# OS-I.7222.19.16.2012.EK Rzeszów, 2012-10- 02

**DECYZJA**

Działając na podstawie:

* art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98 poz.1071 ze zm.),
* art. 378 ust. 2a pkt. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008r. Nr 25 poz. 150 ze zm.), w związku   
  z § 2 ust. 1 pkt. 23 oraz § 3 ust. 1 pkt. 4 rozporządzenia Rady Ministrów   
  z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 poz. 1397),
* § 4 ust. 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011r.   
  w sprawie standardów emisyjnych (Dz. U. Nr 95 poz.558)

po rozpatrzeniu wniosku **Rafinerii Nafty Jedlicze S.A., ul. Trzecieskiego 14,  
38-460 Jedlicze**, z dnia 23 sierpnia 2012r. (data wpływu: 27.08.2012r.)   
w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006r. znak: ŚR.IV-6618-11/05 zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia   
12.01.2007r. znak ŚR.IV-6618-49/1/06 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23.02.2010r. znak RS.VI.RD.7660/1-7/09 udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt;

**orzekam**

1. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006r. znak: ŚR.IV-6618-11/05 zmienioną decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 12-01-2007r. znak ŚR.IV-6618-49/1/06 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23-02-2010r. znak RS.VI.RD.7660/1-7/09 udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWtw następujący sposób:

**I.1 Punkt I.2 otrzymuje brzmienie:**

„**I.2. Instalacja będzie działała w oparciu o spalanie:**

* węgla kamiennego o minimalnej wartości opałowej Qi=20,0 MJ/kg, maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,5% i maksymalnej zawartości popiołu 9% lub o minimalnej wartości opałowej Qi=24,0 MJ/kg   
  i maksymalnej zawartości siarki całkowitej 0,6% i maksymalnej zawartości popiołu 9%,
* oleju opałowego ciężkiego o minimalnych wartościach opałowych   
  Qi= 40,2 MJ/kg i maksymalnej zawartości siarki 1%,
* oleju opałowego o minimalnych wartościach opałowych Qi=34 MJ/kg   
  i maksymalnej zawartości siarki 0,6%,
* gazu ziemnego o minimalnej wartości opałowej Qi=34,3 MJ/m3,
* mieszaniny gazu ziemnego i frakcji butanowej zawierającej:H2, H2S, H2O, C C3H8, C4H10, C5H12, oraz niewielką ilość węglowodorów cięższych   
  od pentanu (opałowa wartość minimalna frakcji butanowej:100 MJ/m3).”

**I.2 Pkt. I.3. otrzymuje brzmienie**

„**I.3.** Instalacja będzie pracować w wariantach określonych w Tabeli Nr 1. Czas pracy instalacji 8760 h/rok.

„ Tabela Nr 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Wariant pracy** | **Praca kotła** | **Wariant pracy** | **Praca kotła** |
| **I** | OOG32 | **XV** | OOG32 |
| OD-16 | ORp-6 |
| OD-16 | ORp-6 |
| OD-16 | **XVI** | ORp-6 |
| **II** | OOG32 | ORp-6 |
| OD-16 | **XVII** | ORp-6 |
| OD-16 | **XVIII** | OD-16 |
| ORp-6 | ORp-6 |
| **III** | OOG32 | ORp-6 |
| OD-16 | **XIX** | OD-16 |
| OD-16 | ORp-6 |
| OD-16 | ORp-6 |
| ORp-6 | **XX** | OD-16 |
| **IV** | OOG32 | **XXI** | OD-16 |
| OD-16 | OD-16 |
| OD-16 | OD-16 |
| **V** | OOG32 | **XXII** | OD-16 |
| OD-16 | OD-16 |
| OD-16 | **XXIII** | OD-16 |
| **VI** | OOG32 | OD-16 |
| ORp-6 | ORp-6 |
| **VII** | OD-16 | ORp-6 |
| OD-16 | **XXIV** | OD-16 |
| **VIII** | OD-16 | OD-16 |
| ORp-6 | ORp-6 |
| **IX** | OOG32 | **XXV** | OD-16 |
| OD-16 | OD-16 |
| **X** | OD-16 | ORp-6 |
| OD-16 | **XXVI** | OOG32 |
| ORp-6 | OD-16 |
| **XI** | OOG32 | ORp-6 |
| **XII** | OOG32 | **XXVII** | OOG32 |
| OD-16 | OD-16 |
| **XIII** | OD-16 | ORp-6 |
| **XIV** | OD-16 |  | |
| ORp-6 |

**I.3 W pkt. II.1.1. określającym maksymalną dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów nadaję nowe brzmienie Tabeli nr 2**

„Tabela Nr 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Wariant pracy** | **Źródło emisji** | **Rodzaj stosowanego paliwa** | **Emitor** | **Dopuszczalna wielkość emisji** | |
| **Rodzaj substancji zanieczyszczających** | **(mg/m3u )** |
| **I** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG31  i kotłów OD-16 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| **II** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG31, 2 kotłów OD-16  i 1 kotła ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1383  410  92  (przy 3,21% O2) |
| **III** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 3 kotłów OD-16  i 1 kotła ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1432  423  87  (przy 3,18% O2) |
| **IV** | OOG32 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 687  359  23  (przy 3% O2) |
| **V** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów OD-16 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1678  445  113  (przy 3% O2) |
| **VI** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Miał węglowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1672  443  130  (przy 3,33% O2) |
| **VII** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 868  375  28  (przy 3% O2) |
| **VIII** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i kotła ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3,83% O2) |
| **IX** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła OD-16 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| **X** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500\*  400\*  630\*  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i kotła ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 993  380  147  (przy 3,48% O2) |
| **XI** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| **XII** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Gaz ziemny  i frakcja butanowa | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i kotła OD-16 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1290  413  39  (przy 3% O2) |
| **XIII** | OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| **XIV** | OD-16 | Gaz ziemny i  frakcja butanowa | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16  i kotła ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 519  333  212  (przy 3,83% O2) |
| **XV** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32 i 2 kotłów ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1631  438  191  (przy 3,6% O2) |
| **XVI** | ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| **XVII** | ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| **XVIII** | OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i 2 kotłów ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 763  350  316  (przy 4,3% O2) |
| **XIX** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OD-16 i 2 kotłów ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1601  425  338  (przy 4,3% O2) |
| **XX** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| **XXI** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 3 kotłów OD-16 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1145  400  35  (przy 3% O2) |
| **XXII** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| **XXIII** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i 2 kotłów ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1645  436  211  (przy 3,83% O2) |
| **XXIV** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów  OD-16 i 1 kocioł ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1668  442  71  (przy 3,48% O2) |
| **XXV** | OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Gaz ziemny  i frakcja butanowa | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy 2 kotłów OD-16 i 1 kocioł ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 968  379  124  (przy 3,48% O2) |
| **XXVI** | OOG32 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 1 kocioł OD-16  i 1 kocioł ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 535  342  69  (przy 3,21% O2) |
| **XXVII** | OOG32 | Olej opałowy | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1700  450  50  (przy 3% O2) |
| OD-16 | Gaz ziemny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 35  300  5  (przy 3% O2) |
| ORp-6 | Węgiel kamienny | E | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1500  400  630  (przy 6% O2) |
| Emisja z emitora E przy równoczesnej pracy kotła OOG32, 1 kocioł OD-16  i 1 kocioł ORp-6 | | | ditlenek siarki  ditlenek azotu  pył | 1310  412  90  (przy 3,26% O2) |

**I.4 W pkt. III.1. określającym miejsca i sposoby wprowadzania gazów i pyłów do powietrza nadaję nowe brzmienie Tabeli nr 6:**

„Tabela Nr 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Warianty pracy instalacji** | **Symbol emitora** | **Wysokość**  **emitora**  **(m)** | **Średnica emitora**  **u wylotu**  **(m)** | **Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora**  **(m/s)** | **Temperatura gazów odlotowych na wylocie emitora**  **(K)** | **Czas pracy emitora**  **(h/rok)** |
| **I** | E | 65,0 | 2,6 | 5,19 | 440 | 8 760 |
| **II** | 5,84 |
| **III** | 6,16 |
| **IV** | 6,20 |
| **V** | 9,39 |
| **VI** | 3,41 |
| **VII** | 1,78 |
| **VIII** | 14,8 |
| **IX** | 2,40 |
| **X** | 2,26 |
| **XI** | 5,96 |
| **XII** | 3,74 |
| **XIII** | 0,81 |
| **XIV** | 1,47 |
| **XV** | 0,60 |
| **XVI** | 0,32 |
| **XVII** | 0,48 |
| **XVIII** | 1,13 |
| **XIX** | 1,93 |
| **XX** | 0,97 |
| **XXI** | 2,93 |
| **XXII** | 1,96 |
| **XXIII** | 2,92 |
| **XXIV** | 1,98 |
| **XXV** | 2,44 |
| **XXVI** | 4,51 |
| **XXVII** | 3,64 |

**I.5 W pkt. VI.2.1. określającym ilość i jakość paliw wykorzystywanych   
w instalacji nadaję nowe brzmienie Tabeli nr 18:**

„Tabela Nr 18

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Rodzaj paliwa** | **Maksymalna ilość paliwa** | **Parametry paliwa** |
| - węgiel kamienny | 8 000 Mg | * wartość opałowa minimalna: 24,0 MJ/kg * zawartość siarki maksymalna: 0,6 % * zawartość popiołu: 9 % |
| - gaz ziemny | 12 580 900 m3 | * wartość opałowa minimalna: 34,3 MJ/m3 |
| - frakcja butanowa | 500 Mg | * wartość opałowa minimalna: 100 MJ/m3 |
| - olej opałowy ciężki | 14 720 m3 | * wartość opałowa minimalna: 40,2 MJ/kg * zawartość siarki maksymalna: 1,0% |
| - olej opałowy | 14 359 m3 | * wartość opałowa minimalna: 34 MJ/kg * zawartość siarki maksymalna: 0,6 % |

**I.6 Pkt. V.2 otrzymuje brzmienie**

**„ V.2 Monitoring emisji zanieczyszczeń do powietrza.**

**V.2.1.** Na emitorze E będzie zamontowane stanowisko do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów lub pyłów do powietrza.

**V.2.2.** Częstotliwość, zakres oraz metodyki prowadzonych pomiarów będą zgodne   
z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawnymi.

**V.3.3** Stanowisko pomiarowe winno być na bieżąco utrzymywane w stanie umożliwiającym prawidłowe wykonanie pomiarów emisji oraz zapewniającym zachowanie wymogów BHP.”

**II .Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.**

**Uzasadnienie**

Pismem z dnia 23 sierpnia 2012r. (data wpływu: 27.08.2012r.)   
znak: TB/82/2012 Rafineria Nafty Jedlicze S.A. wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 01.02.2006r. znak: ŚR.IV-6618-11/05 zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 12.01.2007r. znak:  
ŚR.IV-6618-49/1/06 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 23.02.2010r. znak RS.VI.RD.7660/1-7/09, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt.

Wniosek Spółki został umieszczony w publicznie dostępnym wykazie danych   
o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie,   
w formularzu, pod numerem 634/2012.

Rozpatrując wniosek oraz całość akt w sprawie ustaliłem, co następuje:

Spółka eksploatuje instalację do energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy ponad 50 MWt, kwalifikowaną na podstawie § 3 ust. 1.pkt. 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 poz. 1397), jako instalacja mogąca potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Biorąc pod uwagę, iż instalacja elektrociepłowni zlokalizowana jest na terenie zakładu, który na podstawie   
§ 2 ust. 1 pkt. 23 w.w. rozporządzenia zaliczono do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, w rozumieniu ustawy z dnia   
3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, zgodnie z art. 183 w związku z art. 378 ust. 2 a pkt. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do zmiany pozwolenia jest marszałek.

Przedmiotem wniosku są zmiany w zakresie zwiększenia wariantowości pracy instalacji, z uwzględnieniem zmiany wartości opałowej oleju z Qi = 39,9 MJ/kg do 34 MJ/kg.

Elektrociepłownia Rafinerii Nafty Jedlicze SA ma zróżnicowany sposób pracy. W zależności od zapotrzebowania na parę głównego odbiorcy jakimi są instalacje produkcyjne Rafinerii Nafty Jedlicze SA pracują różne zestawy kotłów,  
 w bardzo różnych konfiguracjach. Biorąc niniejsze pod uwagę w pkt. **II.1.1.**   
oraz **III.1** przychylono się do wniosku strony w zakresie uwzględnienia dodatkowych siedmiu wariantów pracy instalacji, przy takiej samej liczbie zainstalowanych urządzeń grzewczych. Dla nowych wariantów pracy określono standard emisyjny, dla instalacji spalania paliw zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 22 kwietnia 2011r. w sprawie standardów emisyjnych.

Ponadto Spółka wystąpiła z wnioskiem o dokonanie zmian   
w obowiązującej decyzji poprzez zniesienie czasu pracy dla określonych wariantów. Z uwagi, iż rzeczywisty czas pracy w określonych wariantach jest inny niż ujęty   
w decyzji oraz mając na względzie fakt, iż zanieczyszczenia odprowadzane są jednym emitorem E, który pracuje 8760 h/rok, przychylono się do wniosku strony.

Dodatkowo w decyzji uwzględniono żądanie wniosku w zakresie zmiany wartości opałowej oleju z Qi = 39,9 MJ/kg do 34 MJ/kg, przy zachowaniu dotychczasowej emisji rocznej zanieczyszczeń do powietrza.

Na prowadzącym instalację ciąży obowiązek w zakresie wykonywania okresowych pomiarów emisji, wynikający z rozporządzenia Ministra Środowiska   
z dnia 4 listopada 2008r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody. Zakres, metodykę oraz czasokres prowadzania tych pomiarów określa załącznik tego rozporządzenia.

Analizując wskazane powyżej okoliczności uznano, że zmiany przedmiotowej decyzji nie mieszczą się w definicji istotnej zmiany, określonej w art. 3 pkt. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku z tym dokonano zmiany decyzji w trybie art. 155 Kpa.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz to, że za zmianą przedmiotowej decyzji przemawia słuszny interes strony, a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie orzeczono jak w osnowie.

**Pouczenie**

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji. Odwołanie należy składać w dwóch egzemplarzach.

Opłata skarbowa w wys. 1 005,50 zł.

uiszczona w dniu 23.08.2012r.

na rachunek bankowy: Nr 83 1240 2092 9141 0062 0000 0423

Urzędu Miasta Rzeszowa

##### Otrzymują:

1. Rafineria Nafty Jedlicze S.A
2. OS-I. a/a

##### Do wiadomości:

1. Podkarpacki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska,

ul. Langiewicza 26, 35-101 Rzeszów