

PREZYDENT MIASTA SZCZECIN

WGKiOŚ.II.JS/7680/4-3/10

Szczecin, dnia 16 sierpnia 2010r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 24 maja 2010r. znak: NEC/185/05/2010, złożonego przez Pana Andrzeja Burkowskiego – Prezesa Zarządu i Dyrektora Generalnego Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Dembowskiego 6, w sprawie zmiany decyzji Prezydenta Miasta Szczecin, udzielającej Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Dembowskiego 6 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 64 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Benesza 27

o r z e k a m

zmienić, na wniosek strony, ostateczną decyzję Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 26 listopada 2004r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/04, zmienioną decyzją z dnia 2 września 2005r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/05, udzielającą Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Dembowskiego 6 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 64 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ulicy Benesza 27, na działkach nr: 1/7, 1/8, 1/10 i 1/11 z obrębem 58-P oraz na działkach nr: 4/1, 4/2, 4/4 i 4/5 z obrębem 8-P, w następujący sposób:

1. w tytule decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 26 listopada 2004r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/04, udzielającej Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Dembowskiego 6 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 64 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ulicy Benesza 27, na działkach nr: 1/7, 1/8, 1/10 i 1/11 z obrębem 58-P oraz na działkach nr: 4/1, 4/2, 4/4 i 4/5 z obrębem 8-P, oraz w tytule decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 2 września 2005r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/05, zmieniającej wcześniej wydaną decyzję, zmienia się moc ciepłowni z 64 MW na 65 MW.
2. zmienia się punkt I.1 decyzji, który otrzymuje brzmienie:

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności.

Ciepłownia gazowo – olejowa (KGO) włączona jest do istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Szczecina i ma za zadanie podgrzewanie oraz wymuszanie obiegu wody sieciowej:

- w okresie zimowym w ilości do 850 m³/h,
- w okresie letnim w ilości do 1500 m³/h.

7

3. zmienia się punkt I.2 decyzji, który otrzymuje brzmienie:

I.2. Rodzaj i parametry instalacji KGO

Trójciągowy kotły wodne płomienicowo – płomieniówkowe z dwiema płomienicami i dwoma palnikami gazowo – olejowymi na kocioł wraz z dwuprzewodowym kominem.

Instalacja KGO działa w oparciu o spalanie gazu ziemnego GZ-50 o średniej wartości opałowej określonej przez dostawcę gazu – ok. $Q=35,5 \text{ MJ/m}^3$ i zawartości siarki max. 20 mg/m^3 , lub, w szczycie, w oparciu o olej opałowy lekki o wartości opałowej nie niższej niż $Q_i=41,50 \text{ MJ/kg}$ i zawartości siarki nie więcej niż 0,43%.

Sprawność energetyczna każdego z kotłów:

- paliwo – gaz ziemny – 32,5 MW – minimum 91,5%,
- paliwo – olej opałowy – 26 MW – minimum 92%.

Instalacja KGO obejmuje następujące urządzenia:

- dwa trójciągowy kotły wodne, płomienicowo – płomieniówkowe z dwiema płomienicami i dwoma palnikami gazowo – olejowymi na kocioł, do podgrzewania wody sieciowej,
- dwa niskoemisyjne palniki dwublokowe (tzn. oddzielnie palnik i wentylator podmuchowy),
- dwuprzewodowy komin wraz z czopuchem,
- układy pomocnicze (m.in. pompy obiegowe sieciowe, pompy obiegowe kotła, układ obiegu czynnika grzewczego, rurociągi, magazyn paliwa).

4. W punkcie I.3.1. decyzji, w tekście zaczynającym się od zdania „Dwa trójciągowy...” do słowa „częstotliwości.” wprowadza się korektę omyłek pisarskich:

- w miejsce „trójciągowy” wpisuje się „trójciągowy”
- w miejsce „dublokowe” wpisuje się „dwublokowe”

oraz zmienia się moc kotła gazowego z 32 MW/kocioł na 32,5 MW/kocioł.

5. zmienia się punkt I.3.2.d. decyzji, który otrzymuje brzmienie:

d) układ obiegu czynnika grzewczego

Woda sieciowa z istniejącej miejskiej sieci ciepłej poprzez przyłącze Dn 600 kierowana jest na magnetyczny odmulacz o $kvs = 5500 \text{ m}^3/\text{h}$ do pomp obiegowych sieciowych. Pompy tłoczą wodę do podgrzania do kotłów. Po podgrzaniu woda jest kierowana do miejskiej sieci ciepłej. Na przewodzie zasilającym zamontowany jest ultradźwiękowy licznik ciepła.

6. zmienia się punkt I.3.2.e. decyzji, który otrzymuje brzmienie:

e) stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia

Stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia (SUW) pełni funkcję doczyszczania wody w sieci ciepłowniczej z zanieczyszczeń mechanicznych, zmniejszenia jej zasolenia, usunięcia tlenu i dwutlenku węgla i korekty pH oraz uzupełniania wody w sieci ciepłowniczej.

Nominalna wydajność stacji wynosi $60 \text{ m}^3/\text{h}$.

W skład SUW wchodzi następujące elementy:

- filtry workowe, wymiennik kationitowy i wymiennik anionitowy,
- układ odgazowywaczy próżniowych,
- zbiornik retencyjny na wodę zdemineralizowaną o pojemności 200 m³,
- zbiornik magazynowy 33% HCl o pojemności 18 m³,
- zbiornik magazynowy 45% NaOH o pojemności 12 m³,
- zbiorniki regeneracyjne (dawkowniki) NaOH o pojemności 0,6 m³ i HCl – o pojemności 0,8 m³ wraz z przynależnymi pompami dozującymi,
- absorber oparów HCl o pojemności 0,6 m³,
- neutralizator ścieków przemysłowych o pojemności 44 m³,
- zbiornik do przygotowania roztworu fosforanu trójsodowego o pojemności 1,0 m³,
- zbiornik dozowania (dawkownik) NaOH o pojemności 0,1 m³,
- zbiornik sprężonego powietrza o pojemności 0,5 m³.

7. zmienia się punkt I.4. decyzji, który otrzymuje brzmienie:

KGO pracuje okresowo. Stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia pracuje całodobowo w ruchu ciągłym.

8. zmienia się punkt II. decyzji, który otrzymuje brzmienie:

II. Ustalam warianty funkcjonowania instalacji.

I wariant – kotłownia opalana jest gazem ziemnym – wariant podstawowy – do 8160 h/rok,

II wariant – praca kotłowni z wykorzystaniem oleju opałowego – w przypadku dużego zapotrzebowania na ciepło – czas pracy w tych warunkach – do 600 h/rok.

Instalacja podgrzewania wody włączana jest okresowo, w poniżej wymienionych sytuacjach:

1. w okresie sezonu grzewczego, podczas występowania najniższych temperatur, jako źródło szczytowe wspomagające pracę źródeł zewnętrznych na rzecz systemu ciepłowniczego miasta Szczecin; źródła pracują wówczas wspólnie,
2. podczas prowadzenia planowanych prac remontowych lub wystąpienia awarii na głównej magistrali przesyłowej zasilanej przez źródła zewnętrzne, wymagających wyłączenia z pracy jej fragmentów,
3. w okresie letnim, w przypadku poważnej awarii pracujących źródeł zewnętrznych; w takiej sytuacji CR Benesza dostarcza ciepło na potrzeby systemu ciepłowniczego lewobrzeżnej części Szczecina,
4. podczas wykonywanego zazwyczaj raz w roku parogodzinnego ruchu serwisowego, mającego na celu sprawdzenie poprawności działania wszystkich urządzeń technologicznych znajdujących się w ciepłowni oraz wykonania wszelkich niezbędnych prac kontrolnych.

Stacja uzdatniania wody:

Stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia pracuje całodobowo w ruchu ciągłym. Wyjątek stanowią okresy przerw remontowo – konserwacyjnych oraz sytuacje awaryjne, w czasie których uzupełnianie wody w systemie ciepłowniczym przejmują źródła zewnętrzne.

9. w punkcie III decyzji, po zdaniu tytułowym dodaje się zapis, w brzmieniu:

„Podczas normalnej eksploatacji nie wystąpią przekroczenia wielkości emisji. Warunkami eksploatacyjnymi odbiegającymi od normalnych jest rozruch i wyłączenie kotłów oraz praca instalacji w skrajnych warunkach pogodowych (bardzo niska temperatura).

Czas trwania rozruchu wynosi około 3-5 godz.

W przypadku kotłowni olejowo – gazowej wyłączenie instalacji jest momentem zakończenia prac instalacji.

Charakter instalacji oraz jej rodzaj nie wskazuje na inne niż normalne warunki eksploatacji w przypadku rozruchu.

Czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych w przypadku SUW nie ma miejsca”.

10. zmienia się punkt III.1. decyzji, który otrzymuje brzmienie:

III.1. Miejsca i warunki wprowadzania oraz dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla obu wariantów funkcjonowania instalacji KGO.

11. w tytule tabeli nr 1 w miejscu CR „Klonowica” wpisuje się CR „Benesza”.

12. w tabeli nr 1 w kolumnie 2 w poz. 1-4 w miejsce „kocioł trzyciągowy” wpisuje się „kocioł trójciągowy”, a w pozycji 1-2 zmienia się moc kotła z 32 MW na 32,5 MW.

13. wykreśla się następujące punkty decyzji: III.3, III.3.1a i b, III.3.2.a,b,c,d wraz z tabelą nr 2, oraz III.3.3 a i b w dotychczasowym brzmieniu i wpisuje się nowe punkty: III.3., III.3.1. a,b,c wraz z tabelą nr 2 oraz punkt III.3.2. a i b, w brzmieniu:

III.3. Ilość i skład ścieków odprowadzanych z instalacji KGO.

III.3.1. Ścieki przemysłowe i bytowe

Ścieki przemysłowe z instalacji odprowadzane są do kanalizacji miejskiej wraz ze ściekami bytowymi.

Ścieki bytowe z budynku ciepłowni oraz ścieki przemysłowe po przejściu przez neutralizatory spływają do wspólnej studzienki ściekowej (miejsce mieszania ścieków), a następnie wprowadzane są do kanalizacji miejskiej, do głównego kolektora sanitarnego Ø250 w ul. Klonowica.

a) ustalam łączną ilość ścieków przemysłowych odprowadzanych z instalacji KGO:

$$Q_{\max d} = 120 \text{ m}^3/\text{dobę}$$

b) ilość ścieków bytowych odprowadzanych z instalacji przyjmuje się jako równą ilości wody pobranej na potrzeby bytowe pracowników,

c) skład ścieków odprowadzanych do kanalizacji miejskiej:

Tabela 2.

Skład ścieków	Pochodzenie zanieczyszczenia
BZT ₅	Ściek bytowy
CHZT	Ściek bytowy i przemysłowy
Zawiesina	Ściek bytowy i przemysłowy
Temperatura	Ściek bytowy i przemysłowy
Odczyn pH	Ściek bytowy i przemysłowy
Substancje ekstrahujące się eterem naftowym	Ściek bytowy
Substancje powierzchniowo czynne anionowe	Ściek bytowy
Chlorki	Ściek przemysłowy
Siarczany	Ściek przemysłowy
Azot amonowy	Ściek bytowy
Azot ogólny	Ściek bytowy
Fosfor ogólny	Ściek bytowy
Siarczki	Ściek bytowy
Substancje powierzchniowo czynne niejonowe	Ściek bytowy

III.3.2. Ścieki deszczowe

- a) ścieki deszczowe z instalacji KGO stanowiąc będą ścieki z tacy ociekowej oleju i placów manewrowych oraz z powierzchni tacy rozładunku chemikaliów i części terenów utwardzonych,
- b) całkowita powierzchnia zlewni $F=1600 \text{ m}^2$.

Ścieki deszczowe z tacy ociekowej oleju i tacy rozładunkowej chemikaliów oraz z placów manewrowych i części terenów utwardzonych odprowadzane są do kanalizacji miejskiej. Ścieki deszczowe z tacy ociekowej oleju po przejściu przez separator koalescencyjny kierowane są do kanalizacji deszczowej $\varnothing 300$ w ul. Benesza. Ścieki deszczowe z tacy rozładunkowej chemikaliów (zbierane poza okresem rozładunku chemikaliów) oraz z placów manewrowych i części terenów utwardzonych kierowane są do kanalizacji deszczowej $\varnothing 400$ w ul. Klonowica. Podczas rozładunku chemikaliów następuje przekierowanie ścieków z tacy rozładunkowej chemikaliów do neutralizatora o pojemności $V = 44\text{m}^3$ za pomocą zasuw odcinających na instalacji odpływowej.

14. po punkcie IV.2.6. decyzji dopisuje się punkt IV.2.7., w brzmieniu:

IV.2.7. Wszystkie zbiorniki z substancjami chemicznymi znajdujące się w budynku oraz na zewnątrz budynku posadowione są na tacach chemoodpornych. W przypadku ewentualnego wycieku substancji chemicznej z jakiegokolwiek zbiornika nie wystąpi zanieczyszczenie wód i ziemi. Miejscem zrztu dla substancji chemicznych jest neutralizator ścieków. Sposób postępowania na wypadek ewentualnego wystąpienia przecieku opisany jest w wewnętrznej *Instrukcji BHP stosowania substancji niebezpiecznych przy eksploatacji stacji uzdatniania wody w CR Benesza*.

W przypadku niekontrolowanej awarii przemysłowej mogącej stworzyć zagrożenie dla środowiska, natychmiast faksem lub telefonicznie będą powiadamiane służby:

- Powiatowy Komendant Państwowej Straży Pożarnej – 998
- Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska

15. zmienia się punkt V.1. decyzji, który otrzymuje brzmienie:

Instalacja KGO działa w oparciu o spalanie gazu ziemnego GZ-50 o średniej wartości opałowej określonej przez dostawcę gazu – około $Q_i = 35,5 \text{ MJ/m}^3$ i zawartości siarki max. 20 mg/m^3 , lub, w szczycie, w oparciu o olej opałowy lekki o wartości opałowej nie niższej niż $Q_i = 41,50 \text{ MJ/kg}$ i zawartości siarki nie więcej niż 0,43%.

16. zmienia się zapisy następujących punktów decyzji: V.3.1.a,b, V.3.2., które otrzymują brzmienie:

V.3.1. Ustalam sposób odprowadzania ścieków przemysłowych

- a) Ścieki przemysłowe stanowić będą:
- ścieki z neutralizatorów skroplin z kominów,
 - ścieki z okresowych regeneracji wymienników jonitowych,
 - ścieki z tacy rozładunkowej chemikaliów,
 - ścieki z absorbera oparów HCl w SUW.
- b) Ścieki z neutralizatorów skroplin z kominów odprowadzane będą poprzez neutralizatory o $V = 50 \text{ dm}^3$ dla każdego komina do kanalizacji miejskiej. Ścieki przemysłowe z SUW oraz z tacy rozładunkowej chemikaliów (w okresie rozładunków chemikaliów) a także z absorbera oparów odprowadzane są poprzez neutralizator o pojemności $V = 44 \text{ m}^3$ do kanalizacji miejskiej.

V.3.2. Ścieki deszczowe z tacy ociekowej oleju odprowadzane są poprzez separator koalescencyjny do kolektora deszczowego, a następnie do kanalizacji miejskiej. Ścieki z placów manewrowych i części terenów utwardzonych oraz z tacy rozładunkowej chemikaliów (poza okresem rozładunku chemikaliów) odprowadzane są bezpośrednio do kolektora deszczowego, a następnie do kanalizacji miejskiej.

17. zmienia się zapisy w tabeli nr 9 w punkcie VI.1. decyzji, która otrzymuje brzmienie:

Tabela 9

Kod paliwa	Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa	Parametry paliwa
F2	Gaz ziemny GZ-50	do 44 909 805 Nm^3/rok	Średnia wartość opałowa określona przez dostawcę gazu – około $35,5 \text{ MJ/m}^3$. Zawartość siarki – max. 20 mg/m^3
F1 lekki	Olej opałowy	do 2942,4 Mg/rok	Wartość opałowa oleju opałowego nie niższa niż $Q_i = 41,50 \text{ MJ/kg}$. Zawartość siarki – max. 0,43%.

18. zmienia się punkt VII.2.3. decyzji, który otrzymuje brzmienie:

Instalacja pracuje okresowo. Pomiary okresowe emisji pyłów i gazów do powietrza prowadzi się w zakresie i z częstotliwością określoną obowiązującymi przepisami prawa, z zastrzeżeniem, że instalacja pracuje i jednocześnie praca instalacji odbywa się poza trybem awaryjnym.

19. zmienia się zapisy następujących punktów decyzji: VII.3.4. i VII.4., następujących po sobie, które otrzymują brzmienie:

VII.3.4. okresowe pomiary hałasu prowadzi się z częstotliwością określoną obowiązującymi przepisami prawa. Uwzględniając specyfikę pracy instalacji, pomiary hałasu prowadzi się z instalacji włączonej do ruchu na minimum 2 doby i jednocześnie pracującej w trybie innym niż awaryjny. Pomiary hałasu będą wykonywane według metodyki referencyjnej wynikającej z obowiązujących przepisów.

VII.4. sprawozdania z pomiarów należy przedkładać do Prezydenta Miasta Szczecin oraz Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawnymi.

Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Pan Andrzej Burkowski – Prezes Zarządu i Dyrektor Generalny Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Dembowskiego 6, wystąpił z wnioskiem z dnia 24 maja 2010r. znak: NEC/185/05/2010, w sprawie zmiany decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 26 listopada 2004r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/04, zmienionej decyzją z dnia 2 września 2005r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/05, udzielającej Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Dembowskiego 6 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej 64 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ulicy Benesza 27, na działkach nr: 1/7, 1/8, 1/10 i 1/11 z obrębem 58-P oraz na działkach nr: 4/1, 4/2, 4/4 i 4/5 z obrębem 8-P.

Przedmiotowy wniosek został opracowany przez inż. Irenę Barnaś – Kierownika Działu Ochrony Środowiska Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie (Szczecin, maj 2010r.).

Zmiany będące przedmiotem niniejszej decyzji obejmują następujące zagadnienia decyzji Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 26 listopada 2004r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/04, zmienionej decyzją z dnia 2 września 2005r., znak: WGKiOŚ.II.EP-6430/1/05:

1. aktualizacja wariantów pracy instalacji,
2. uszczegółowienie zapisów określających parametry instalacji,
3. uzupełnienie spisu brakujących urządzeń Stacji Uzdatniania Wody (SUW),
4. uszczegółowienie zapisów dotyczących ilości i jakości wykorzystywanych paliw,
5. zmiana zapisów związanych ze ściekami przemysłowymi, bytowymi i deszczowymi,
6. skorygowanie błędów pisarskich,

7. uzupełnienie zapisów dotyczących ilości odprowadzanych ścieków deszczowych do kanalizacji miejskiej,
8. uzupełnienie zapisów w zakresie zapobiegania skutkom awarii przemysłowej,
9. zmiany zapisów dotyczących monitorowania emisji hałasu oraz emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza.

Z analizy wniosku wynika, iż wnioskowana zmiana w sposobie funkcjonowania instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym (instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt)) nie będzie powodować znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko. W związku z tym nie jest istotną zmianą w rozumieniu art. 215 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. - *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2008r. Nr 25, poz. 150 z późn. zm.). Zgodnie z art. 3 pkt 7 ww. ustawy przez istotną zmianę instalacji rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego, w przypadku gdy zmiana instalacji nie jest istotną zmianą, zgodnie z ustawą z ustawą *Prawo ochrony środowiska* następuje w trybie art. 155 Kpa.

Pozwolenie zintegrowane zostało wydane na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej Benesza (CR „Benesza”) o mocy 64 MW, włączonej do istniejącego systemu ciepłowniczego miasta Szczecina.

Analiza wydanego pozwolenia zintegrowanego, przeprowadzona w dniach 17.11.2009r. – 14.12.2009r. przez pracowników Urzędu Miasta Szczecin, wykazała rozbieżności pomiędzy maksymalną mocą cieplną zainstalowanych kotłów a tą przyjętą w decyzji. Zgodnie z wyjaśnieniami zawartymi piśmie SEC Sp. z o.o. z dnia 10.12.2009r., maksymalna moc cieplna każdego z dwóch kotłów UT-HZ 32500 firmy LOOS wraz z palnikami TEMINOX GLS 190 firmy SAACKE wynosi 32,5 MW, jednakże faktyczna moc cieplna tych kotłów, po uwzględnieniu maksymalnych mocy zainstalowanych palników oraz sprawności kotłów, wynosi 32,0 MW i taka wartość została podana przez projektanta ciepłowni.

Zmieniając moc ciepłowni z 64 MW na 65 MW w punkcie 1 niniejszej decyzji, a pojedynczego kotła z 32 MW na 32,5 MW w pkt.3,4 i 12 niniejszej decyzji, organ uznał za zasadne przyjęcie maksymalnej mocy kotłów, gdyż dokonując analizy wpływu instalacji na ochronę powietrza należy przyjmować stan najbardziej niekorzystny dla środowiska, a więc pracę ciepłowni przy maksymalnym obciążeniu.

Zmiana punktu I.1. decyzji, wprowadzona w pkt.2 niniejszej decyzji, dotyczy uszczegółowienia zapisu przepływu wody sieciowej poprzez wstawienie wyrazu „do” przed wielkością liczbową określającą ten przepływ, co wynika z faktu, iż przepływ wody sieciowej w obiegu ciepłowniczym nie jest wartością stałą, tylko zmienną.

Zmiana punktu I.2. decyzji, wprowadzona w pkt.3 niniejszej decyzji, ma za zadanie uszczegółowienie zapisów dotyczących parametrów wartości opałowej oleju opałowego, która nie może być mniejsza niż wartość stała, ustalona w decyzji, a także zmianę jednostki określającej wartość opałową gazu oraz doprecyzowanie zapisu dotyczącego tego parametru. Faktyczna średnia wartość opałowa gazu określana przez dostawcę gazu jest znacznie niższa od tej ujętej w decyzji. Stosowna zmiana została dokonana w pkt. 3, 15 i 17 niniejszej decyzji. W pkt.17 dodatkowo doprecyzowano zużycie paliwa w postaci gazu ziemnego GZ-50 i oleju opałowego, dopisując przed wielkością dopuszczalnego zużycia paliwa wyraz „do”.

Zmiana pkt.I.3.2.e, dokonana w pkt. 6 niniejszej decyzji, wynika z konieczności doprecyzowania funkcji stacji uzdatniania wody (SUW), której zadaniem jest nie tylko doczyszczanie wody w sieci ciepłowniczej, lecz również uzupełnianie wody w tej sieci. Ponadto weryfikacja wyposażenia SUW wykazała dodatkowe elementy, w postaci zbiornika do przygotowania roztworu fosforanu trójsodowego o pojemności 1,0 m³, zbiornika dozowania (dawkownika) NaOH o pojemności 0,1 m³, absorbera oparów HCl o pojemności 0,6 m³, neutralizatora ścieków przemysłowych o pojemności 44 m³ oraz zbiornika sprężonego powietrza o pojemności 0,5 m³, których nie ujęto we wcześniejszych decyzjach.

Zmiana zapisu punktu I.4., wprowadzona w pkt. 7 niniejszej decyzji, dotyczy czasu pracy instalacji KGO, która faktycznie pracuje okresowo, a nie w sposób ciągły. Ponadto wprowadzono zapis dotyczący czasu pracy stacji uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia.

Ze zmianą punktu I.4. ściśle powiązana jest zmiana punktu II., ustalającego warianty funkcjonowania instalacji, wprowadzona w pkt.8 niniejszej decyzji. Z uwagi na fakt, iż ciepłownia pracuje okresowo, uszczegółowiono zapis dotyczący ilości godzin pracy instalacji poprzez dodanie wyrazu „do” oraz wskazano sytuacje, w których instalacja podgrzewania wody włączana jest okresowo. Ponadto dodano zapis dotyczący czasu pracy stacji uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia oraz wskazano sytuacje odbiegające od normalnych, wraz ze sposobem postępowania w takich przypadkach.

Z uwagi na brak opisu warunków odbiegających od normalnego funkcjonowania instalacji, w punkcie 9 niniejszej decyzji, zmieniającej punkt III. pozwolenia zintegrowanego, dodano zapisy regulujące tę kwestię.

Niniejszą decyzją, w punkcie 13 i 16, dokonano zmiany warunków wydanego pozwolenia w zakresie gospodarki wodno – ściekowej. Zgodnie ze stanem faktycznym, potwierdzonym badaniami przeprowadzonymi w latach 2005-2009, ścieki bytowe i przemysłowe odprowadzane są wspólnie do kanalizacji miejskiej poprzez wspólną studzienkę ściekową.

Mając na uwadze powyższe, zasadnym było wykreślenie dotychczasowych punktów określających osobno najwyższe dopuszczalne wartości stężeń zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych i bytowych i zastąpienie ich określeniem ilości i składu ścieków zmieszanych, odprowadzanych do kanalizacji miejskiej, bez określania szczegółowych parametrów, które zostały ujęte w umowie cywilno – prawnej zawartej między prowadzącym instalację a odbiorcą ścieków.

Zmiana punktu III.3.2. decyzji została uwarunkowana błędnym określeniem powierzchni zlewni ścieków deszczowych, m.in. poprzez nieuwzględnienie powierzchni tacy rozładunku chemikaliów i części terenów utwardzonych, w wyniku czego powierzchnia zlewni zwiększyła się blisko 30-krotnie.

Odmienne sposoby odprowadzania ścieków deszczowych z tacy ociekowej oleju i z tacy rozładunkowej chemikaliów oraz z placów manewrowych i części terenów utwardzonych wymagał wprowadzenia stosownego zapisu w punkcie 13 niniejszej decyzji.

Rozszerzenie punktu IV.2. pozwolenia zintegrowanego, wprowadzone w pkt.14 niniejszej decyzji, jest związane z koniecznością ujednoczenia zapisów dotyczących ochrony środowiska gruntowo – wodnego przed skutkami ewentualnej awarii

przemysłowej oraz procedur stosowanych w przypadku jej wystąpienia. Z uwagi na fakt, iż zbiorniki magazynowe kwasu i ługu, wchodzące w skład instalacji, stanowią potencjalne źródło skażenia środowiska w przypadku wystąpienia awarii przemysłowej, należało określić zasady postępowania w przypadku ich rozszczelnienia lub innej formy awarii.

Warunki emisji ścieków z instalacji, określone w punkcie V.3. decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla przedmiotowej instalacji, w składzie ścieków przemysłowych nie uwzględniały ścieków z tacy rozładunkowej chemikaliów oraz ścieków z absorbera oparów HCl w SUW. W punkcie 16 niniejszej decyzji ujednoczono informacje o składzie ścieków przemysłowych oraz o sposobach odprowadzania ścieków przemysłowych, bytowych i deszczowych.

Pozwolenie zintegrowane określa zakres i sposób monitorowania środowiska, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji oraz kontroli eksploatacji instalacji. Wprowadzone w pkt.18 i 19 niniejszej decyzji zmiany, dotyczące pomiarów emisji gazów i pyłów do powietrza oraz pomiarów emisji hałasu do środowiska wynikają ze zmiany charakteru pracy instalacji z ciągłej na okresową, a także ze zmiany aktu prawnego regulującego kwestię pomiarów substancji i energii w środowisku.

Mając na uwadze specyfikę pracy, należało wskazać, w pkt.18 niniejszej decyzji, zmieniającej zapis pkt. VII.2.3 obowiązującej decyzji, iż pomiary wielkości emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza będą dokonywane podczas pracy instalacji, poza trybem awaryjnym. Kierując się tą samą zasadą, w pkt.19 niniejszej decyzji zmieniono zapis pkt.VII.3.4. obowiązującej decyzji, wskazując, iż pomiary hałasu należy wykonywać w przypadku instalacji w trybie innym niż awaryjny przez co najmniej dwie doby.

Jednocześnie, oprócz zmian wyszczególnionych powyżej, ujednoczając brzmienie wybranych punktów decyzji, wprowadzono następujące zmiany:

- w pkt.3 i 4 niniejszej decyzji, ujednoczając brzmienie punktów I.2. i I.3.1. decyzji, w miejsce „trzyciągowe” wpisano „trójciągowe”, a w miejsce „palniki dwublokowe” wpisano „palniki dwublokowe”,
- w pkt. 5 niniejszej decyzji, ujednoczając brzmienie punktu I.3.2.d. decyzji, skrót „ksv” zmieniono na „kvs”,
- w pkt.10 niniejszej decyzji, ujednoczając brzmienie punktu III.1., w miejsce „pracy” wpisano „funkcjonowania”,
- w pkt.11 niniejszej decyzji, ujednoczając tytuł tabeli nr 1, w miejsce CR „Klonowica” wpisano CR „Benesza”,
- w pkt. 12 niniejszej decyzji, w tabeli nr 1, analogicznie do zmian wprowadzonych w pkt. 3 i 4 niniejszej decyzji, w miejsce „trzyciągowe” wpisano „trójciągowe”,
- w pkt 17 niniejszej decyzji, zmieniając zapisy w tabeli nr 9 w punkcie VI.1. decyzji, wykreślono wspólną jednostkę zużycia paliwa „Mg/rok” i przyporządkowano właściwe jednostki dla odmiennych typów paliwa – Nm³/rok dla gazu ziemnego GZ-50 i Mg/rok dla oleju opałowego.

Zgodnie z art. 10 i art. 61 § 4 Kpa poinformowano stronę o prowadzeniu postępowania w przedmiotowej, a także o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W terminie określonym w ww. zawiadomieniu Wnioskodawca wystąpił z wnioskiem z dnia 05 sierpnia 2010r. znak: NEC/236/08/2010, o wprowadzenie zmian do uprzednio złożonego wniosku z dnia 24 maja 2010r. znak: NEC/185/05/2010, wynikających z konieczności doprecyzowania zapisów dotyczących odprowadzania ścieków z instalacji oraz skorygowania błędnych jednostek zużywanego paliwa.

Mając na uwadze powyższe oraz uwzględniając słuszny interes strony orzeczono jak w sentencji decyzji.

Od niniejszej decyzji stronie służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecin, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Z up. PREZYDENTA MIASTA

Dariusz Matejski
ZASTĘPCA DYREKTORA
Wydziału Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
ul. Dembowskiego 6, 71-533 Szczecin
2. WGKIOŚ – a/a

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin

Uiszczono opłatę akarbową
w kwocie 1005,50 zł. data 19.05.2019r.
-gotówka nr potwierdzenia
-przelewem na konto MIASTA
Nr 49 1240 5027 1111 0010 1203 4003
UM Szczecin
Pełniący
(funkcja: kierownik Referatu Ochrony Środowiska)
KIEROWNIK REFERATU
W Wydziale Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska



Mme
KIEROWNIK REFERATU
Stanisław Bułczyński
INSPEKTOR

