



Opole, dnia 24 października 2014 r.

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zm.), w związku z art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu nr OS/02/2320-004/00006/14 z 7 lipca 2014 r. (data wpływu do UMWO – 15 lipca 2014 r.) w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego przez Wojewodę Opolskiego w decyzji nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.) oraz nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę

orzekam

zmienić decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-53/09 z 10 czerwca 2010 r., nr DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.) oraz nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę, zlokalizowanych na terenie Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu w następujący sposób:

1. W sentencji decyzji, na str. 1, dotychczasowa treść o brzmieniu:

„...Udzielić Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu ul. Harcerska 15 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji Ciepłowni Centralnej K-173 i składowiska odpadów, zlokalizowanych w Opolu przy ul. Harcerskiej 15...”

otrzymuje brzmienie:

„...Udzielić Energetyce Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu ul. Harcerska 15 pozwolenia zintegrowanego dla instalacji Ciepłowni Centralnej i składowiska odpadów, zlokalizowanych w Opolu przy ul. Harcerskiej 15...”

2. W pozostałej treści decyzji wykreśla się oznaczenie instalacji symbolem K-173
3. W punkcie I.3.1. pn. „Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego” w tabeli nr 1, w wierszu 1 (strona 2, 3, 4 decyzji) część charakteryzująca obiekt CC3 oraz obiekt CC2 otrzymuje nowe brzmienie:

| Lp. | Nazwa instalacji | Charakterystyka |
|-----|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Instalacja spalania paliw. | Instalację spalania paliw (instalację IPPC), stanowią następujące urządzenia spalania węgla i gazu ziemnego: w obiekcie CC3 |

| Lp. | Nazwa instalacji | Charakterystyka |
|-----|------------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| | | <p><u>kocioł pyłowy WP-120 nr 2 o parametrach:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, pozwolenie na budowę z 6.12.1983 r., uruchomienie 20.11.1992 r., • moc cieplna znamionowa - 140 MW, • maksymalna wydajność cieplna - na podstawie badań - bilansu energetycznego - 125 MW, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej – 148,810 kW, • sprawność energetyczna gwarantowana – 84%, • paliwo – miał węgla kamiennego; paliwo rozpałkowe – olej opałowy lekki, • temperatura wody – 155/95°C; • temperatura spalin za kotłem – do 220°C, • przepływ spalin na wylocie z kotła – 247 000 Nm³/h, • odpopielanie – pneumatyczne, • stan żużła – mokry, • układ rozpałkowy: osiem palników olejowych rozpałkowych; <p><u>urządzenia pomocnicze:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • 3 młyny węglowe wentylatorowe o wydajności 16 t/h, • 2 wentylatory powietrza o wydajności 120 000 Nm³/h; • 2 wentylatory spalin o wydajności 260 000 Nm³/h; • urządzenia instalacji rozpałkowej: magazyn oleju wraz z instalacją doprowadzającą olej: <ul style="list-style-type: none"> - dwa podziemne zbiorniki oleju o pojemności 50 m³, - przepompownia oleju, • urządzenia oczyszczające spaliny: <ul style="list-style-type: none"> - elektrofiltr typu HE 2x22-2x400/3x4,0x9,6/330, - gwarantowana skuteczność odpylania – 99%; <p><u>w obiekcie CC2</u></p> <p><u>2 kotły rusztowe WR-25 o parametrach:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • producent i rok budowy: RAFAKO Racibórz, oddane do użytku 1.11.1975 i 24.12.1975 r., • moc cieplna - kocioł nr 3 - 29,1 MW, kocioł nr 4 - 32,6 MW, • sprawność energetyczna: <ul style="list-style-type: none"> - kocioł nr 3 – 78%, - kocioł nr 4 – 83%, • moc cieplna wyrażona w energii chemicznej wprowadzonej do procesu przy obciążeniu nominalnym: <ul style="list-style-type: none"> - kocioł nr 3 – 37 308 kW, - kocioł nr 4 – 39 277 kW, • paliwo – miał węgla kamiennego, • temperatura wody – 150/70°C, • temperatura spalin za kotłem – do 180°C, • odpopielanie – mechaniczne, • stan żużła – mokry, • urządzenia pomocnicze: <ul style="list-style-type: none"> - 2 wentylatory powietrza o wydajności 120 000 Nm³/h, - 2 wentylatory spalin o wydajności 260 000 Nm³/h; • urządzenia oczyszczające spaliny: <ul style="list-style-type: none"> • dla kotła WR-25 nr 4 odpylacz dwustopniowy, dwuciągowy, na każdym z ciągów: <ul style="list-style-type: none"> - odpylacz przelotowy OP2/6 (12 elementów cyklonowych, Ø300, η=0,65) |

| Lp. | Nazwa instalacji | Charakterystyka |
|-----|------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| | | <ul style="list-style-type: none"> – cyklodfiltr CT2x24/2x77-2500 (bateria cyklonów + bateria filtrów workowych – nominalny przepływ spalin – ok. 60 000 m³/h • dla kotła WR-25 nr 3: odpylacz dwustopniowy, dwuciągowy, na każdym z ciągów: <ul style="list-style-type: none"> – odpylacz przelotowy OP2/6 (12 elementów cyklonowych, Ø300, η=0,65) – cyklodfiltr CT2x24/2x77-2500 (bateria cyklonów + bateria filtrów workowych – nominalny przepływ spalin – ok. 60 000 m³/h |

4. W punkcie I.3.3. pn. „Czas pracy instalacji” (strona 10, 11 decyzji) wykreśla się treść o brzmieniu:

„Inne instalacje wykorzystywane są:

- pompownie wody studziennej i wodociągowej – 8760 h/rok,
- instalacja dostaw paliw (rozładunku) – 312 h/rok,
- instalacja nawęglania:
 - WP 120: 1080 h/rok,
 - WR i OR : 1020 h/rok,
- instalacja stacji uzdatniania wody SUW 1 i SUW 2, oraz pompownie wody sieciowej – 8760 h/rok,
- instalacja odbioru odpadów kotła WP-120 i wytwórni emulgatu: 144 h/rok, w czasie pracy kotła WP-120 lub bezpośrednio po zakończeniu sezonu grzewczego (okresu wykorzystywania kotła WP-120),
- stacja redukcyjno-gazowa wraz z kotłami podgrzewającymi gaz – zawsze w czasie pracy części gazowej instalacji spalania paliw,
- instalacja rozładunku oleju opałowego – 6 h/rok,
- instalacja dostawy oleju do kotła – w czasie rozruchu kotła WP-120 nr 2, oraz dla podtrzymania minimum technologicznego – 90 h w ciągu roku,
- trawialnia – 720 h/rok.”

5. Wykreśla się w całości punkt I.4. pn. „Informacje o wielkości produkcji i zużycia podstawowych surowców i paliw” (strona 11 decyzji).

6. W punkcie III.1.1 pn. „Źródła powstania oraz miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza, środki ograniczające emisję” tabela nr 6 (str. 14, 15 decyzji) otrzymuje nowe brzmienie:

Tabela nr 6

| Lp. | Numer emitora | Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora | Urządzenia ochrony powietrza | Charakterystyka emitorów | | | |
|--|---------------|--|------------------------------------|--------------------------|-------|--------|---------------------------|
| | | | | H [m] | D [m] | Tg [K] | Czas eksploatacji [godz.] |
| Instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego - Instalacja do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy 323,3 MW | | | | | | | |
| 1 | E-1 | Kocioł WP-120 - opalany węglem kamiennym | elektrofiltr | 150,0 | 3,1 | 391 | 5081 |
| 2 | E-2 | Kocioł WR-25 nr 3 | odpylacz przelotowy + cyklodfiltry | 100,0 | 2,1 | 384 | 5081 |
| | | Kocioł WR-25 nr 4* | | | | | 8366 |
| | | Kocioł OR50N | odpylacz | | | | 8366 |

| Lp. | Numer emitora | Źródło emisji, nazwa obiektu, rodzaj emitora | Urządzenia ochrony powietrza | Charakterystyka emitorów | | | |
|-----------------------------|---------------|--|------------------------------------|--------------------------|----------|-----------|------------------------------|
| | | | | H [m] | D [m] | Tg [K] | Czas eksploatacji [godz.] |
| | | - opalane węglem kamiennym | przelotowe + filtrobicyklony | | | | |
| 3 | E-3 | Turbina gazowa TENPEST EGT-EC1 Stein Fasel** - opalana gazem GZ-50 | brak | 30,0 | 1,8 | 358 | 5475 |
| 4 | E-4 | Kocioł gazowy ERK-25 STEIN/SEFAKO - opalany gazem GZ-50 | brak | 30,0 | 1,2 | 370 | *** |
| 7 | E-10 | Zbiornik oleju opałowego | brak | 4,4 | 0,05 | 281 | 20 |
| 8 | E-11 | Zbiornik oleju opałowego | brak | 4,4 | 0,05 | 281 | 20 |
| 9 | E-12 | Przepompownia oleju opałowego | brak | 7,9 | 0,6 | 182 | 8760 |
| 10 | E-13 | | | 7,9 | 0,6 | 181 | 8760 |
| Pozostałe instalacje | | | | | | | |
| 11 | E-7 | Stacja emulgatu – zbiornik retencyjny popiołu | filtr tkaninowy pulsacyjny | 56,5 | 0,36 | 281 | 215 |

Objaśnienia:

[*] – zamiennie z kotłem WR-25 nr 3,

[**] – turbina gazowa może zastąpić jeden z kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 lub OR50N,

[***] – kocioł może pracować tylko zamiennie z innym źródłem – turbiną gazową, kotłem WR lub kotłem OR50N.

7. W punkcie IV.1. pn. „Opis wariantów pracy ciepłowni w warunkach odbiegających od normalnych” (strona 27 decyzji) treść otrzymuje nowe brzmienie:

| Urządzenie | Operacja/okres nietypowy | Czas trwania pojedynczej operacji | Maksymalny roczny czas pracy w warunkach nietypowych |
|--------------------------|---|---------------------------------------|--|
| WP-120 | rozruch od stanu zimnego | 24 h | 72 h |
| | rozruch od stanu gorącego | 2 h | 48 h |
| | wygaszanie | 1,5 h | 40 h |
| | czyszczenie powierzchni ogrzewalnych kotła | 5 min. | 30 h |
| | przełączanie młynów węglowych | 10 min. | 10 h |
| | praca kotła z mocą poniżej lub blisko minimum technicznego | 8 h | 200 h |
| | inne zaburzenia procesu spalania, powodujące tzw. wypadnięcie kotła | 10 min., konieczny ponowny rozruch | 15 h |
| WR 25 nr 3 WR-25 nr 4 | rozruch od stanu zimnego | 8 h | 160 h |
| | rozruch od stanu gorącego | 4 h | 120 h |
| | wygaszanie | 3,5 h | 175 h |
| | dochodzenie do wymaganej wydajności | 8 h | 160 h |
| OR50N | rozruch od stanu zimnego | 10 h | 60 h |
| | rozruch od stanu gorącego | 2 h | 30 h |
| | wygaszanie | 8 h | 168 h |
| | dochodzenie do wymaganej wydajności | 8 h | 168 h |
| Turbina gazowa | rozruch | 10 min | 3 h |

8. W punkcie VII.2.2. (strona 30 decyzji) treść w podpunkcie o nazwie „Lokalizacja stanowisk do pomiarów kontrolnych systemu ciągłych pomiarów emisji” dla emitora E2 o brzmieniu:
„...*na skośnym odcinku prostokątnego kanału spalin, za urządzeniami odpylającymi i wentylatorami ciągu kotła OR 50N”

otrzymuje brzmienie:

„...*na poziomym odcinku prostokątnego kanału spalin, za urządzeniami odpylającymi i wentylatorem ciągu kotła OR 50N”

9. Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. w Opolu, wystąpiła z wnioskiem, przesłanym przy piśmie nr OS/02/2320-004/00006/14 z 7 lipca 2014 r. (data wpływu do UMWO – 15 lipca 2014 r.), o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego przez Wojewodę Opolskiego w decyzji nr ŚR.III-IOC-6610-1-25/06 z 30 czerwca 2006 r. ze zmianami w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IOC.7636-8/09 z 15 czerwca 2009 r., nr DOŚ.III.7636-5/09 z 10 czerwca 2010 r. i DOŚ.MJ-7636-80/10 z 23 marca 2011 r. (z postanowieniem prostującym oczywistą omyłkę z 31 marca 2011 r.) oraz nr DOŚ.7222.60.2011.MWi z 30 kwietnia 2012 r. dla instalacji spalania paliw i składowania odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne o zdolności przyjmowania ponad 10 Mg odpadów na dobę.

Do wniosku dołączono:

- obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu,
- odpis z Krajowego Rejestru Sądowego nr 0000014339
- streszczenie w języku niespecjalistycznym,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej od dokonania zmiany pozwolenia zintegrowanego.

W toku prowadzonego postępowania na podstawie art. 36 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zm.) pismem nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 25 sierpnia 2014 r. organ poinformował wnioskodawcę, że ww. sprawa, nie może być załatwiona w terminie przewidzianym w art. 35 § 3 *Kodeks postępowania administracyjnego*, z uwagi na konieczność uzupełnienia brakujących informacji niezbędnych do weryfikacji wniosku i dokumentacji będącej podstawą do dokonania zmiany pozwolenia zintegrowanego i określił ostateczny termin załatwienia sprawy do 31 października 2014 r.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 209 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232, z późn. zm.), zapis wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla Energetyki Ciepłej Opolszczyzny S.A. w Opolu, w wersji elektronicznej, na informatycznym nośniku danych, został przesłany Ministrowi Środowiska przy piśmie nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 14 sierpnia 2014 r.

Po analizie zawartości merytorycznej wniosku organ stwierdził, że nie spełnia on wszystkich wymogów *Prawa ochrony środowiska* i zawiera niespójności, dlatego pismami nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 6 sierpnia 2014 r., z 25 sierpnia 2014 r. oraz 25 września 2014 r. wezwał wnioskodawcę do jego uzupełnienia. W odpowiedzi na wezwania pismem nr OS/02/2320-0004/00008/14 z 12 sierpnia 2014 r., nr OS/02/2320-0004/00010/14 z 8 września 2014 r. oraz nr OS/02/2320-0004/00011/14 z 7 października 2014 r. uzupełniono złożony wniosek.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi przez Energetykę Ciepłą Opolszczyzny S.A. w Opolu konieczność zmiany ww. pozwolenia wynika głównie z potrzeby uaktualnienia zapisów dotyczących charakterystyki instalacji.

Marszałek Województwa Opolskiego uznał, że planowana zmiana w funkcjonowaniu instalacji spalania paliw, nie stanowi istotnej zmiany instalacji, w rozumieniu przepisów art. 215

ustawy *Prawo ochrony środowiska*, mogącej spowodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

W niniejszym postępowaniu organ przychylił się do wniosku Energetyki Ciepłej Opolszczyzny w Opolu w zakresie wykreślenia z pozwolenia zintegrowanego oznaczenia instalacji symbolem „K-173”, w związku ze zmianą dotychczas stosowanych w dokumentach zakładowych oznaczeń instalacji.

Na wniosek strony z treści pozwolenia zintegrowanego w tabeli nr 1 usunięto zbyt szczegółowy opis niektórych urządzeń technicznych oraz dokonano zmian zapisów dotyczących urządzeń oczyszczających spaliny. Ponadto zweryfikowano zapisy pozwolenia zintegrowanego obejmujące charakterystykę źródeł powstawania emisji i miejsc wprowadzania do środowiska substancji i energii oraz czasów eksploatacji niektórych źródeł emisji (tabela nr 6 pozwolenia) w związku ze zmianą urządzeń ochrony powietrza kotłów WR-25 nr 3, WR-25 nr 4 oraz OR50N oraz wnioskiem o wydłużenie dopuszczalnych czasów pracy niektórych urządzeń.

W niniejszym pozwoleniu wykreślono zapisy, które dotyczą czasu pracy instalacji innej niż wymagającej uzyskanie pozwolenia zintegrowanego. Usunięto również punkt obejmujący informacje o wielkości produkcji i zużycia podstawowych surowców i paliw, który zgodnie z art. 188 ust. 3 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska* w pozwoleniu wymagany jest jedynie w przypadku gdy przemawiają za tym szczególne względy ochrony środowiska.

Spółka zawniosowała także o wniesienie zmian w części decyzji obejmującej charakterystykę pracy instalacji w warunkach nietypowych w związku ze zmiennością zapotrzebowania na ciepło i uwarunkowania ekonomiczne. W niniejszej decyzji dokonano zmian zapisów dotyczących stanowisk do pomiarów ciągłych poprzez zaktualizowanie dla emitora E-2 usytuowania stanowiska do prowadzenia pomiarów emisji zanieczyszczeń.

Ponadto Spółka przy piśmie nr OS/02/2320-0004/00006/14 z 7 lipca 2014 r. zaproponowała nie ustalanie w pozwoleniu czasu eksploatacji dla poszczególnych emitorów i ich źródeł w punkcie dotyczącym charakterystyki źródeł powstawania emisji i miejsc wprowadzania do środowiska substancji i energii. Organ przy piśmie nr DOŚ.7222.28.2014.HM z 25 września 2014 r. poinformował Spółkę że nie przychylił się do zmiany pozwolenia w tej części. W odpowiedzi na ww. pismo Spółka zaproponowała alternatywne stanowisko do swojego wcześniejszego wniosku określając nowy czas pracy instalacji. W związku z powyższym wnioskowany czas eksploatacji poszczególnych źródeł został przez organ ustalony w niniejszym pozwoleniu, zgodnie z danymi wprowadzonymi do obliczeń rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu, bowiem jest on niezbędny do weryfikacji pozwolenia w zakresie emisji i dotrzymywania warunków ustalonych w tym pozwoleniu dla źródeł emisji przez organ wydający pozwolenie, jak również przez organy kontrolne.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Decyzja niniejsza podlega opłacie skarbowej w wysokości 10 zł (słownie: dziesięć złotych 00 groszy) zgodnie z art. 1 ust. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2006 r. Nr 225, poz. 1635 z późn. zm.) oraz punktem 53 części I załącznika do ww. ustawy, którą to opłatę uiszczono w dniu 8 maja 2014 r., wpłacając na konto Urzędu Miasta Opola: PKO Bank Polski I Oddział Opole nr 55 1020 3668 0000 5102 0159 6618.

4 ap. Marszałka Województwa
Monika Grabelus
DYREKTOR
Urządzenia Ochrony Środowiska

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A.
ul. Harcerska 15
45-118 Opole

② aa. 23.10.2014

Specjalista

Monika
Malina Mańczyk

**Kierownik Referatu
Pozwoleń Środowiskowych**

Malgorzata
Małgorzata Juszczyżyn-Pieczonka

