i WR-10 posiadają zabudowane układy odpylania, złożone z dwóch równoległych zestawów po 6 cyklonów:

- typ CE o średnicy \varnothing 1000 mm – dla kotłów WR-25,
- typ DC o średnicy \varnothing 900 mm – dla kotłów WR-10.

Całość instalacji sztucznego ciągu i urządzeń odpylających usytuowana jest na zewnątrz budynku kotłowni. Oczyszczone spaliny z poszczególnych zespołów odpylających odprowadzane są do jednego wspólnego komina.

Zespół odpylaczy składa się z: odpylacza, wentylatora sztucznego ciągu, kanałów spalinowych z zasuwami i konstrukcji nośnej z pomostami.

Odpylacz cyklonowy umieszczony jest na ssaniu wentylatora, w wyniku czego wentylator przetłacza spaliny pozbawione w większości silnie korozyjnych pyłów.

Kotły wodne WR-25 wyposażone są w odpylacze mechaniczne o następujących danych:

Odpylacz:	jedna bateria po 6 cyklonów typ CE o średnicy \varnothing 1000 mm
Producent:	„Energomontaż” Chorzów
Dopuszczalna przepustowość zespołu:	8,64-16,2 m ³ /s
Natężenie przepływu przez zespół:	8,64-16,2 m ³ /s
Opór przepływu spalin:	900-1200 Pa
Sprawność odpylacza po modernizacji:	90 - 94 %
Najmniejsza średnica osadzanego ziarna:	> 5 μ m
Prędkość spalin na wlocie:	12-18 m/s

Kotły wodne WR-10 wyposażone są w odpylacze mechaniczne o następujących danych:

Odpylacz:	jedna bateria po 6 cyklonów typ DC o średnicy \varnothing 900 mm
Producent:	„Kowent” S.A. Końskie
Dopuszczalna przepustowość zespołu:	6,96-13,14 m ³ /s
Natężenie przepływu przez zespół:	6,96-13,14 m ³ /s
Opór przepływu spalin:	900-1200 Pa
Sprawność odpylacza po modernizacji dla K3 i K4	90 - 94 %
Sprawność odpylacza dla K2	80 - 83 %
Najmniejsza średnica osadzanego ziarna:	> 5 μ m
Prędkość spalin na wlocie:	12-18 m/s

Planuje się, że w przypadku maksymalnej pracy wszystkich kotłów o wydajności około 93,04 MW, spaliny z kotła WR-10 - K2 będą kierowane na układ odpylania spalin z kotłów K3 i K4.”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Każdy kocioł WR-10 i WR-25 posiada dwustopniową instalację odpylania spalin. Składa się ona z dwóch, połączonych szeregowo, odpylaczy cyklonowych. Pierwszy stopień odpylania stanowi multicyklon przelotowy, drugi to bateria cyklonów.

Multicyklon zbudowany jest z cyklonów o średnicy 250 mm, posiadających czterołopatkowe profilowane kierownice.

Układ odpylania spalin kotła WR-10 składa się z odpylacza wstępnego w postaci multicyklonu zawierającego 21 cyklonów oraz odpylacza końcowego w postaci 2 baterii cyklonów zawierających po 6 cyklonów o średnicy 0,63 m każdy.

Układ odpylania spalin kotła WR-25 składa się z odpylacza wstępnego w postaci 2 multicyklonów zawierających po 24 cyklony oraz odpylacza końcowego w postaci 2 baterii cyklonów zawierających po 6 cyklonów o średnicy 0,80 m każdy. Część spalin odsysana jest z multicyklonu przelotowego i kierowana jest do oddzielnych cyklonów, a następnie oba strumienie oczyszczonych spalin łączą się przed wentylatorem wyciągowym.

Całość instalacji sztucznego ciągu i urządzeń odpylających usytuowana jest na zewnątrz budynku kotłowni. Oczyszczone spaliny z poszczególnych zespołów odpylających odprowadzane są do jednego wspólnego komina. Zespół odpylaczy składa się z: odpylacza, wentylatora sztucznego ciągu, kanałów spalinowych z zasuwami i konstrukcji nośnej z pomostami. Odpylacz cyklonowy umieszczony jest na ssaniu wentylatora, w wyniku czego wentylator przetłacza spaliny pozbawione w większości silnie korozyjnych pyłów.

Kotły wodne WR-10

Producent:	„EKOMEGA” Łódź
Skuteczność odpylania:	94,3 – 98,2 %,
Pył zatrzymany:	64,3 – 67,9 kg/h,
Emisja pyłu:	1,2 – 4,0 kg/h,
Emisja pyłu <10:	1,2 – 4,0 kg/h,
Emisja pyłu (O ₂ =6%):	59 – 195 mg/nm ³ ,
Natężenie przepływu:	5,43 – 9,35 m ³ /s,
Prędkość spalin w multicyklonie:	5,3 – 9,0 m/s,
Prędkość spalin w cyklonach:	6,3 – 10,9 m/s,

Kotły wodne WR-25

Producent:	„EKOMEGA” Łódź
Sprawność odpylacza:	91,4 – 97,8 %,
Pył zatrzymany:	144,8 – 155,0 kg/h,
Emisja pyłu:	3,5 – 13,7 kg/h,
Emisja pyłu <10:	3,4 – 13,6 kg/h,
Emisja pyłu (O ₂ =6%):	83 – 324 mg/nm ³ ,
Natężenie przepływu:	11,92 – 20,19 m ³ /s,
Prędkość spalin w multicyklonie:	5,1 – 8,7 m/s,
Prędkość spalin w cyklonach:	6,5 – 11,1 m/s.

II. w rozdziale 3. o tytule: **Emisja ścieków:**

1. w pkt. 3.1. o tytule: **Źródła emisji, ilość i rodzaj odbiornika ścieków** zapis kolumny 2-giej tabeli o treści:

”

Nazwa odbiornika
2
kanalizacja Fabryki „FAZOS” S.A.
kanalizacja Fabryki „FAZOS” S.A.
kanalizacja Fabryki „FAZOS” S.A.

”
otrzymuje nowe brzmienie:

”

Nazwa odbiornika
2
kanalizacja Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Tarnowskich Górach
kanalizacja Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Tarnowskich Górach
kanalizacja Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Tarnowskich Górach

2. w pkt. 3.2. o tytule: **Dopuszczalne wartości wskaźników zanieczyszczeń w ściekach**
– zapis o treści:

„Ścieki z terenu Ciepłowni „Przyjaźń” wprowadzane są do sieci kanalizacyjnej na podstawie umowy Nr PM/DR/331/98 z dnia 27 grudnia 1998 r. zawartej pomiędzy Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowskich Górach a Fabryką Zmechanizowanych Obudów Ścianowych „FAZOS” S.A. z siedzibą w Tarnowskich Górach.

Ścieki przemysłowe nie zawierają substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (określonych na podstawie art. 45a ust. 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. *Prawo wodne* – tekst jednolity: Dz. U. z 2005 r. Nr 239, poz. 2019 z późn. zm.). Ścieki winny odpowiadać warunkom jakościowym określonym w załączniku nr 1 do Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 20 lipca 2002 r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz. U. Nr 129, poz. 1108).”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Ścieki z terenu Ciepłowni „Przyjaźń” wprowadzane są do sieci kanalizacyjnej na podstawie Umowy Nr 5668/146-162/2009 z dnia 02.01.2009r. zawartej pomiędzy otrzymującym niniejsze pozwolenie a Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Tarnowskich Górach.

Ścieki przemysłowe nie zawierają substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (określonych na podstawie art. 45a ust. 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001r. *Prawo wodne* – t.j.: Dz.U. z 2005r. Nr 239, poz. 2019 z późn. zm.). Ścieki powinny odpowiadać warunkom jakościowym określonym w załączniku nr 2 do Rozporządzenia Ministra Budownictwa z dnia 14 lipca 2006r. w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych (Dz. U. Nr 136, poz. 964).”

III. w rozdziale 4.1. o tytule: **Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku:**

1. w ppkt. a. odpady niebezpieczne:

- a. w tabeli wierszowi o liczbie porządkowej 3 nadaję odpowiednio w całości nowe brzmienie:

3	16 02 13	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,400
---	----------	---	-------

- b. w tabeli dodaję wiersz o liczbie porządkowej 6 o następującym brzmieniu:

6	16 06 01	Baterie i akumulatory ołowiowe	0,030
---	----------	--------------------------------	-------

- c. zapis sumy „Ilość odpadu Mg/rok” zawarty poniżej kolumny 4-tej tabeli zmieniam z: „Σ= 1,245” na: „Σ= 1,405”;

2. w ppkt. b. odpady inne niż niebezpieczne:

- a. w tabeli wierszom o liczbie porządkowej 13, 15, 32 nadaję odpowiednio w całości nowe brzmienie:

13	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wym. w 16 02 09 do 16 02 13	0,300
15	16 06 04	Baterie alkaliczne	0,010
32	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	10,000

- b. w tabeli dodaję wiersze o liczbie porządkowej od 35 do 37 o następującym brzmieniu:

35	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	0,030
36	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	0,005
37	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wym. w 17 05 03	500,000

c. zapis sumy „Ilość Mg/rok” zawarty poniżej kolumny 4-tej tabeli zmieniam z: „ $\Sigma = 6.740,970$ ” na: „ $\Sigma = 7.248,215$ ”

d. w tabeli prostuję błąd pisarski: w kolumnie „Lp” jest liczba porządkowa „39” a ma być liczba porządkowa „30”.

IV. w rozdziale 4.2. o tytule: **Źródła powstawania odpadów:**

1. w ppkt. a. odpady niebezpieczne – w tabeli dodaję wiersz o liczbie porządkowej 6 o następującym brzmieniu:

6	16 06 01	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpad powstaje w wyniku wymiany zużytych akumulatorów w maszynach i samochodach.
---	----------	--------------------------------	--

2. w ppkt. b. odpady inne niż niebezpieczne – w tabeli dodaję wiersze o liczbie porządkowej od 35 do 37 o następującym brzmieniu:

35	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	Odpad powstaje w wyniku wymiany zużytych baterii z różnych urządzeń.
36	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	Odpad powstaje w wyniku działalności bytowo-gospodarczej i biurowej Ciepłowni.
37	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03	Odpad powstaje w wyniku prac remontowych i modernizacyjnych związanych z eksploatacją sieci ciepłowniczych.

V. w rozdziale 4.3. o tytule: **Sposób dalszego gospodarowania odpadami w tym ich magazynowanie:**

1. w ppkt. a. odpady niebezpieczne – w tabeli dodaję wiersz o liczbie porządkowej 6 o następującym brzmieniu:

6	16 06 01	Baterie i akumulatory ołowiowe	Odpad nie będzie magazynowany – bezpośrednio po wytworzeniu będzie przekazany firmie posiadającej stosowne zezwolenie.	Transport, odzysk (proces R5, R15 według zał. Nr 5 do ustawy o odpadach) przez firmę posiadającą stosowne zezwolenie.
---	----------	--------------------------------	--	---

2. w ppkt. b. odpady inne niż niebezpieczne:

a. w tabeli wierszom o liczbie porządkowej 13, 14, 22 nadaję odpowiednio w całości nowe brzmienie:

13	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Magazynowane luzem – budynek socjalny, wydzielone zamknięte pomieszczenie magazynowe o betonowym podłożu (m 7 – wg oznaczenia miejsc magazynowania na zał. do niniejszej decyzji).	Transport, odzysk (proces R15, R5 według zał. Nr 5 do ustawy o odpadach) przez firmę posiadającą stosowne zezwolenie.
14	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wym. w 16 02 15	Selektywnie w pojemniku – budynek socjalny, wydzielone zamknięte pomieszczenie magazynowe o betonowym podłożu (m 7 – wg oznaczenia miejsc magazynowania na zał. do niniejszej decyzji).	Transport, odzysk (proces R15, R5 według zał. Nr 5 do ustawy o odpadach) przez firmę posiadającą stosowne zezwolenie.
22	17 02 02	Szkło	Selektywnie w otwartych pojemnikach metalowych typu wanna o poj. 4,5 m ³ (m 8 – wg oznaczenia miejsc magazynowania na zał. do niniejszej decyzji).	Transport, odzysk (proces R13, R5 lub R14 według zał. Nr 5 do ustawy o odpadach) przez firmę posiadającą stosowne zezwolenie.

b. w tabeli dodaje wiersze o liczbie porządkowej od 35 do 37 o następującym brzmieniu:

35	16 06 05	Inne baterie i akumulatory	Selektywnie w pojemniku – budynek socjalny, wyznaczone zamknięte pomieszczenie magazynowe o betonowym podłożu (m 7 – wg oznaczenia miejsc magazynowania na zał. do niniejszej decyzji).	Transport, odzysk (proces R5, R15 według zał. Nr 5 do ustawy o odpadach) przez firmę posiadającą stosowne zezwolenie.
36	16 80 01	Magnetyczne i optyczne nośniki informacji	j.w.	Transport, unieszkodliwianie (proces D10 według zał. Nr 6 do ustawy o odpadach) przez firmę posiadającą stosowne zezwolenie.
37	17 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wym. w 17 05 03	Magazynowane luzem – wyznaczone miejsce na terenie Ciepłowni (m 7 – wg oznaczenia miejsc magazynowania na zał. do niniejszej decyzji).	Transport, odzysk (proces R14 według zał. Nr 5 do ustawy o odpadach) przez firmę posiadającą stosowne zezwolenie.

G. w pkt. A.IX. o tytule: **Monitorowanie oddziaływań na środowisko i procesów technologicznych:**

I. w rozdziale 1.1. o tytule: **Monitoring emisji do powietrza** – zapis wierszy o treści:

„Umiejscowienie punktów pomiarowych:

1. dla kotła WR – 10
 - na czopuchu za każdym kotłem zainstalowane są 3 punkty pomiarowe,
 - za urządzeniami odpylającymi zainstalowane są po 3 punkty pomiarowe (na dwóch kanałach dla kotła)
2. dla kotła WR – 25
 - zainstalowane są po 4 punkty pomiarowe na czopuchu za każdym kotłem (dwa czopuchy dla każdego kotła),
 - za urządzeniami odpylającymi zainstalowano po 4 punkty pomiarowe (na czterech kanałach spalin dla każdego kotła).”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Umiejscowienie punktów pomiarowych:

1. dla kotła WR – 10
 - za urządzeniami odpylającymi zainstalowanych jest 12 punktów pomiarowych (po 4 punkty na każdym kotle, tj.: K2, K3 i K4)
2. dla kotła WR – 25
 - za urządzeniami odpylającymi zainstalowanych jest 8 punktów pomiarowych (po 4 punkty na każdym kotle, tj.: K5 i K6).”

II. w rozdziale 1.3. o tytule: **Monitoring ścieków:**

1. w pkt. a. zapis o treści:

„Monitoring ilości ścieków socjalno-bytowych i przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych – zgodnie z warunkiem umowy Nr PM/DR/331/98 z dnia 27.12.1998 r. zawartej z Fabryką Zmechanizowanych Obudów Ścianowych „FAZOS” S.A. z siedzibą

w Tarnowskich Górach na pobór wód i odprowadzanie ścieków przy założeniu, iż ilość przedmiotowych ścieków to ilość wody pobranej z urządzeń zaopatrzenia w wodę Fabryki pomniejszona o ubytek po odczycie wskazań wodomierza Ciepłowni „Przyjaźń”.

otrzymuje nowe brzmienie:

„Monitoring ilości ścieków socjalno-bytowych i przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych – zgodnie z warunkiem umowy Nr 5668/146-162/2009 z dnia 02.01.2009r. zawartej z Przedsiębiorstwem Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Tarnowskich Górach, na pobór wód i odprowadzanie ścieków przy założeniu, że ilość przedmiotowych ścieków została ustalona jako różnica pomiędzy ilością zużytej wody i ilością zużytej wody bezpowrotnie na cele technologiczne ustalonej na podstawie dodatkowych wodomierzy podliczników.”

2. w pkt. b. zapis o treści:

„Monitoring jakości ścieków – z poborem prób do badań w studzienkach SD 104 i SK 54, tj. w punktach włączenia się kanalizacji deszczowej i przemysłowej do sieci kanalizacji Fabryki; w zakresie zgodnym z warunkami aneksu do umowy zawartej z Fabryką (cyt. wyżej).”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Monitoring jakości ścieków – z poborem prób do badań w studzienkach SD 104, tj. w punkcie włączenia się kanalizacji deszczowej i przemysłowej do sieci kanalizacji Przedsiębiorstwa Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o.; w zakresie zgodnym z warunkami aneksu do umowy zawartej z PWiK. Sp. z o.o. (cyt. wyżej).”

III. w rozdziale 2.1. o tytule: **Monitoring poboru wody** zapis o treści:

„Monitoring ilości wody pobieranej z sieci wodociągowej odbywa się poprzez pomiar za pomocą wskazań wodomierza zainstalowanego na terenie Fabryki Zmechanizowanych Obudów Ścianowych „FAZOS” S.A. w Tarnowskich Górach (w kanale technologicznym).”

otrzymuje nowe brzmienie:

„Monitoring ilości wody pobieranej z sieci wodociągowej odbywa się przez pomiar za pomocą odczytów wskazań wodomierza zainstalowanego na terenie Ciepłowni „Przyjaźń”, w regularnych – miesięcznych odstępach czasu zwanych okresem rozliczeniowym.”

IV. w rozdziale 3. o tytule: **Monitoring procesów technologicznych** zapis o treści:

„Reżim technologiczny produkcji określa warunki, jakie są potrzebne do przeprowadzenia procesu. Warunki te zależą od parametrów, których wartości poddawane są rutynowej kontroli oraz regulowane są w czasie przebiegu procesu. W Ciepłowni „Przyjaźń” prowadzona jest automatyzacja procesu spalania, polegająca na objęciu monitoringiem dwóch kotłów: WR-10 (K4) i WR-25 (K5). W trakcie realizacji jest automatyzacja kotła WR-10 (K3). Wszystkie urządzenia sterujące wyposażone są w program SZARP (System Zbierania Archiwacji i Prezentacji Danych).

Automatyzacja kotłów polega na wyposażeniu ich w regulatory, co daje możliwość sterowania ilością powietrza podmuchowego, wyciągowego, prędkości rusztu, zgodnie z zadanymi parametrami. Monitorowane są: temperatura spalin przed i za ekonomizerem, podciśnienie w kotle, grubość warstwy paliwa, aktualna moc chwilowa, zgodnie z zadaną wartością opałową paliwa, efektywność pracy kotła, przepływ przez kocioł.

W kotle WR-25 prędkość rusztów i warstwa paliwa rejestrowane są oddzielnie dla każdego rusztu.

Regulator nadrzędny w sterowni zbiera dane odnośnie poszczególnych obiegów temperatur zewnętrznych, aktualnej mocy podawanej do sieci miejskiej oraz przesyła do regulatora stabilizacji przepływu temperaturę wyjściową, zadaną temperaturę wyjściową oraz informację o sezonie grzewczym.

W ramach rozbudowy sieci ciepłowniczej (budowa miejskiej magistrali ciepłowniczej) zostaną zainstalowane 110 kompaktowych węzłów cieplnych jedno - dwufunkcyjne, o mocach: od 10 kW do 2500 kW, dostosowane do pracy w programie SZARP. Program ten jest systemem typu SCADA, służącym do zbierania, analizowania i prezentowania danych o funkcjonowaniu systemu ciepłowniczego."

otrzymuje nowe brzmienie:

„Reżim technologiczny produkcji określa warunki, jakie są potrzebne do przeprowadzenia procesu. Warunki te zależą od parametrów, których wartości poddawane są rutynowej kontroli oraz regulowane są w czasie przebiegu procesu. W Ciepłowni „Przyjaźń” prowadzona jest automatyzacja procesu spalania polegająca na objęciu monitoringiem wszystkich pięciu kotłów Ciepłowni. Wszystkie urządzenia sterujące wyposażone są w program SZARP (System Zbierania Archiwizacji i Prezentacji Danych).

Automatyzacja kotłów polega na wyposażeniu ich w regulatory, co daje możliwość sterowania ilością powietrza podmuchowego, wyciągowego, prędkości rusztu zgodnie z zadanymi parametrami. Monitorowane są: temperatura spalin przed i za ekonomizerem, podciśnienie w kotle, grubość warstwy paliwa, aktualna moc chwilowa, zgodnie z zadaną wartością paliwa, efektywność pracy kotła, przepływ przez kocioł.

W kotle WR-25 prędkość rusztów i warstwa paliwa rejestrowane są oddzielnie dla każdego rusztu.

Regulator nadrzędny w sterowni zbiera dane odnośnie poszczególnych obiegów temperatur zewnętrznych, aktualnej mocy podawanej do sieci miejskiej oraz przesyła do regulatora stabilizacji przepływu temperaturę wyjściową, zadaną temperaturę wyjściową oraz informację o sezonie grzewczym.

W ramach rozbudowy sieci ciepłowniczej (budowa miejskiej sieci ciepłowniczej) zostało zainstalowanych 240 kompaktowych węzłów cieplnych jedno- i dwufunkcyjnych, o mocach od 10 kW do 2000 kW, dostosowana do pracy w programie SZARP. Program ten jest systemem typu SCADA, służącym do zbierania, analizowania i prezentowania danych o funkcjonowaniu systemu ciepłowniczego."

H. treść pozostałych punktów zmienianej decyzji pozostaje bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 02.11.2010 r. znak GO/3208/10 spółka DALKIA TARNOWSKIE GÓRY Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowskich Górach przy ul. Zagórskiej 173 – nosząca poprzednio nazwę Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. – wystąpiła o zmianę decyzji Starosty Tarnogórskiego z dnia 26.06.2006 r. znak GOŚR/G.7644-5/05/06, którą to udzielono Spółce (o ówczesnej nazwie Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.) pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw – zlokalizowanej na terenie Ciepłowni „Przyjaźń” położonej przy ul. Zagórskiej w Tarnowskich Górach.

Spółka DALKIA TARNOWSKIE GÓRY Sp. z o.o. wniosła o zmianę zapisów w wyżej wymienionej decyzji z uwagi na zaistniałą w międzyczasie zmianę nazwy oraz siedziby Spółki, a także z uwagi na zmianę stron umowy o zaopatrzenie w wodę i odprowadzanie ścieków. Ponadto, w związku z remontem instalacji Ciepłowni „Przyjaźń” w Tarnowskich Górach, Spółka wniosła o korektę zapisów dotyczących parametrów technicznych niektórych urządzeń, a także zapisów dotyczących gospodarowania odpadami (jak: zmiana miejsc magazynowania niektórych odpadów, zmiana rodzaju i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia w ciągu roku ujętych w obowiązującym pozwoleniu). W ocenie Starosty Tarnogórskiego zakres remontu instalacji to działania, które nie wyczerpują podanej w art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (t.j.: Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 z późn. zm.) definicji istotnej zmiany instalacji. Stąd też Starosta Tarnogórski rozpatrując sprawę wnioskowanej zmiany decyzji zastosował procedurę administracyjną określoną przez art. 155 *Kodeksu postępowania administracyjnego*.

Pismem z dnia 02.12.2010 r. znak GOŚR/G.7644-7/10 Starosta Tarnogórski zawiadomił strony postępowania o wszczęciu na wniosek spółki DALKIA TARNOWSKIE GÓRY Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowskich Górach postępowania administracyjnego w sprawie wnioskowanej zmiany decyzji w zakresie zgodnym z żądaniem Spółki, informując równocześnie o możliwości wnoszenia w określonym terminie ewentualnych uwag i wniosków w sprawie.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski odnośnie wszczętego postępowania administracyjnego, a Burmistrz Miasta Tarnowskie Góry pismem z dnia 23.12.2010 r. znak Ś.0711-10/10 wyraził zgodę na zmianę w/w decyzji.

Podejmując niniejszą decyzję Starosta Tarnogórski wziął pod uwagę, co następuje:

Wnioskodawca dla udokumentowania zasadności swojego żądania przedłożył ze swoim wnioskiem stosowne dokumenty, tj.:

1. Odpis Aktualny z Rejestru Przedsiębiorców z Krajowego Rejestru Sądowego stan na dzień: 22.07.2010 r., nr KRS: 0000115123 – potwierdzający fakt zmiany nazwy i siedziby Spółki.
2. „Projekt techniczno-technologiczny modernizacji instalacji odpylania do kotła WR-10 nr 3 w Ciepłowni Os. Przyjaźń w Tarnowskich Górach”.
3. „Projekt techniczno-technologiczny modernizacji instalacji odpylania do kotła WR-25 nr 5 w Ciepłowni Os. Przyjaźń w Tarnowskich Górach”.
4. Umowę nr 5668/146-162/209 z dn. 02.01.2009r. o zaopatrzenie w wodę i odprowadzanie ścieków.
5. Mapę terenu DALKIA TARNOWSKIE GÓRY Sp. z o.o. z zaznaczonymi aktualnymi miejscami magazynowania odpadów.

Wniosek został zatem opracowany z uwzględnieniem zakresu wnioskowanej zmiany, a także aktualnie obowiązujących przepisów prawa.

Zgodnie z art. 202 ust. 2 i 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska* określona została wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych z instalacji do powietrza. Określone zostały warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami objętymi zakresem zmian, a powstałymi w związku z remontem instalacji Ciepłowni.

Po analizie dokumentacji załączonej do wniosku uznano, iż wnioskowana zmiana decyzji nie dotyczy istotnej zmiany instalacji (z uwagi na ustalenia zapisane powyżej) i zmiana ta nie spowoduje potencjalnego szkodliwego oddziaływania na środowisko, a za dokonaniem wnioskowanej zmiany decyzji przemawia słuszny interes strony. Zmianie decyzji nie sprzeciwiają się przepisy szczególne.

Dla uzyskania czytelności generalnie przyjęto w niniejszej decyzji zasadę przytoczenia treści dotychczasowego zapisu, a następnie podania nowego brzmienia całego tego zapisu z uwzględnieniem dokonanej zmiany.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Starosty Tarnogórskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.



z up. STAROSTY
WICESTAROSTA

Andrzej Pilot

Otrzymują:

- ✓ 1. DALKIA TARNOWSKIE GÓRY Sp. z o.o.
ul. Zagórska 173
42-600 Tarnowskie Góry
- ✓ 2. Burmistrz Miasta Tarnowskie Góry
- ✓ 3. Śląski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Katowicach
ul. Powstańców 41a
40-024 Katowice
- ✓ 4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Katowicach
Delegatura w Częstochowie
ul. Rząsawska 24/28
42-200 Częstochowa

Do wiadomości:

- ✓ 1. Minister Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa (+ wniosek i decyzja w wersji elektronicznej)
- ✓ 2. Marszałek Województwa Śląskiego
ul. Ligon 46
40-037 Katowice

NACZELNIK

Wydziału Ochrony Środowiska
i Rolnictwa

Podpis: Irena Gatys

