

DECYZJA

Na podstawie art. 146b, 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1 i 3, art. 188, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 203 ust. 1, art. 211, art. 217 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami), art. 31 ust. 4 pkt 4, art. 37 pkt 1 i 2, art. 46 ust. 2 i ust. 4, art. 52 ust. 3, art. 53, art. 58 ust. 2, ust. 3, ust. 4 i ust. 5, art. 122 ust. 1 pkt 1 i ust. 4, art. 123 ust. 2 i ust. 3, art. 125, art. 128 ust. 1 pkt 1, 4, 5, 8, 9, 9a, 9b, 10, 11, art. 131 ust. 1, ust. 2 oraz art. 140 ust. 1 ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2015 r. poz. 469 ze zmianami) oraz art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23)

o r z e k a m

- I. Zmieniam pozwolenie zintegrowane dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie przy ul. Nasiennej 6 na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw i ustaląm jednolity tekst pozwolenia w brzmieniu:
 1. Udzielam pozwolenia zintegrowanego dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. (KRS: 0000117585) z siedzibą w Stargardzie na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw, zlokalizowanej w Stargardzie przy ul. Nasiennej 6 (na działce o numerze ewidencyjnym 8 w obrębie nr 5 miasta Stargard).
 2. Zakres prowadzonej działalności:
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie prowadzi działalność w zakresie energetycznego spalania paliw w kotłach grzewczych o łącznej mocy 116,2 MW na potrzeby produkcji ciepła oraz ciepłej wody dla miasta Stargard.
 3. Rodzaje instalacji i procesów pomocniczych:
 - 3.1. kotły grzewcze WR 10 o mocy 11,6 MW każdy, w ilości 5 sztuk,
 - 3.2. kotły grzewcze WR-25 o mocy 29,1 MW każdy, w ilości 2 sztuki,
 - 3.3. składowisko opału o wymiarach 120 × 70 m,
 - 3.4. system płynnego odzulfiania, połączony z basenem o pojemności 2597,76 m³,
 - 3.5. stacja uzdatniania wody,
 - 3.6. stacja regeneracji wymienników ciepła,
 - 3.7. studnia głębinowa.
 4. Rodzaje i ilości wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw w ciągu roku:
 - 4.1. miał węglowy w ilości 40000 Mg/rok:
 - 4.1.1. wartość opałowa od 22000 kJ/kg do 25500 kJ/kg,
 - 4.1.2. zawartość popiołu 12-18 %,
 - 4.1.3. zawartość siarki 0,6-0,7 %,
 - 4.2. olej napędowy w ilości 32,3 Mg/rok,
 - 4.3. chlorek sodu w ilości 40,0 Mg/rok,
 - 4.4. siarczyn sodu w ilości 0,4 Mg/rok,
 - 4.5. kwas azotowy w ilości 1,050 Mg/rok,
 - 4.6. wodorotlenek sodu w ilości 0,6 Mg/rok,
 - 4.7. fosforan trójsodowy w ilości 0,4 Mg/rok,
 - 4.8. energia elektryczna w ilości 3800 MWh/rok,
 - 4.9. woda podziemna z ujęcia własnego w ilości ok. 21 000 m³/rok,
 - 4.10. woda zakupiona z sieci miejskiej w ilości ok. 2 000 m³/rok.

Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza:

5. Źródła emisji do powietrza:

- 5.1. kotły typu WR-10 o mocy 11,6 MW każdy w ilości 5 sztuk, z rusztem ruchomym, z których spaliny odprowadzane są wspólnym emitorem żelbetowym E-1 o parametrach $H=72,45$ m, $d=1,6$ m,
- 5.2. kotły rusztowe typu WR-25 o mocy 29,1 MW w ilości 2 sztuki, z rusztem ruchomym, z których spaliny odprowadzane są wspólnym emitorem E-2 o parametrach $H=90$ m, $d=1,8$ m,
6. Urządzenia odpylające:
 - 6.1. każdy z kotłów WR-10 nr 1 i nr 2 posiada jedną baterię cyklonów typu „CE Kowent Końskie” o sprawności min. 83 %, a każdy z kotłów WR-10 nr 4 i nr 5 posiada cyklodfiltr typu CF-8 x 710 (producent ECO INSTAL Holding Sp. z o.o. w Kościanie) o skuteczności odpylania do stężenia poniżej 100 mg/m_u^3 przy 6% O_2 w gazach odpylonych, a kocioł WR-10 nr 3 posiada cyklodfiltr typu ICF 8x710 (producent INSTAL FILTER S.A. w Kościanie) o skuteczności odpylania do stężenia poniżej 100 mg/m_u^3 przy 6% O_2 w gazach odpylonych,
 - 6.2. każdy z kotłów WR-25 posiada po dwie baterie cyklonów typu „CE Kowent Końskie” o sprawności min. 83 %.
7. Czas pracy instalacji 24 h/dobę, w tym:
 - 7.1. kocioł WR-10 nr 1 – 3000 h/rok,
 - 7.2. kocioł WR-10 nr 2 – 1000 h/rok,
 - 7.3. kocioł WR-10 nr 3 – 1000 h/rok,
 - 7.4. kocioł WR-10 nr 4 – 3000 h/rok,
 - 7.5. kocioł WR-10 nr 5 – 3000 h/rok,
 - 7.6. kocioł WR-25 nr 6 – 4000 h/rok,
 - 7.7. kocioł WR-25 nr 7 – 4000 h/rok,
 - 7.8. czas pracy poszczególnych kotłów WR-10 uważa się za dotrzymany, jeżeli ich łączny czas pracy nie przekracza 11000 h/rok,
 - 7.9. czas pracy poszczególnych kotłów WR-25 uważa się za dotrzymany, jeżeli ich łączny czas pracy nie przekracza 8000 h/rok.
8. Rodzaje i ilości gazów oraz pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla poszczególnych źródeł i emitorów **do dnia 31 grudnia 2006 r.:**
 - 8.1. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla każdego z kotłów WR-10 (od nr 1 do nr 5):

8.1.1. dwutlenek siarki	2000 mg/m_u^3 ,
8.1.2. dwutlenek azotu	400 mg/m_u^3 ,
8.1.3. pył ogółem	1000 mg/m_u^3 ,
 - 8.2. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla emitora E-1 (łącznie kotły WR-10 od nr 1 do nr 5):

8.2.1. dwutlenek siarki	2000 mg/m_u^3 ,
8.2.2. dwutlenek azotu	400 mg/m_u^3 ,
8.2.3. pył ogółem	1000 mg/m_u^3 ,
 - 8.3. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla każdego z kotłów WR-25 (nr 6 i nr 7):

8.3.1. dwutlenek siarki	2000 mg/m_u^3 ,
8.3.2. dwutlenek azotu	400 mg/m_u^3 ,
8.3.3. pył ogółem	1000 mg/m_u^3 ,
 - 8.4. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla emitora E-2 (łącznie kotły WR-25 nr 6 i nr 7):

8.4.1. dwutlenek siarki	2000 mg/m_u^3 ,
8.4.2. dwutlenek azotu	400 mg/m_u^3 ,
8.4.3. pył ogółem	400 mg/m_u^3 .
9. Rodzaje i ilości gazów oraz pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla poszczególnych źródeł i emitorów **od dnia 01 stycznia 2007 r. do dnia 31.12.2007 r.:**
 - 9.1. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla każdego z kotłów WR-10 (od nr 1 do nr 5):

9.1.1. dwutlenek siarki	2000 mg/m_u^3 ,
9.1.2. dwutlenek azotu	400 mg/m_u^3 ,
9.1.3. pył ogółem	400 mg/m_u^3 ,
 - 9.2. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla emitora E-1 (łącznie kotły WR-10 od nr 1 do nr 5):

9.2.1. dwutlenek siarki	2000 mg/m_u^3 ,
-------------------------	---------------------------

- 9.2.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 9.2.3. pył ogółem 400 mg/m³,
- 9.3. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla każdego z kotłów WR-25 (nr 6 i nr 7):
- 9.3.1. dwutlenek siarki 2000 mg/m³,
- 9.3.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 9.3.3. pył ogółem 400 mg/m³,
- 9.4. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla emitora E-2 (łącznie kotły WR-25 nr 6 i nr 7):
- 9.4.1. dwutlenek siarki 2000 mg/m³,
- 9.4.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 9.4.3. pył ogółem 400 mg/m³.
10. Rodzaje i ilości gazów oraz pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla poszczególnych źródeł i emitorów **od dnia 01 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r.:**
- 10.1. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla każdego z kotłów WR-10 (od nr 1 do nr 5):
- 10.1.1. dwutlenek siarki 1500 mg/m³,
- 10.1.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 10.1.3. pył ogółem 400 mg/m³,
- 10.2. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla emitora E-1 (łącznie kotły WR-10 od nr 1 do nr 5):
- 10.2.1. dwutlenek siarki 1500 mg/m³,
- 10.2.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 10.2.3. pył ogółem 400 mg/m³,
- 10.3. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla każdego z kotłów WR-25 (nr 6 i nr 7):
- 10.3.1. dwutlenek siarki 1500 mg/m³,
- 10.3.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 10.3.3. pył ogółem 400 mg/m³,
- 10.4. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla emitora E-2 (łącznie kotły WR-25 nr 6 i nr 7):
- 10.4.1. dwutlenek siarki 1500 mg/m³,
- 10.4.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 10.4.3. pył ogółem 400 mg/m³.
11. Rodzaje i ilości gazów oraz pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla poszczególnych źródeł i emitorów **od dnia 01 stycznia 2016 r.:**
- 11.1. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla każdego z kotłów WR-10 (od nr 1 do nr 5):
- 11.1.1. dwutlenek siarki 1500 mg/m³,
- 11.1.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 11.1.3. pył ogółem 100 mg/m³,
- 11.2. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla emitora E-1 (łącznie kotły WR-10 od nr 1 do nr 5):
- 11.2.1. dwutlenek siarki 1500 mg/m³,
- 11.2.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 11.2.3. pył ogółem 100 mg/m³,
- 11.3. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla każdego z kotłów WR-25 (nr 6 i nr 7) **do dnia 31 grudnia 2022 r.:**
- 11.3.1. dwutlenek siarki 1500 mg/m³,
- 11.3.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 11.3.3. pył ogółem 400 mg/m³,
- 11.4. dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla emitora E-2 (łącznie kotły WR-25 nr 6 i nr 7) **do dnia 31 grudnia 2022 r.:**
- 11.4.1. dwutlenek siarki 1500 mg/m³,
- 11.4.2. dwutlenek azotu 400 mg/m³,
- 11.4.3. pył ogółem 400 mg/m³.
12. łączna dopuszczalna emisja zanieczyszczeń dla instalacji w ciągu roku:
- 12.1. **do dnia 31 grudnia 2006 r.:**
- 12.1.1. dwutlenek siarki 737,349 Mg/rok,
- 12.1.2. dwutlenek azotu 147,469 Mg/rok,
- 12.1.3. pył 368,674 Mg/rok,

12.2. od dnia 01 stycznia 2007 r. do dnia 31.12.2007 r.:

- 12.2.1. dwutlenek siarki 737,349 Mg/rok,
- 12.2.2. dwutlenek azotu 147,469 Mg/rok,
- 12.2.3. pył 147,469 Mg/rok,

12.3. od dnia 01 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r.:

- 12.3.1. dwutlenek siarki 553,012 Mg/rok,
- 12.3.2. dwutlenek azotu 147,469 Mg/rok,
- 12.3.3. pył 147,469 Mg/rok,

12.4. od dnia 01 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.:

- 12.4.1. dwutlenek siarki 553,012 Mg/rok,
- 12.4.2. dwutlenek azotu 147,469 Mg/rok,
- 12.4.3. pył 108,759 Mg/rok.

13. Stanowiska pomiarowe: pomiaru należy dokonywać w gazociągach za odpylaczami za każdym z kotłów.

Gospodarka odpadami:

14. Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytworzenia:

14.1. odpady niebezpieczne:

- 14.1.1. kod 130205 – mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych – w ilości nie większej niż 0,400 Mg/rok,
- 14.1.2. kod 130206 – syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe – w ilości nie większej niż 0,190 Mg/rok,
- 14.1.3. kod 150110 – opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone – w ilości nie większej niż 0,200 Mg/rok,
- 14.1.4. kod 150202 – sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi – w ilości nie większej niż 0,050 Mg/rok,
- 14.1.5. kod 160213 – zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż w 160209 do 160212 – w ilości nie większej niż 0,100 Mg/rok,
- 14.1.6. kod 160601 – baterie i akumulatory ołowiowe – w ilości nie większej niż 0,250 Mg/rok,
- 14.1.7. kod 140603 – inne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników – w ilości nie większej niż 0,200 Mg/rok,

14.2. odpady inne niż niebezpieczne:

- 14.2.1. kod 100180 – mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych – w ilości nie większej niż 7000,000 Mg/rok,
- 14.2.2. kod 120113 – odpady spawalnicze – w ilości nie większej niż 0,100 Mg/rok,
- 14.2.3. kod 150101 – opakowania z papieru i tektury – w ilości nie większej niż 0,200 Mg/rok,
- 14.2.4. kod 170405 – żelazo i stal – w ilości nie większej niż 60,000 Mg/rok,
- 14.2.5. kod 170504 – gleba i ziemia, w tym kamienie inne niż wymienione w 170503 – w ilości nie większej niż 0,100 Mg/rok,
- 14.2.6. kod 170604 – materiały izolacyjne inne niż wymienione w 170601 i 170603 – w ilości nie większej niż 1,000 Mg/rok,
- 14.2.7. kod 150102 – opakowania z tworzyw sztucznych – w ilości nie większej niż 0,400 Mg/rok,
- 14.2.8. kod 160214 – zużyte urządzenia inne niż wymienione w 160209 do 160213 – w ilości nie większej niż 0,500 Mg/rok,
- 14.2.9. kod 160216 – elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 160215 – w ilości nie większej niż 0,500 Mg/rok,
- 14.2.10. kod 170101 – odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów – w ilości nie większej niż 20,000 Mg/rok,
- 14.2.11. kod 170401 – miedź, brąz, mosiądz – w ilości nie większej niż 0,500 Mg/rok,
- 14.2.12. kod 170402 – aluminium – w ilości nie większej niż 2,000 Mg/rok,

15. Miejsce i sposób magazynowania wytwarzanych odpadów:

- 15.1. odpady o kodach 130205, 130208 magazynowane w szczelnych, oznakowanych beczkach stalowych o pojemności 200 l, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcie, na podłożu utwardzonym w zamkniętym pomieszczeniu magazynowym w budynku transportu, zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych,
 - 15.2. odpady o kodzie 150110 magazynowane w szczelnym, ogrodzonym boksie, na podłożu utwardzonym, pod zadaszeniem, zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych,
 - 15.3. odpady o kodzie 150202 magazynowane w szczelnym, oznakowanym pojemniku, w pomieszczeniu warsztatowym na podłożu utwardzonym, zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych,
 - 15.4. odpady o kodzie 160213 (zużyte lampy fluorescencyjne) przechowywane w specjalnych pojemnikach zabezpieczających przed stłuczeniem, w budynku dostawnym z trafostacją, zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych,
 - 15.5. odpady o kodzie 160601 magazynowane na podłożu utwardzonym, pod zadaszeniem, w zamkniętym pomieszczeniu, zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych,
 - 15.6. odpady o kodzie 100180 magazynowane na utwardzonym placu magazynowania żużła, obok zbiornika żużła zalanego,
 - 15.7. odpady o kodzie 120113 magazynowane w oznakowanym pojemniku ustawionym na terenie wygradzonego placu złomowego,
 - 15.8. odpady o kodzie 150101, 170604, 150102 magazynowane w kontenerach ustawionych przy zasobniku gromadzenia odpadów komunalnych,
 - 15.9. odpady o kodzie 170101, 170401, 170402, 170405, magazynowane w boksie murowanym o wymiarach 12 × 20 m,
 - 15.10. odpady o kodzie 170504 wywożone bezpośrednio na składowisko odpadów,
 - 15.11. odpady o kodach 160214, 160216 magazynowane w budynku biurowym w pomieszczeniu serwerowni ustawione bezpośrednio na posadzce i na półkach lub w pojemnikach.
16. Sposoby gospodarowania wytworzonymi odpadami:
- 16.1. odpady o kodach 130205, 130206, 150110, 150202, 160213, 160601, 100180, 120113, 150101, 150102, 160214, 160216, 170101, 170401, 170402, 170405, 170504, 170604 gromadzone selektywnie, a następnie przekazywane firmom specjalizującym się w ich odzysku lub unieszkodliwianiu. Transport odpadów może być zlecany odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia lub wpis do rejestru,
 - 16.2. odpady o kodzie 140603 nie będą magazynowane, będą odbierane bezpośrednio z miejsca powstawania przez firmy specjalizujące się w ich transporcie i przekazywane do miejsc odzysku lub unieszkodliwiania,
 - 16.3. odpady o kodzie 170101 gromadzone selektywnie, a następnie odbierane przez firmy specjalistyczne lub osoby fizyczne.

Warunki emisji hałasu do środowiska:

17. Główne źródła hałasu, ich parametry akustyczne wraz z czasem oddziaływania w porze dziennej i w porze nocnej:

Nr	Identyfikacja obiektu (nazwa)	Poziom mocy L _{WA} /dB/	Czas pracy w przedziale normowym czasu /h/ dzień (8h) noc (1h)	
			dzień (8h)	noc (1h)
1.	wentylator wyciągowy spalin kotła WR 25 nr 1, typ WPW 80/1,8	95,0	8	1
2.	wentylator wyciągowy spalin kotła WR 25 nr 2, typ WPW 80/1,8	95,0	8	1
3.	wentylator wyciągowy spalin kotła WR 25 nr 3, typ WPW 80/1,8	95,0	8	1
4.	wentylator wyciągowy spalin kotła WR 25 nr 4, typ WPW 80/1,8	95,0	8	1

5.	wentylator wyciągowy spalin kotła WR 10 nr 1, typ WPWD 70/1,8	85,0	8	1
6.	wentylator wyciągowy spalin kotła WR 10 nr 2, typ WPWD 70/1,8	85,0	8	1
7.	wentylator główny wyciągu spalin kotła WR10 nr 3 typ ZWPSS63/1,8/NAP-4	85,0	8	1
8.	wentylator wspomagający wyciągu spalin kotła WR10 nr 3 typ ZWPS40/0,7/C/NAP-4	85,0	8	1
9.	wentylator główny wyciągu spalin kotła WR10 nr 4 typ MXE063-063015-00	85,0	8	1
10.	wentylator pomocniczy wyciągu spalin kotła WR10 nr 4 typ MXE035-015030-00	85,0	8	1
11.	wentylator główny wyciągu spalin kotła WR10 nr 5 typ MXE063-063015-00	85,0	8	1
12.	wentylator pomocniczy wyciągu spalin kotła WR10 nr 5 typ MXE035-015030-00	85,0	8	1
13.	urządzenie gaśnicowe do wybierania żużla z basenu i załadunku na samochody ciężarowe, typ RDK 200	98,9	5	-
14.	samochody ciężarowe odbierające żużel - manewrowanie i praca pojazdów ciężarowych – 20 pojazdów w 8h pory dziennej	86,5	5	-
15.	urządzenie gaśnicowe nr 1 do rozładunku wagonów z miatem węglowym, typ RDK 200	98,9	8	-
16.	urządzenie gaśnicowe nr 2 do rozładunku wagonów z miatem węglowym, typ RDK 200	98,9	8	-
17.	spychacz TD 12 C na placu węglowym	101,7	8	-
18.	ładowarka FADROMA na placu węglowym	97,0	8	-
19.	taśmociąg zasypu kotłów WR 10	79,6	8	-
20.	taśmociąg zasypu kotłów WR 25	83,2	8	-

18. Tereny chronione akustycznie: najbliższy teren chroniony akustycznie jest to wielorodzinna zabudowa mieszkaniowa przy ul. H. Wieniawskiego 27 w Stargardzie, zlokalizowana ok. 260 m od północno-wschodniej granicy Przedsiębiorstwa.

19. Dopuszczalny równoważny poziom dźwięku mogącego przeniknąć do środowiska z terenu instalacji na tereny podlegające ochronie przed hałasem – tereny najbliższej zabudowy mieszkaniowej nie może przekroczyć następujących wielkości:

19.1. 55 dB dla pory dnia (godz. 6⁰⁰ - 22⁰⁰),

19.2. 45 dB dla pory nocy (godz. 22⁰⁰ - 6⁰⁰).

Warunki poboru wód podziemnych:

20. Ujęcie składające się z jednej studni głębinowej wierconej, oznaczonej Nr 2, zlokalizowane jest na działce nr 8 w obrębie ewidencyjnym nr 5 miasta Stargard.

21. Starosta Stargardzki zawiadomieniem znak OŚ.MR.7520-33/03 z dnia 17.11.2003 r. przyjął bez zastrzeżeń dokumentację hydrogeologiczną ustalającą zasoby eksploatacyjne ujęcia wód podziemnych (studni Nr 2) z utworów czwartorzędowych na terenie PEC Sp. z o.o. w Stargardzie w ramach zasobów wód podziemnych w rejonie Stargardu zatwierdzonych decyzją Głównego Geologa Kraju znak KDH/013/5233/M/87 z dnia 16.04.1987 r. w ilości $Q=20,0 \text{ m}^3/\text{h}$ przy depresji $S = 0,5 \text{ m}$.

22. W skład studni wierconej o głębokości 75,0 m wchodzi:

22.1. betonowa komora studni z włazem wejściowym i drabinką,

22.2. pompa SP46-4 (prod. Grundfos) sterowana elektronicznie od poziomu wody w zbiornikach retencyjnych (wyrównawczych),

22.3. rurociągi z armaturą: wodomierz, zawór zwrotny, manometr i zawór odcinający.

23. Ilość czepanej wody surowej z utworów czwartorzędowych nie większa niż:

- 23.1. $Q_{\max \text{ roczne}} = 21000 \text{ m}^3/\text{rok}$,
- 23.2. $Q_{\text{sr d}} = 130,5 \text{ m}^3/\text{d}$,
- 23.3. $Q_{\max \text{ h}} = 12,0 \text{ m}^3/\text{h}$.
24. Czerpana woda jest wykorzystywana do następujących celów:
 - 24.1. socjalno-bytowych załogi przedsiębiorstwa,
 - 24.2. technologicznych (dostarczenie ciepła dla potrzeb grzewczych c.o. i c.w. w budynkach mieszkalnych na terenie miasta),
 - 24.3. własnych potrzeb stacji uzdatniania wody (płukania filtrów ciśnieniowych uzdatniających wodę),
 - 24.4. przeciwpożarowych.
25. Eksploatacja ujęcia następuje za pomocą następujących urządzeń wodociągowych, służących do ujmowania i uzdatniania wody podziemnej oraz odprowadzania wód popłucznych:
 - 25.1. pompa SP46-4 (prod. Grundfos) sterowana elektronicznie od poziomu wody w zbiornikach retencyjnych (wyrównawczych),
 - 25.2. wodomierz czerpanej wody surowej MZ-150 na rurociągu tłocznym w obudowie studni,
 - 25.3. mieszacze wodno-powietrzne (aeratory) $\varnothing 500 \text{ mm}$ – szt. 6,
 - 25.4. filtry ciśnieniowe (odżelaziacze) $\varnothing 1200 \text{ mm}$ – szt. 6,
 - 25.5. filtry ciśnieniowe (odżelaziacze) $\varnothing 1200 \text{ mm}$ – szt. 3 (rezerwowe),
 - 25.6. zbiorniki wyrównawcze, każdy o pojemności $V = 300 \text{ m}^3$ – szt. 2,
 - 25.7. pompy II stopnia (hydroforowe) wielostopniowe pionowe typ 65WR40-2/32 o wydajności $Q=18\div 32 \text{ m}^3/\text{h}$ i wysokości podnoszenia $40\div 70 \text{ mH}_2\text{O}$ – 3 szt.,
 - 25.8. zbiorniki wodno-powietrzne (hydrofory), każdy o pojemności $V = 6,0 \text{ m}^3$ – szt. 2,
 - 25.9. sprężarka typu AS6.16.0 – 1 szt. (rezerwowa),
 - 25.10. sprężarki śrubowe zasilające centralną instalację sprężonego powietrza: sprężarka SCS-37-08A – 1 szt., sprężarka GA37+P – 1 szt.,
 - 25.11. wymienniki sodowe $\varnothing 1200 \text{ mm}$ wypełnione wofafitem KPS – szt. 3,
 - 25.12. zbiornik roztworu korekcyjnego o pojemności $V = 600 \text{ dm}^3$,
 - 25.13. mokry magazyn soli (zlokalizowany na zewnątrz budynku),
 - 25.14. filtr solanki do oczyszczania roztworu NaCl,
 - 25.15. mieszalnik roztworu solanki o pojemności $V = 2 \text{ m}^3$,
 - 25.16. pompy membranowe S1F o wydajności $4,5 \text{ m}^3/\text{h}$ (do tłoczenia roztworu solanki z mokrego magazynu soli do zbiornika roztworu solanki i dalej do regeneracji wymienników sodowych),
 - 25.17. wodomierz wody uzdatnionej tłoczonej do sieci typu MZ-150,
 - 25.18. osadnik wód popłucznych o pojemności $V = 10,3 \text{ m}^3$, a dalej kanalizacja miejska,
 - 25.19. neutralizator ścieków, a dalej kanalizacja miejska,
 - 25.20. taca do przechowywania kwasu siarkowego w balonach.
26. W przypadku uszkodzenia urządzenia pomiarowego czerpanej wody surowej, do czasu jego naprawy bądź wymiany pomiar ilości czerpanej wody surowej należy określać na podstawie średniego poboru, wyliczonego z trzydziestu dni przed dniem uszkodzenia. Naprawy uszkodzonego urządzenia lub jego wymiany należy dokonać w ciągu 72 godzin.
27. Awaria pompy w studni Nr 2 spowoduje przerwę w dostawie wody. Po stwierdzeniu awarii i ustaleniu jej przyczyn wymianę agregatu pompowego, a następnie prace dezynfekcyjne w studni i płukanie urządzeń należy wykonać w czasie nie dłuższym niż 48 godzin.
28. Stany awaryjne nie mogą trwać dłużej niż to jest konieczne do naprawy urządzeń. Czas awarii należy ograniczyć do minimum poprzez natychmiastowe przystąpienie do naprawy.
29. W przypadku awarii istnieje możliwość poboru wody z sieci miejskiej.
30. Wody popłuczne powstałe podczas płukania złóż filtracyjnych i spustowe z hydroforów oraz zbiorników wyrównawczych są odprowadzane za pośrednictwem odstojuka do sieci kanalizacji miejskiej.
31. Zobowiązania Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie, związane z poborem wody podziemnej:
 - 31.1. eksploataowanie ujęcia w sposób racjonalny tzn. tak, aby nie przekraczać wydajności eksploatacyjnej studni,

- 31.2. utrzymywanie obiektów i urządzeń wodociągowych we właściwym stanie technicznym i sanitarnym,
 - 31.3. prowadzenie pełnej dokumentacji związanej z eksploatacją urządzeń wodociągowych,
 - 31.4. użytkowanie części terenu działki nr 8 w obrębie nr 5 miasta Stargard, na której znajdują się urządzenia służące do poboru i uzdatniania wody tylko do celów związanych z eksploatacją stacji uzdatniania wody.
32. Pozwolenie na pobór wody nie rodzi praw do nieruchomości i urządzeń wodnych koniecznych do jego realizacji oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich przysługujących wobec tych nieruchomości urządzeń.

Teren ochrony bezpośredniej ujęcia wody podziemnej:

33. Ustanawiam strefę ochronną obejmującą wyłącznie teren ochrony bezpośredniej ujęcia wody podziemnej położonego na działce nr 8 w obrębie nr 5 miasta Stargard składającego się z jednej studni wierconej Nr 2.
34. Teren ochrony bezpośredniej ujęcia wody podziemnej obejmuje część działki nr 8 w obrębie nr 5 miasta Stargard (obudowę ujęcia i urządzenia związane bezpośrednio i pośrednio z poborem wody oraz część terenu przylegającego bezpośrednio do ww. obudowy i urządzeń) w granicach istniejącego ogrodzenia w promieniu 10 m od studni.
35. Na terenie ochrony bezpośredniej ujęcia wody podziemnej należy:
- 35.1. odprowadzać wody opadowe w sposób uniemożliwiający przedostawanie się ich do urządzeń służących do poboru wody,
 - 35.2. zagospodarować teren zielenią,
 - 35.3. ograniczyć do niezbędnych potrzeb przebywanie osób niezatrudnionych przy obsłudze urządzeń służących do poboru wody.
36. Na terenie ochrony bezpośredniej ujęcia wody podziemnej użytkowanie gruntów jest dozwolone tylko do celów związanych z eksploatacją urządzeń służących do ujęcia i poboru wody.
37. Teren ochrony bezpośredniej ogrodzić, a na ogrodzeniu umieścić tablice informacyjne o ujęciu wody podziemnej i zakazie wstępu osób nieupoważnionych, stosownie do przepisów wynikających z art. 57 ust. 2 Prawa wodnego.
38. Obowiązki właściciela ujęcia wody:
- 38.1. stała konserwacja tablicy informacyjnej i ogrodzenia terenu ochrony bezpośredniej ujęcia wody podziemnej,
 - 38.2. utrzymywanie zagospodarowania terenu zielenią,
 - 38.3. ograniczenie do niezbędnych potrzeb przebywania osób zatrudnionych przy obiektach i urządzeniach służących do poboru wody.

Warunki wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacji miejskiej:

39. Źródła i rodzaje wytwarzanych ścieków:
- 39.1. technologiczne (przemysłowe ze stacji uzdatniania wody, wody z obiegów chłodzących),
 - 39.2. bytowe,
 - 39.3. wody opadowe i roztopowe.
40. Ilości ścieków technologicznych wprowadzana do kanalizacji miejskiej nie większa niż:
- 40.1. $Q_{\max. \text{roczne}} = 44\,800 \text{ m}^3/\text{rok}$,
 - 40.2. $Q_{\max. \text{d.}} = 120,0 \text{ m}^3/\text{d}$,
 - 40.3. $Q_{\text{śred. d.}} = 70,0 \text{ m}^3/\text{d}$,
 - 40.4. $Q_{\max. \text{h.}} = 24 \text{ m}^3/\text{h}$.
41. Okres zrzutu: całorocznie.
42. Ilości wód opadowych i roztopowych wprowadzana do kanalizacji miejskiej nie większa niż:
- 42.1. $Q_{\max. \text{roczne}} = 6325,9 \text{ m}^3/\text{rok}$,
 - 42.2. $Q_{\text{śred. d.}} = 48,66 \text{ m}^3/\text{d}$,
 - 42.3. $Q_{\max. \text{h.}} = 113,8 \text{ m}^3/\text{h}$.
43. Okres zrzutu: w trakcie opadu atmosferycznego.
44. Odbiornik ścieków – miejska sieć kanalizacji ogólnospławnej.
45. Odprowadzane ścieki powinny odpowiadać następującym warunkom:

- 45.1. maksymalne stężenia zanieczyszczeń w ściekach wprowadzanych do miejskich urządzeń kanalizacyjnych nie mogą być większe niż:
- 45.1.1. zawiesiny ogólne $\leq 500 \text{ mg/dm}^3$,
 - 45.1.2. $\text{ChZT}_{\text{Cr}} \leq 800 \text{ mgO}_2/\text{dm}^3$,
 - 45.1.3. $\text{BZT}_5 \leq 400 \text{ mgO}_2/\text{dm}^3$,
 - 45.1.4. azot amonowy $\leq 200 \text{ mgN}_{\text{NH}_4}/\text{dm}^3$,
 - 45.1.5. azot azotynowy $\leq 10 \text{ mgNO}_2/\text{dm}^3$,
 - 45.1.6. fosfor ogólny $\leq 15 \text{ mgP}/\text{dm}^3$,
 - 45.1.7. chlorki $\leq 1000 \text{ mgCl}/\text{dm}^3$,
 - 45.1.8. siarczany $\leq 500 \text{ mgSO}_4/\text{dm}^3$,
 - 45.1.9. substancje ropopochodne $\leq 15 \text{ mg/dm}^3$,
 - 45.1.10. substancje powierzchniowo czynne anionowe $\leq 15 \text{ mg/dm}^3$,
 - 45.1.11. substancje powierzchniowo czynne niejonowe $\leq 20 \text{ mg/dm}^3$,
 - 45.1.12. metale ciężkie (chrom⁺⁶, chrom ogólny, cynk, kadm, nikiel, ołów, rtęć, miedź) $\Sigma \leq 1 \text{ mg/dm}^3$.
- 45.2. stan ścieków – odczyn $\text{pH} = 6,5 \div 9,5$.
46. Miejsce poboru prób ścieków do analiz – studzienka o rzędnych: $T = 31,02 \text{ K} = 27,28$.
47. Ścieki wprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych, nie mogą być rozcieńczane wodą w celu uzyskania dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń.
48. Ścieki wprowadzane do urządzeń kanalizacyjnych, nie powinny powodować wydzielania się gazów i par w części powietrznej urządzeń w objętościach przekraczających dopuszczalne stężenia.
49. Zobowiązania Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie, związane z wprowadzaniem ścieków do kanalizacji miejskiej:
- 49.1. systematyczne opróżnianie urządzeń oczyszczających (odstojnika i neutralizatora) z nagromadzonych zawiesin, na podstawie umowy zawartej z firmą legitymującą się stosownym zezwoleniem,
 - 49.2. przeprowadzanie co najmniej 2 razy w roku przeglądów eksploatacyjnych urządzeń oczyszczających, zgodnie z zaleceniami zawartymi w instrukcji obsługi i konserwacji, oraz odnotowywania powyższych czynności w zeszycie eksploatacji,
 - 49.3. utrzymywanie instalacji w dobrym stanie techniczno-eksploatacyjnym i sanitarnym,
 - 49.4. postępowanie w sposób zapewniający ochronę środowiska podczas eksploatacji zakładowej sieci kanalizacyjnej i urządzeń oczyszczających,
 - 49.5. prowadzenie pełnej dokumentacji związanej z eksploatacją instalacji,
 - 49.6. usunięcie usterek i poniesienie kosztów odszkodowań zaistniałych w związku z usuwaniem skutków awarii z racji korzystania z kanalizacji miejskiej (w przypadku awarii urządzeń oczyszczających).

Monitoring procesów technologicznych:

50. Monitoring wód podziemnych:

- 50.1. Pomiar ilości czerpanej wody surowej w studni Nr 2, na podstawie systematycznych odczytów wodomierza, dokonywanych z częstotliwością jeden raz na dobę.
- 50.2. Rzeczywisty pobór wody określać na podstawie okresowych zestawień poborów czerpanej wody (miesięcznych, półrocznych i rocznych), dokonywanych w książce eksploatacji.
- 50.3. Prowadzić obserwację wydajności i pomiary zwierciadła wody (statycznego i dynamicznego), z częstotliwością 1 raz w roku. Wyniki pomiarów wpisywać w książce eksploatacji studni. Pomiary poziomu zwierciadła wody w studni należy wykonywać w pierwszych trzech dniach każdego okresu pomiarowego, zwierciadła dynamicznego po pierwszych 10 minutach pracy pompy, a zwierciadła statycznego – po jak najdłuższym czasie od jej wyłączenia.
- 50.4. Wykonywanie jeden raz na dwa lata analiz ujmowanej wody surowej w następującym zakresie: temperatura, przewodność, odczyn pH , tlen rozpuszczony, amoniak, azotyny, azotany, chlorki, siarczany, fosforany, wodorowęglany, sód, potas, wapń, magnez, żelazo, mangan, mikrobiologia. Miejsce poboru wody surowej do analiz – szyb studzienny studni nr 2.

51. Monitoring ścieków wprowadzanych do sieci kanalizacyjnej:

- 51.1. Systematyczny pomiar ilości ścieków wprowadzanych do kanalizacji, zgodnie z umową o zaopatrzenie w wodę i odprowadzanie ścieków zawartą z Miejskim Przedsiębiorstwem Gospodarki Komunalnej Spółką z o.o. w Stargardzie.
- 51.2. Począwszy od roku 2007 – wykonywanie dwa razy w roku (w I i II półroczu) badań jakości ścieków wprowadzanych do kanalizacji miejskiej w zakresie określonym niniejszym pozwoleniem.

52. Monitoring emisji pyłów i gazów do powietrza:

Okresowe pomiary wielkości emisji gazów i pyłów z instalacji, zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 148 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

53. Monitoring hałasu w środowisku:

Okresowe pomiary hałasu w środowisku raz na dwa lata, w okresie grzewczym, zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 148 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

54. Monitoring gospodarki odpadami:

- 54.1. Ewidencja ilościowa i jakościowa odpadów zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 68 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.
 - 54.2. Sporządzanie rocznych sprawozdań o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 76 ust. 4 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.
55. Wyniki pomiarów emisji należy przekazywać właściwym organom ochrony środowiska zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 149 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.
56. Autor dokumentacji załączonej do wniosku odpowiedzialny jest za prawidłowość obliczeń w niej zawartych.
57. Ustalam Prowadzącego instalację odpowiedzialnym za ewentualne straty i szkody wynikłe z wykonania niniejszej decyzji.
58. Pozwolenie niniejsze wydane jest na czas nieoznaczony.
59. Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania:
- 59.1. zapewnienie efektywnego wykorzystania wody oraz racjonalnej gospodarki wodnej,
 - 59.2. regularna kontrola i analiza zużycia wody,
 - 59.3. utrzymywanie w należyтым stanie technicznym nawierzchni dróg, placów manewrowych, miejsc magazynowania odpadów w celu zabezpieczenia gruntu przed zanieczyszczeniem,
 - 59.4. bieżąca kontrola stanu technicznego pojemników na odpady oraz miejsc magazynowania odpadów,
 - 59.5. bieżące utrzymywanie czystości na terenie zakładu,
 - 59.6. bieżące utrzymywanie urządzeń i obiektów gospodarki wodnej w dobrym stanie technicznym,
 - 59.7. prowadzenie okresowych przeglądów, konserwacji i remontów poszczególnych urządzeń i instalacji.
60. Zakres, sposób i termin przekazywania corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy Prawo ochrony środowiska: informacje o wykorzystanych surowcach, materiałach i paliwach oraz ilościach i rodzajach wytwarzanych odpadów i sposobach gospodarowania nimi należy przekazywać Staroście Stargardzkiemu i Zachodniopomorskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie w terminie do dnia 31 marca każdego roku za rok poprzedni i przechowywać w zakładzie przez okres 5 lat licząc od końca roku kalendarzowego, dla którego je sporządzono.

II. Stwierdzam wygaśnięcie dotychczasowego pozwolenia zintegrowanego dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie przy ul. Nasiennej 6 na prowadzenie instalacji

energetycznego spalania paliw tj. decyzji Starosty Stargardzkiego znak GNŚ.LS.7621-2-5/06 z dnia 21.07.2006 r. (zmienionej decyzjami: znak GNŚ.LS.7621-2-7/06 z dnia 13.12.2006 r., znak SR.3.Ls.7621-2-1/10 z dnia 27.04.2010 r., znak CS.6222.2.1.2013.LS2 z dnia 16.05.2013 r., znak CS.6222.4.2.2014.LS2 z dnia 31.07.2014 r. oraz znak CS.6222.9.1.2014.LS2 z dnia 01.12.2014 r.).

UZASADNIENIE

W dniu 09.11.2015 r. spółka Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie przy ul. Nasiennej 6 wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji Starosty Stargardzkiego znak GNŚ.LS.7621-2-5/06 z dnia 21.07.2006 r. (zmienionej decyzjami: znak GNŚ.LS.7621-2-7/06 z dnia 13.12.2006 r., znak SR.3.Ls.7621-2-1/10 z dnia 27.04.2010 r., znak CS.6222.2.1.2013.LS2 z dnia 16.05.2013 r., znak CS.6222.4.2.2014.LS2 z dnia 31.07.2014 r. oraz znak CS.6222.9.1.2014.LS2 z dnia 01.12.2014 r.), udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie przy ul. Nasiennej 6 na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw. Wniosek dotyczył zmiany ilości stosowanych surowców, zmiany urządzeń odpylających, zmiany wentylatorów wyciągowych, zmiany urządzeń do poboru wody, zmiany warunków wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z uwzględnieniem derogacji w zakresie standardów emisji przewidzianych art. 146b ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232 ze zmianami). Do pisma przewodniego w przedmiotowej sprawie dołączono:

- opracowanie pn. *Wniosek o wydanie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Nasienna 6, 73-110 Stargard Szczeciński* opracowany przez mgr inż. Henryka Dominiaka, dr inż. Iwonę Bielkę, mgr inż. Annę Dominiak z Przedsiębiorstwa EKOLOGPOL Henryk Dominiak w Policach w listopadzie 2015 r.,
- dowód wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1006,00 zł.

Przedłożony *Wniosek*, w związku z art. 29 ustawy z dnia 1 lipca 2014 r. o zmianie ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2014 r. poz. 1101) zawierał analizę wymagalności sporządzenia raportu początkowego. Na podstawie przedstawionej analizy wymagalności sporządzenia raportu początkowego można stwierdzić, że eksploatacja instalacji energetycznego spalania paliw należąca do Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie nie produkuje i nie uwalnia substancji powodujących ryzyko możliwości zanieczyszczenia gleby, natomiast wykorzystuje środki zawierające substancje, które mogą stwarzać ryzyko zanieczyszczenia gleby, jednak sposób magazynowania, zastosowania oraz sposób postępowania uniemożliwiają zanieczyszczenie gleby, ziemi i wód gruntowych. W związku z powyższym stwierdzono, że dla przedmiotowej instalacji nie jest wymagane sporządzenie raportu początkowego.

W dniu 13.11.2015 r. spółka Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie przedłożyła uzupełnienie wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego i zawnioskowała o wydania ujednoczonego tekstu pozwolenia zintegrowanego.

Stwierdzono, że przedmiotowa zmiana nie stanowi istotnej zmiany instalacji w rozumieniu definicji zawartej w art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska.

W dniu 24.11.2015 r. zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska elektroniczna wersja wniosku dla Krajowej Spółki Cukrowej S.A. o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego została przesłana na adres Ministerstwa Środowiska.

Na podstawie art. 10 § 1 i art. 61 § 4 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, Starosta Stargardzki pismem znak CS.6222.14.2015.LS2 z dnia 07.12.2015 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany decyzji znak GNŚ.LS.7621-2-5/06 z dnia 21.07.2006 r. (zmienionej decyzjami: znak GNŚ.LS.7621-2-7/06 z dnia 13.12.2006 r., znak SR.3.Ls.7621-2-1/10 z dnia 27.04.2010 r., znak CS.6222.2.1.2013.LS2 z dnia 16.05.2013 r., znak CS.6222.4.2.2014.LS2 z dnia 31.07.2014 r. oraz znak CS.6222.9.1.2014.LS2 z dnia 01.12.2014 r.) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie przy ul. Nasiennej 6 na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw oraz o możliwości zgłoszenia żądań co do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie. W w/w piśmie na podstawie

art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego Starosta Stargardzki zwrócił się do stron postępowania z prośbą o pisemne wyrażenie wprost i jednoznacznie, zgody na dokonanie zmiany ostatecznej decyzji Starosty Stargardzkiego znak GNS.LS.7621-2-5/06 z dnia 21.07.2006 r. (ze zmianami).

W odpowiedzi na zawiadomienie znak CS.6222.14.2015.LS2 z dnia 07.12.2015 r. wpłynęły następujące stanowiska stron postępowania:

- pismo Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie znak ZO-5023-57/15-jm z dnia 17.12.2015 r., w którym RZGW w Szczecinie wyraziło zgodę na zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego;
- pismo Miejskiego Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie znak TW-KL/50/507/993/2015 z dnia 14.12.2015 r., w którym Spółka nie wniosła uwag do toczącego się postępowania.

W niniejszej decyzji uwzględniono wnioskowane przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stargardzie zmiany pozwolenia zintegrowanego. Dokonano zmian w następującym zakresie:

- 1) uszczegółowiono lokalizację instalacji tj. określono na terenie jakiej nieruchomości położony jest zakład;
- 2) zmieniono ilości surowców stosowanych w instalacji tj. siarczynu sodu, wodorotlenku sodu, fosforanu trójsodowego;
- 3) zmieniono zapis dotyczący urządzenia odpylającego kotła WR-10 nr 3, ponieważ kocioł został wyposażony w miejsce baterii cyklonów typu „CE Kowent Końskie” w cyklofiltr typu ICF 8 x 710 (producent INSTAL FILTER S.A. w Kościanie) o gwarantowanym zapyleniu spalin za instalacją odpylania $< 100 \text{ mg/m}_u^3$;
- 4) wartości standardów emisyjnych dla dwóch kotłów WR-25 (nr 6 i nr 7) ustalono do dnia 31 grudnia 2022 r. na poziomie dotychczasowym, ponieważ spółka Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie złożyła Staroście Stargardzkiemu w wymaganym terminie, dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródła spalania paliw warunków wymienionych w art. 146b Prawa ochrony środowiska;
- 5) wartości standardów emisyjnych dla pięciu kotłów WR-10 (od nr 1 do nr 5) określono zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2014, poz. 1546);
- 6) w punkcie dotyczącym źródeł hałasu do środowiska, zostały wpisane nowe typy wentylatorów wyciągowych spalin kotłów WR-10 nr 4 i 5;
- 7) w punkcie dotyczącym poboru wody ze studni wierconej, został zmieniony zapis dotyczące następujących urządzeń:
 - pompa typu G.B.2 o wydajności $Q=8,0 \div 21,0 \text{ m}^3/\text{h}$ została zamieniona na pompę SP46-4 prod. Grundfos, sterowaną elektronicznie od poziomu wody w zbiornikach retencyjnych (wyrównawczych),
 - 4 pompy II stopnia z wałem poziomym 65PJM215 zostały zamienione na 3 pompy II stopnia (hydroforową) wielostopniową pionową typu 65WR40-2/32,
 - rezerwowe sprężarki typu AS6.16.0 (3 szt.) zostały zmienione na rezerwową sprężarkę typu AS6.16.0 (1 szt.),
 - jedna sprężarka śrubowa SCS-37-08A (zasilająca układ centralny) została zmieniona na sprężarkę śrubową GA37+P;
- 8) w punkcie dotyczącym ilości wód opadowych i roztopowych wprowadzanych do kanalizacji miejskiej parametry $Q_{\text{śred. roczne}} [\text{m}^3/\text{rok}]$, $Q_{\text{max}} [\text{dm}^3/\text{s}]$, $Q_{\text{max.}} [\text{m}^3/\text{d}]$ zastąpiono parametrami $Q_{\text{max. roczne}} [\text{m}^3/\text{rok}]$, $Q_{\text{śred. d}} [\text{m}^3/\text{d}]$, $Q_{\text{max. h}} [\text{m}^3/\text{h}]$,
- 9) warunki prowadzenia monitoringu w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, hałasu i gospodarki odpadami dostosowano do obecnie obowiązujących przepisów w tym zakresie.

Zgodnie z wnioskiem strony, na podstawie art. 217 ustawy Prawo ochrony środowiska, sporządzono tekst jednolity pozwolenia zintegrowanego dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Stargardzie przy ul. Nasiennej 6 na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw i stwierdzono wygaśnięcie dotychczas obowiązującego pozwolenia zintegrowanego tj.

decyzji Starosty Stargardzkiego znak GNS.LS.7621-2-5/06 z dnia 21.07.2006 r. (zmienionej decyzjami: znak GNS.LS.7621-2-7/06 z dnia 13.12.2006 r., znak SR.3.Ls.7621-2-1/10 z dnia 27.04.2010 r., znak CS.6222.2.1.2013.LS2 z dnia 16.05.2013 r., znak CS.6222.4.2.2014.LS2 z dnia 31.07.2014 r. oraz znak CS.6222.9.1.2014.LS2 z dnia 01.12.2014 r.).

Stosownie do powyższego stwierdzono, że nie istnieją przeszkody do zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego w podanym wyżej zakresie i orzeczono jak w osnowie.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2015 r. poz. 783 ze zmianami) wysokość opłaty skarbowej od zmiany pozwolenia na wprowadzanie substancji i energii do środowiska wydawanego w związku z wykonywaną działalnością gospodarczą wynosi 1005,50 zł. Opłatę skarbową wniesiono na konto Gminy – Miasto Stargard nr 08 1240 3901 1111 0000 4216 5217 w dniu 09.11.2015 r.



z up. Starosty
Katarzyna Logan
 Dyrektor Wydziału Środowiska

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
ul. Nasienna 6, 73-110 Stargard
REGON: 811118099, NIP: 8540011767
2. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
ul. Tama Pomorzańska 13A, 70-030 Szczecin
3. Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.
ul. Okrzei 6, 73-110 Stargard

Otrzymują do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
wersja elektroniczna na adres:
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Urząd Miejski
ul. Czarnieckiego 17, 73-110 Stargard
3. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin
4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin
5. a/a

Uszczelnienie

