

SPIS TREŚCI

0. WSTĘP	4
0.1. Informacje ogólne.....	4
0.2. Materiały wyjściowe.....	4
0.3. Podstawa prawna	4
1. RODZAJ, SKALA I USYTUOWANIE PRZEDSIĘWZIĘCIA.....	5
2. POWIERZCHNIA NIERUCHOMOŚCI I OBIEKTU BUDOWLANEGO, DOTYCHCZASOWY SPOSÓB WYKORZYSTYWANIA ORAZ POKRYCIE SZATĄ ROŚLINNĄ.....	6
2.1. Powierzchnia nieruchomości	6
2.2. Dotychczasowe zainwestowanie.....	6
2.3. Planowane zamierzenie	7
3. RODZAJ TECHNOLOGII	8
3.1. Hydrografia.....	8
3.1.1. Charakterystyka ogólna.....	8
3.1.2. Przepływy	9
3.2. Technologia budowy i produkcji	9
3.2.1. Technologia budowy.....	9
3.2.2. Technologia produkcji.....	10
4. WARIANTY PRZEDSIĘWZIĘCIA	10
4.1. Rezygnacja z realizacji zamierzenia	10
4.2. Wariant – proponowanej modernizacji instalacji.	10
4.3. Oddziaływanie na środowisko proponowanego wariantu.....	11
5. PRZEWIDYWANA ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ WODY I INNYCH SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, PALIW ORAZ ENERGII.....	11
6. ROZWIĄZANIA CHRONIĄCE ŚRODOWISKO	12
7. RODZAJE I PRZEWIDYWANA ILOŚĆ WPROWADZANYCH DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII PRZY ZASTOSOWANIU ROZWIĄZAŃ CHRONIĄCYCH ŚRODOWISKO.	12
7.1. Etap realizacji przedsięwzięcia.....	12
7.2. Etap eksploatacji.....	12
8. MOŻLIWE TRANSGRANICZNE ODDZIAŁYWANIE NA ŚRODOWISKO	13
9. OBSZARY PODLEGAJĄCE OCHRONIE ZNAJDUJĄCE SIĘ W ZASIĘGU ZNACZĄCEGO ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO.....	13
9.1. Tereny chronione przepisami ustawy o ochronie przyrody	13
9.1.1. Park Narodowy „Ujście Warty”	13
9.1.2. Park Krajobrazowy „Ujście Warty”	14
9.1.3. Obszar Chronionego Krajobrazu „Wyżyna Gorzowska”	14
9.2. Obszary Natura 2000	14
9.2.1. Ostoja Witnicko-Dębiańska PLB 320015	14
9.2.2. Gogolice-Kosa PLH 320038.....	14
10. PODSUMOWANIE.....	15

ZAŁĄCZNIKI

1. Orientacja skala 1 : 12000
2. Plan sytuacyjny stopnia wodnego Gudzisz
3. Przekroje istniejących urządzeń
4. Koncepcja modernizacji – przekroj poprzeczny
5. J.w. – widok z góry
6. J.w. – model
7. Wrys działek

Lokalizacja nadbudowy

0. WSTĘP

0.1. Informacje ogólne

Karta informacyjna zamierzonego przedsięwzięcia polegającego na modernizacji instalacji wytwórczej odnawialnego źródła energii elektrycznej w elektrowni wodnej na rzece Myśli w m. Gudzisz gm. Boleszkowice, powiat Myśliborski, opracowana została zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 5 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.

Inwestorem przedsięwzięcia są

Elektrownie Wodne Sp. z o.o.

Samociążek 92

86-010 Koronowo

Teren planowanej inwestycji nie został objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

0.2. Materiały wyjściowe

- a) Mapa w skali 1 : 12 000
- b) Wniosek o warunki zabudowy
- c) Koncepcja projektowanej modernizacji
- d) Zasoby sieci internetowej

0.3. Podstawa prawna

Dokumentacja została opracowana w oparciu o następujące przepisy :

- Ustawa 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 (Dz.U. Nr 199 poz. 1227)
- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. Nr 62 poz. 627 z późniejszymi zmianami)
- Ustawa z dnia 18 lipca 2001 r. - Prawo wodne (tekst jednolity Dz.U. Nr 239 poz. 2019 z 2005 r. z późniejszymi zmianami)
- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach (Dz.U. Nr 62 poz. 628 z późniejszymi zmianami)
- Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. Nr 93 poz. 880)

- Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213 poz. 1397).

1. RODZAJ, SKALA I USYTUOWANIE PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zamierzeniem inwestora – Elektrowni Wodnych Sp. z o.o. w Samociążku, jest przeprowadzenie modernizacji instalacji odnawialnego źródła energii elektrycznej w postaci istniejącej elektrowni wodnej na rz. Myśli w m. Gudzisz gm. Boleszkowice, poprzez :

- ⇒ demontaż istniejących turbozespołów o osi poziomej
- ⇒ zamontowanie turbozespołów o osi pionowej
- ⇒ ustawienie kontenera stalowego na istniejącej płycie turbinowni, jako osłony generatorów.

W świetle przepisów rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213 poz. 1397) przeprowadzona modernizacja **nie spowoduje** :

- **zwiększenia obecnego piętrzenia wód rzeki**
- **zwiększenia powierzchni obecnego zbiornika wodnego**
- **zajęcia dodatkowego terenu pod planowaną modernizację**

Istniejący obiekt piętrzący wodę i wytwarzający energię elektryczną należy do potencjalnie oddziałujących na środowisko, zgodnie § 3 ust. 1 p. 5 i 66 w/w rozporządzenia.

Ponieważ planowane przedsięwzięcie **nie spowoduje** zmiany w zakresie oddziaływania na środowisko, zatem nie podlega również przepisom wymienionym w § 3 ust. 2 w/w rozporządzenia.

Wybudowany w 1923 r stopień wodny z małą elektrownią wodną w km 9+000 rzeki Myśli, dopływu rz. Odry, znajduje się w m. Gudzisz gm. Boleszkowice, przed mostem na

drodze prowadzącej do Dębna. W odległości kilkunastu kilometrów znajduje się granica woj. zachodniopomorskiego z woj. lubuskim oraz Granica Państwa.

2. POWIERZCHNIA NIERUCHOMOŚCI I OBIEKTU BUDOWLANEGO, DOTYCHCZASOWY SPOSÓB WYKORZYSTYWANIA ORAZ POKRYCIE SZATĄ ROŚLINNĄ

2.1. Powierzchnia nieruchomości

Istniejąca elektrownia wodna z jazem piętrzącym wodę znajduje się na działce Nr 80 obręb 005 Gudzisz z dojazdem od drogi publicznej nr 193.

Planowana zabudowa nie zajmie dodatkowego terenu, gdyż zostanie umieszczona na stropodachu istniejącej turbinowni.

2.2. Dotychczasowe zainwestowanie

Obecnie w km 9+000 rzeki Myśli znajduje się :

- elektrownia wodna,
- jaz piętrzący wodę,
- upust wody

Od strony górnej wody bierze początek kanał ulgi obiegający odcinek koryta rzeki, na którym wybudowano stopień wodny i elektrownię. Na wejściu do kanału znajduje się drugi jaz z upustem.

Pomiędzy blokiem elektrowni a jazem znajduje się węgoria.

Droga dojazdowa prowadzi od drogi publicznej nr 193. Na terenie obiektu znajdują się dwa miejsca parkingowe.

Ścieki bytowe gromadzone są w zbiorniku bezodpływowym.

Powyższe obiekty wybudowane zostały w latach 1921 – 1923

Elektrownia wodna

Budynek elektrowni wyposażony został w dwie turbiny o osi poziomej, typu Francis produkcji Voith Heldebem, w postaci trzech wirników osadzonych na wspólnym wale.

Parametry elektrowni :

- spad nominalny $H = 2,8 \text{ m}$
- przepływ $Q = 8,0 \text{ m}^3/\text{s}$
- moc $N = 220 \text{ kW}$

Turbina podłączona jest pasem foliowym z generatorem o charakterystyce :

- producent Schorch
- typ synchroniczny
- moc 210 kVA

Jaz piętrzący wodę

Wykonany został w konstrukcji żelbetowej, z płytą mostową, zblokowany z budynkiem elektrowni. Posiada jedno przęsło o szerokości 3,60 m.

Wykonana przegroda zapewnia piętrzenie wód rzeki na wysokość $H = 2,86 \text{ m}$:

- od rzędnej wody dolnej 20,54 m npm
- do rzędnej wody górnej 23,40 m npm

Rzędna progu upustu – 21,47 m npm

Na kanale ulgi wykonano jaz dwupręsłowy o szerokości przęsła : 2,60 m, szerokość jazu wynosi 5,20 m.

Zasuwy jazów uruchamiane są ręcznie przy pomocy przekładni zębatej.

Upusty jałowe

Stopień wodny wyposażony został w dwa upusty :

- upust Nr I, na jazie głównym, o świetle – 3,60 m, o rzędnej progu 21,47 m npm
- upust Nr II, o świetle 2x2,60 m, umieszczony na kanale ulgi o rzędnej progu 21,23 m npm

2.3. Planowane zamierzenie

Planuje się przeprowadzenie modernizacji instalacji odnawialnego źródła energii elektrycznej poprzez :

- przeprowadzenie demontażu istniejących turbozespołów zamocowanych na wale poziomym wraz z oprzyrządowaniem,
- przeprowadzenie montażu w istniejących podziemnych komorach turbinowych, dwóch nowych turbin z osobnymi wałami pionowymi o średnicy wirnika : TK4-900 i TK4-1300.
- montażu dwóch nowych generatorów wraz z pasami transmisyjnymi,
- wykonania osłony generatorów poprzez ustawienie stalowego kontenera na płycie betonowej stanowiącej stropodach turbinowni.

Powierzchnia zabudowy $F = 24,67 \text{ m}^2$,

- wymiary w rzucie : $3,45 \times 7,15 \text{ m}$,
- wysokość $3,06 \text{ m}$, z dachem dwuspadowym o kącie nachylenia połaci dachowych 20° .

Wały pionowe turbin wyprowadzone będą ponad strop turbinowni. Zamontowane zostaną przekładnie pasowe oraz dwa generatory w miejsce obecnie jednego. Całość przykryta zostanie konstrukcją stalową, która pełnić będzie również funkcję pomieszczenia gospodarczego. W pomieszczeniu tym umieszczona zostanie również szafa sterownicza z synchronizatorem wpięcia do sieci.

Nie przewiduje się potrzeby wycinki drzew, gdyż nadbudowa umieszczona zostanie na istniejącym budynku elektrowni wodnej.

3. RODZAJ TECHNOLOGII

3.1. Hydrografia

3.1.1. Charakterystyka ogólna

Źródła rzeki Myśli Znajdują się koło wsi Rychnów gm. Barlinek na wysokości $70,0 \text{ m n.p.m.}$ Uchodzi do rz. Odry poniżej wsi Chlewice w km $629+400$ jej biegu, na rzędnej $8,60 \text{ m n.p.m.}$ Rz. Myśla posiada długość $95,6 \text{ km}$ i powierzchnię zlewni 1334 km^2 . W dorzeczu znajdują się 24 cieki podstawowe, z których największe to rz. Sienica i Kosa.

W dolinie rzeki występują użytki rolne, użytki zielone oraz lasy borowe, bor świeży i mieszany, w którym dominuje sosna. Pojawiają się również łągi jesionowo-olszowe i siedliska grądowe.

Koryto rzeki zabudowane jest stopniami wodnymi z elektrowniami, znajdującymi się w : Barnówku, Dargomyślu, Chwarszczanach, Gudziszu, Reczycach i Namyslinie.

3.1.2. Przepływy

Przepływy charakterystyczne wynoszą :

Przepływ		m ³ /s
najniższy	NNQ	0,25
średni niski	SNQ	0,96
średni	SQ	3,74
średni wysoki	SWQ	9,15
najwyższy	WWQ	19,8

Przepływy o prawdopodobieństwie występowania :

Przepływ	m ³ /s
Q _{0,2%}	34,08
Q _{0,5%}	30,09
Q _{1%}	27,04
Q _{2%}	23,96
Q _{5%}	19,83
Q _{10%}	16,64
Q _{20%}	13,36
Q _{50%}	8,74

3.2. Technologia budowy i produkcji

3.2.1. Technologia budowy

W ramach realizacji planowanego zamierzenia wykonywane będą roboty związane z demontażem istniejących turbozespołów i montażem nowych projektowanych turbozespołów. Dodatkowo wykonana zostanie osłona pomieszczenia generatorów w konstrukcji stalowej, ustawiona na stropodachu turbinowni. Prowadzone prace ograniczone zostaną do robót montażowych..

3.2.2. Technologia produkcji

W obecnym układzie, umieszczenia turbin na wspólnym poziomym wale, napędzającym jeden wspólny generator, wszystkie urządzenia pracują bez względu na wielkość aktualnego przepływu.

W projektowanej modernizacji przewiduje się zamontowanie na osobnych pionowych wałach turbin małej i dużej, napędzających osobne generatory. Umożliwia to, odpowiednie sterowanie pracą urządzeń w zależności od przepływów. I tak w przypadku :

- niskich przepływów – pracować będzie tylko mała turbina,
- średnich przepływów – pracować będzie duża turbina,
- wysokich przepływów – pracować będą obie turbiny.

Nowy układ pozwoli na racjonalne wykorzystanie zamontowanych urządzeń, ograniczających ich techniczne zużycie. Skutkować to będzie wydłużeniem żywotności urządzeń.

4. WARIANTY PRZEDSIĘWZIĘCIA

4.1. Rezygnacja z realizacji zamierzenia

W przypadku rezygnacji z planowanej modernizacji i pozostawienia obecnego układu instalacji, zachowana będzie technologia sprzed blisko 100 lat o niskim stopniu efektywności. Zamontowane urządzenia, o niewątpliwie znacznym stopniu technicznego zużycia i wytworzonych nieszczelności, powodować mogą zanieczyszczanie wód rzeki wyciekami substancji smarowej łożysk.

Zgodnie z zamierzeniem prezentowanym przez wnioskodawcę rozpatrzony został wariant projektowanej modernizacji. Natomiast nie rozpatrywano wariantu alternatywnego, ograniczającego oddziaływanie na środowisko, gdyż wariant proponowany nie będzie wpływał negatywnie na środowisko.

4.2. Wariant – proponowanej modernizacji instalacji.

Projektowana modernizacja instalacji odnawialnego źródła energii polega na wymianie nieefektywnych pod względem organizacji funkcjonowania, turbozespołów umieszczonych na wspólnym wale poziomym, zmuszających obie turbiny do jednoczesnej pracy, przekazujących napęd z turbin do jednego generatora,

-> na dwa turbozespoły umieszczone na osobnych wałach pionowych, przekazujących napęd z turbin do osobnych generatorów. Przeprowadzenie tej modernizacji umożliwi rozdzielcze funkcjonowanie turbozespołów w zależności od wielkości przepływów w rzece.

Wyprowadzone ponad stropodach turbinowni wały pionowe, przekazujące napęd do zamontowanych tam generatorów, wymagają wykonania osłony przed wpływem warunków atmosferycznych. Wykonana zatem będzie obudowa, tworząca pomieszczenie, w którym, prócz końcówek wałów z pasami transmisyjnymi i generatorów, znajdować się również będzie szafa sterownicza z synchronizatorem napięcia do sieci.

4.3. Oddziaływanie na środowisko proponowanego wariantu

Uciążliwości dla środowiska pojawiły się z chwilą wybudowania urządzeń wodnych. W okresie blisko 100 lat ich funkcjonowania wytworzyło się środowisko akceptujące stan faktyczny. Proponowana modernizacja instalacji nie pogorszy tej sytuacji, gdyż nie będzie wytwarzać dodatkowej emisji. Wręcz przeciwnie, nowe wały turbin posiadać będą lepszą gładź łożyskową poprawiającą uszczelnienie, co zapobiegać będzie wyciekom do wody mediów smarujących łożyska, oraz ograniczy emisję hałasu.

5. PRZEWIDYWANA ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ WODY I INNYCH SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, PALIW ORAZ ENERGII

W ramach prowadzonych robót wykorzystywane będą gotowe elementy stalowe montowanych urządzeń, w tym obudowa pomieszczenia generatorów, turbozespoły z uzwojeniem i pasami transmisyjnymi.

Zużywana będzie również energia elektryczna do prac montażowych.

6. ROZWIĄZANIA CHRONIĄCE ŚRODOWISKO

Nie planuje się wprowadzania nowych rozwiązań chroniących środowisko, gdyż projektowana modernizacja nie spowoduje wytwarzania dodatkowej emisji zanieczyszczeń. Wręcz przeciwnie, nowe wały z lepszym ułożyskowaniem będą bardziej wyciszone, co pozwoli na ograniczenie emisji hałasu. Posiadać będą lepszą gładź łożyskową, umożliwiającą uzyskanie poprawniejszego uszczelnienia, zapobiegającego wyciekom do wody mediów smarujących łożyska.

7. RODZAJE I PRZEWIDYWANA ILOŚĆ WPROWADZANYCH DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI LUB ENERGII PRZY ZASTOSOWANIU ROZWIĄZAŃ CHRONIĄCYCH ŚRODOWISKO.

7.1. Etap realizacji przedsięwzięcia

Przewidywana uciążliwość dla środowiska w fazie budowy wiąże się głównie z powstawaniem odpadów z demontażu usuwanych turbin.

Będą to głównie elementy stalowe zaliczane do grupy 17 02 05 – żelazo stal. Odpad ten nie jest zaliczany do niebezpiecznych i może stanowić surowiec wtórny.

.

W przypadku prowadzenia wyłącznie robót montażowych uciążliwości będą ograniczone do emisji z prac spawalniczych i emisji hałasu.

7.2. Etap eksploatacji

Funkcjonowanie urządzeń planowanych do zainstalowania w ramach projektowanej modernizacji nie spowoduje zmiany w stosunku do istniejącego oddziaływania na środowisko. Wystąpią jednak pewne ograniczenia wielkości emisji hałasu korzystne dla otoczenia.

8. MOŻLIWE TRANSGRANICZNE ODDZIAŁYWANIE NA ŚRODOWISKO

Wprawdzie rzeka Myśla stanowi dopływ rz. Odry wytyczającej granice Państwa, jednakże planowana modernizacja nie będzie miała wpływu nawet na najbliższe otoczenie elektrowni, eliminując możliwość wystąpienia transgranicznego oddziaływania..

9. OBSZARY PODLEGAJĄCE OCHRONIE ZNAJDUJĄCE SIĘ W ZASIĘGU ZNACZĄCEGO ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO.

9.1. Tereny chronione przepisami ustawy o ochronie przyrody

W rejonie rz. Myśli znajduje się kilka obszarów chronionej przyrody. W górnym biegu utworzony został Obszar Chronionego Krajobrazu – Pojezierze Myśliborsko- Barlineckie. W środkowym biegu znajduje się Obszar Chronionego Krajobrazu – Wysoczyzna Gorzowska. W rejonie dolnego biegu sąsiaduje z Parkiem Krajobrazowym – Ujście Warty oraz Parkiem Narodowym – Ujście Warty.

9.1.1. Park Narodowy „Ujście Warty”

Utworzony został w 2001 r. jako 23 park narodowy w Polsce, o powierzchni 8074 ha.. Obejmuje rozlewiska u ujścia Warty, wytwarzane głównie przez rz. Postomię. W skład jego obszaru wchodzi : rezerwat przyrody Słońsk oraz część Parku Krajobrazowego „Ujście Warty”.

Rozlewiska nad Wartą objęte są ochroną w ramach Konwencji Ramsar.

. Krajobraz Parku to mozaika łąk, pastwisk i trzcinowisk. Do pierwotnego charakteru roślinności nawiązują zarośla wierzbowe, zbiorowiska lasów łęgowych oraz pojedyncze wierzby i wiązy.

Na terenie Parku zaobserwowano ponad 270 gatunków ptaków, z których kilkanaście figuruje w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt, np. bączek, ohar, cyraneczka, mewa mała, kulik wielki. Spośród 190 gatunków ptaków wymienionych w Dyrektywie Ptasiej, w Parku stwierdzono 78 gatunków, w tym bąk, ślepowron derkacz, kopiałka, rybitwa czarna, wodniczka. Zatrzymują się tu liczne ptaki np ptaki siewkowe oraz gęsi. W stadach gęsi arktycznych dominują gęsi zbożowe.

9.1.2. Park Krajobrazowy „Ujście Warty”

Teren Parku położony jest głównie na obszarze doliny dolnej Warty. niewielka część leży w rejonie wsi Kalenisko i Porzecze w gm. Boleszkowice w dolinie Dolnej Odry, na północ od ujścia Warty. W centrum parku znajduje się fragment Kostrzyńskiego zbiornika retencyjnego. Znajduje się tu szereg cennych zbiorowisk roślinnych, charakterystycznych dla ekosystemów rzecznych. Teren ten stanowi miejsce żerowania i rozmnażania wielucennych i zagrożonych gatunków zwierząt, w tym bóbr europejski, nurogęś, gągoł, bielik, czapla siwa, bocian biały i kuna leśna.

9.1.3. Obszar Chronionego Krajobrazu „Wyżyna Gorzowska”

Jest to rozległy sandr przylegający od południa do moren myśliborskich, opadający wyraźną krawędzią ku kotlinie Gorzowskiej. Największą atrakcją obszaru stanowi dolina rz. Myśli, począwszy od jeziora Myśliborskiego.

9.2. Obszary Natura 2000

Nowa forma ochrony przyrody, wprowadzoną ustawą, są obszary natura 2000, stanowiąc polską część składową europejskiego systemu ochrony przyrody. Zadaniem systemu Natura 2000 jest zabezpieczenie siedlisk przyrodniczych reprezentatywnych dla regionów biogeograficznych Europy oraz zagrożonych i rzadkich gatunków roślin i zwierząt.

Najbliżej lokalizacji elektrowni wodnej w Gudziszu, położone są następujące obszary Natura 2000 :

9.2.1. Ostoja Witnicko-Dębiańska PLB 320015

Obejmująca kompleks lasów po Dębno i dolinę rz. Myśli.

Występują tu 24 gatunki ptaków z załącznika I Dyrektywy Ptasiej i 4 gatunki z Polskiej Czerwonej Księgi, w tym : kania, puchacz, gęgawa, dzięcioł, żuraw..

W południowej części terenu występują grądy, ciepłolubne dąbrowy, płaty buczyn i torfowisko mszarne, stanowiące siedlisko żółwia błotnego.

9.2.2. Gogolice-Kosa PLH 320038

Obszar ten o powierzchni 1425 ha i długości 19,0 km, obejmuje doliny rz. Kosy i Myśli. Zawiera kompleksy eutroficznych zbiorników wodnych, szuwary, łąki i torfowiska niskie, zasiedlone przez żółwia błotnego o największej populacji występującej w tym rejonie. Rzeki są ważnym korytarzem ekologicznym dla migrujących żółwi. Na obrzeżach rzek znajdują się starorzecza oraz rozległe enklawy zbiorowisk wodno-bagiennych, szuwarowych i leśnych. Charakterystycznym elementem krajobrazu są torfowiska...

W ostoi występuje ok. 32 gatunków ptaków z załącznika I Dyrektywy Ptasiej i 13 gatunków z Polskiej Czerwonej Księgi. W okresie lęgowym obszar ten zasiedla bielik, kania czarna, kania ruda, puchacz, żuraw, gągoł i dzięcioł.

Stopień wodny Gudzisz znajduje się poza obszarami chronionej przyrody, w odległości ok. 7,0 km od granic Parku „Ujście Warty” i podobnie od obszarów Natura.2000.

10. PODSUMOWANIE

Planowana modernizacja odnawialnego źródła energii w postaci elektrowni wodnej znajdującej się w km 9+000 rzeki Myśli w m. Gudzisz gm Boleszkowice poprzez wymianę przestarzałych turbozespołów na nowoczesne umożliwiające efektywne wykorzystanie urządzeń w zależności od wielkości przepływów w rzece, nie spowoduje :

- zwiększenia oddziaływania na środowisko w żadnym jego elemencie,
- zwiększenia powierzchni zabudowy,
- wykorzystywania zasobów naturalnych,
- niekorzystnego oddziaływania na obszary chronionej przyrody,
- ryzyka wystąpienia poważnej awarii przy uwzględnieniu stosowanych substancji i technologii,
- wystąpienia transgranicznego oddziaływania,

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia kryteriów wskazujących na potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.