

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 oraz art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 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 (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1405 ze zm.), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez firmę DROTEX Sp. z o.o. z siedzibą 02-790 Warszawa, ul. Pachnąca 85B, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Odbudowa Małej Elektrowni Wodnej w Pilcu na działkach nr: 138, 213, 178, 168 i 147/3 obręb Pilec, gmina Reszel”.**
- II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:**
 1. Prace wykonywać pod nadzorem przyrodniczym, przez osobę dysponującą wiedzą specjalistyczną, z uwzględnieniem ichtiologii i herpetologii.
 2. Przed przystąpieniem do prowadzenia prac, w okresie poprzedzającym wiosenne migracje płazów, teren, na którym prowadzone będą roboty wygrodzić za pomocą płotków zabezpieczających, by uniemożliwić zwierzętom przedostawanie się do wykopów. Płotek należy wykonać z grubej gładkiej folii, geowłókniny lub siatki typu „żabianka” o wysokości minimum 40 cm, z przewieszką uniemożliwiającą dostanie się zwierząt poza ogrodzony obszar. Dolną krawędź folii należy wpuścić w profil gleby.
 3. Teren inwestycji przed przystąpieniem do prac należy skontrolować pod kątem bytowania tam osobników płazów i gadów. W przypadku ich zaobserwowania należy je odłowić i przenieść poza teren budowy. Czynności te winny być wykonane przez osobę sprawującą nadzór przyrodniczy.
 4. W trakcie prac prowadzonych w korycie rzeki należy na bieżąco monitorować występowanie ryb. W przypadku stwierdzenia obecności kozy *Cobitis taenia* i/lub piskorza *Misgurnus fossilis* (i/lub innych gatunków chronionych) zwierzęta należy odłowić i przenieść poza teren budowy i obszar oddziaływania prowadzonych prac. Czynności te winny być wykonane przez osobę sprawującą nadzór przyrodniczy.
 5. Teren inwestycji po zakończeniu prac obsiać mieszanką traw rozłogowych i luźnokępkowych oraz obłożyć darnią.
 6. Elementy konstrukcyjne obiektu oraz umocnień brzegowych koryta rzeki wymagające zastosowania preparatów ochronnych, należy montować po ich wcześniejszym zaimpregnowaniu środkami obojętnymi dla środowiska wodnego.
 7. Poziom głównego lustra wody projektować do rzędnej 119,80 m n.p.m.
 8. Średnie piętrzenie wody utrzymać do poziomu 4,8 m.

9. Materiały sypkie transportować pod przykryciem w celu ograniczenia ich rozwiewania.
10. Teren prac wyposażać w przenośne toalety, których opróżnianie należy zlecić wyspecjalizowanej firmie posiadającej zezwolenia na gospodarowanie tego typu odpadami lub ścieki sanitarne odprowadzać do kanalizacji sanitarnej.
11. Teren inwestycji po zakończeniu prac uprzątnąć.
12. Prace budowlane należy prowadzić z zachowaniem ostrożności w celu zapobiegania przedostawaniu się zanieczyszczeń do wód powierzchniowych, podziemnych i gleby.
13. Na wypadek wystąpienia substancji szkodliwych np. paliw, smarów, olejów, wykonawca robót musi posiadać sorbenty, umożliwiające zbieranie substancji niebezpiecznych z powierzchni gruntu i wody.

Uzasadnienie

Inwestor wystąpił do Urzędu Gminy w Reszlu z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na *odbudowie Małej Elektrowni Wodnej w Pilcu na działkach nr: 138, 213, 178, 168 i 147/3 obręb Pilec, gmina Reszel, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie.*

Do wniosku załączono: kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar oddziaływania, wypis z ewidencji gruntów.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4) ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. 2017 r., poz. 1405 ze zm.), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Reszla. W toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia Burmistrz Reszla zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy. Żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag do sprawy.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 5 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko (elektrownie wodne).

W związku z powyższym Burmistrz Reszla, działając zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ww. ustawy, wystąpił pismem TB.6220.10.2017.PL.5 z dnia 05 lutego 2018 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem TB.6220.10.2017.PL.6 z dnia 05 lutego 2018 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kętrzynie i pismem TB.6220.10.2017.PL.7 z dnia 05 lutego 2018 r. do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Olsztynie o opinie w zakresie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOŚ.4220.50.2018 z dnia 22 lutego 2018 r. wyraził opinię, „*że dla przedsięwzięcia polegającego na odbudowie Małej Elektrowni Wodnej w Pilcu na działkach nr: 138, 213, 178, 168 i 147/3 obręb Pilec, gmina Reszel, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko*” oraz wskazał na działania jakie należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Działania te zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kętrzynie w Opinii Sanitarnej znak:

ZNS.4083.1.2.2018 z dnia 16 lutego 2018 r. stwierdził, „ że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko”.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Olsztynie w odpowiedzi na pismo o wydanie opinii w przedmiotowej sprawie, pismem znak BI.ZZO.4.435.16.2018.WD z dnia 28 lutego 2018 r. wezwał Inwestora do złożenia wyjaśnień. Inwestor uzupełnił w wymaganym terminie wnioski w zakresie wskazanym przez Zarząd Zlewni w Olsztynie. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Olsztynie wydał w dniu 29 marca 2018 r. Opinię, znak BI.ZZO.4.435.16.2018.WD, „*że dla przedsięwzięcia polegającego na odbudowie Małej Elektrowni Wodnej w Pilcu na działkach nr: 138, 213, 178, 168 i 147/3 obręb Pilec, gmina Reszel, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko*”.

Burmistrz Reszla Postanowieniem TB.6220.10.2017.PL.11 z dnia 13 kwietnia 2018 r. po dokonaniu analizy wniosku pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1405 ze zm.) oraz opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Olsztynie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kętrzynie, stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na odbudowie Małej Elektrowni Wodnej w Pilcu na działkach nr: 138, 213, 178, 168 i 147/3 obręb Pilec, gmina Reszel.

Przed wydaniem decyzji Burmistrz Reszla zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.) zawiadomił strony postępowania o zebraniu materiału dowodowego dającego podstawę do rozstrzygnięcia sprawy oraz o możliwości zapoznania się z aktami przedmiotowej sprawy, wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłaszania żądań. W wyznaczonym terminie żadnych uwag i wniosków nie wniesiono.

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

W ramach przedsięwzięcia planuje się odbudowę zlikwidowanej w latach 2015/2016, ze względów bezpieczeństwa (obiekt komory betonowej był spękany i groził zawaleniem), Małej Elektrowni Wodnej (MEW) w msc. Pilec, Gmina Reszel, na rzece Dajna.

Odbudowa MEW będzie polegała na: budowie kanału betonowego dolotowego od filarów mostu do końca istniejącego fundamentu dawnej MEW, montażu zastawek w nowy kanał dolotowy, montażu krat czyszczących (prześwit pomiędzy szczelkami ok. 20 cm), wykonaniu stalowo betonowej konstrukcji pod turbiną w dolnym stanowisku jako fundament z pali stalowych i grodzic, wykonaniu umocnienia brzegu prawego od końca kanału betonowego poza obrys turbiny, wykonaniu drewnianego przykrycia turbiny wodnej i generatora, montażu turbiny wodnej.

Zamontowana turbina będzie pobierała taką samą ilość wody jak przed odbudową tj. 3 m³/s. W przypadku wyższych stanów, nadmiar wody będzie upuszczany przez jaz ruchomy. W przypadku niskich stanów wody, niewystarczający dla pracy MEW, dopływ wody do turbiny będzie zamykany, a całość wody będzie upuszczana przez jazy z zachowaniem normalnego poziomu piętrzenia. Założenia inwestycyjne przewidują utrzymanie rzędnej obecnego górnego lustra wody na dotychczasowym poziomie tj. do rzędnej 119,80 m n.p.m. Piętrzenie pozostanie na obecnym stanie wynoszącym ok. 4,8 m. Odbudowa elektrowni w Pilcu będzie realizowana przy wykorzystaniu istniejącego piętrzenia w istniejących fundamentach byłej elektrowni wodnej pobierając wodę z istniejącego zbiornika i zrzutu do dolnego zbiornika w postaci kanału młynówki. Planowana inwestycja nie zmieni poziomów wód gruntowych, gdyż ograniczy się do prac w zakresie ujęcia wody i zrzutu do dolnego stanowiska, które istnieją, a blok elektrowni będzie

betonowym monolitem który nie umożliwi przedostawania się wody w kanale do wód gruntowych. Dlatego uważa się, że nie dojdzie do zmiany stosunków wodnych gdyż będą takie same jak w chwili obecnej. Moc elektrowni w zależności od przepływów występujących w rzece wahać się będzie od 0,011 MW do 0,11 MW. Dopuszcza się przegrodzenie koryta rzeki poniżej miejsca prowadzenia robót. Zminimalizuje to prawdopodobieństwo zamięcenia wody i naruszenia rumowiska w dnie cieku, a także wpłynie na bytujące w wodzie zwierzęta a w szczególności ryby. Po zakończeniu prac przegroda musi zostać niezwłocznie usunięta.

Realizacja przedsięwzięcia może, w trakcie prowadzonych prac, wiązać się z uciążliwościami takimi jak hałas oraz emisja spalin. Powstawanie uciążliwości jest wynikiem pracy silników spalinowych maszyn wykorzystywanych w fazie realizacji inwestycji tj. koparki, wywrotki, maszyny do zabijania pali i grodzic stalowych. W związku z powyższym wszelkie prace należy wykonywać sprawnym sprzętem, a czas pracy ograniczyć do pory dnia tj.: od 6:00 do 22:00. Transport materiałów sypkich należy wykonywać pod przykryciem lub w opakowaniach w sposób nie powodujący pylenia. Powstające w trakcie realizacji uciążliwości będą krótkotrwałe i ustana po zakończeniu prac.

Odpady wytwarzane na etapie realizacji przedsięwzięcia należy gromadzić selektywnie w szczelnych pojemnikach. Ścieki bytowe należy gromadzić w sposób nie powodujący ich przedostawania się do środowiska np. w szczelnych zbiornikach typu toy-toy, których zawartość należy przekazywać do zagospodarowania firmom posiadającym stosowne uprawnienia do gospodarowania tego typu odpadami. Inwestor zamierza ziemię powstałą z wykopów w ilości ok. 10 m³ przekazać firmie zewnętrznej.

Zaplecze budowy należy organizować na powierzchni utwardzonej w oddaleniu od zabudowań zbiorników i cieków wodnych. Teren prac należy wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające zebranie ewentualnych wycieków paliw i smarów zarówno z lądu jak i z powierzchni wody (sorbenty, rękawy sorpcyjne). Wszystkie maszyny i urządzenia wykorzystywane przy realizacji przedsięwzięcia muszą posiadać szczelne układy napędowe i smarowe. Ma to ograniczyć przedostanie się substancji ropopochodnych do środowiska.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew ani usuwanie innych składników zieleni. W obrębie 10 m od planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania zadrzewień. Jeżeli wystąpi ryzyko uszkodzenia drzew w wyniku prowadzonych prac lub transportu należy je zabezpieczyć przed uszkodzeniami poprzez np. odeskowanie.

Po zakończeniu prac należy teren uprzątnąć, a wszelkie odpady mogące wpaść do wody usunąć i przekazać do zagospodarowania specjalistycznej firmie.

Na obszarze planowanej inwestycji nie stwierdzono chronionych siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Siedliskowej oraz występowania gatunków roślin objętych w Polsce ochroną ścisłą ani częściową. Również nie stwierdzono grzybów podlegających ochronie oraz siedlisk wymienionych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r., w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. z 2014 r., poz. 1713).

Prace inwestycyjne należy wykonywać pod nadzorem przyrodniczym z uwagi na to, że planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na cieku wodnym (rzeka Dajna) będącym potencjalnym siedliskiem organizmów wodnych. Osoba pełniąca nadzór winna dysponować wiedzą specjalistyczną, z uwzględnieniem ichtiologii i herpetologii.

W celu uniemożliwienia przedostawania się płazów w okresie poprzedzającym ich wiosenne migracje, teren na którym prowadzone będą roboty należy wygrodzić za pomocą płotków zabezpieczających. Czynność tą należy wykonać przed przystąpieniem do prac budowlanych. Płotek należy wykonać z grubej, gładkiej folii, geowłókniny lub siatki typu „żabianka” o wys. min.

40 cm, z przewieszką uniemożliwiającą dostanie się zwierząt poza ogrodzony obszar. Folia, geowłóknina lub siatka powinna być rozpięta na metalowych bądź drewnianych palikach, wbitych głęboko w podłoże tak, aby płótek stanowił sztywną i stabilną konstrukcję. Dolną krawędź folii należy wpuścić w profil gleby w celu uniknięcia przechodzenia płazów pod ogrodzeniem. Wygrodzony teren przed przystąpieniem do prac należy skontrolować pod kątem bytowania tam osobników płazów i gadów. W przypadku ich zaobserwowania, należy je odłowić i przenieść poza teren budowy. Czynności te winny być wykonane przez osobę sprawującą nadzór przyrodniczy. W trakcie prac prowadzonych w korycie rzeki należy na bieżąco monitorować występowanie ryb. W przypadku stwierdzenia obecności kozy *Cobitis taenia* i/lub piskorza *Misgurnus fossilis* (i/lub innych gatunków chronionych) zwierzęta należy odłowić i przenieść poza teren budowy i obszar oddziaływania prowadzonych prac. Czynności te winny być wykonane przez osobę sprawującą nadzór przyrodniczy.

Ponadto należy mieć na uwadze, że wprowadzone zostały zakazy w stosunku do dziko występujących gatunków chronionych. Przepisy te regulowane są przez: rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 06 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409), rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183). Podczas realizacji inwestycji należy **bezwzględnie przestrzegać** przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w ww. rozporządzeniach oraz ustawie o ochronie przyrody. Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody oraz w § 6 ww. rozporządzenia Ministra Środowiska (np. umyślne zabijanie, umyślne okaleczanie lub chwytanie, umyślne niszczenie ich jaj, postaci młodocianych lub form rozwojowych, niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień) **mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie wydanej na podstawie art. 56 ust. 2 pkt. 1 i pkt 2 (pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 ustawy o ochronie przyrody) na wykonywanie czynności podlegających zakazom, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą i częściową.** Analogiczna sytuacja obowiązuje w przypadku zakazów w stosunku do roślin (art. 51 UoOP oraz § 6 rozp. MŚ). Wykonanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt. 14 ustawy o ochronie przyrody).

Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie związana ze stałym zajęciem siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Również nie stwierdzono, aby projektowane przedsięwzięcie miało wpływ na liczebność i kondycję populacji gatunków chronionych czy fragmentację ich siedlisk.

W trakcie eksploatacji kanału nie będą wykorzystywane surowce, materiały oraz paliwo. Przewiduje się zapotrzebowanie na energię elektryczną na poziomie ok. 0,005 MW/h. W związku z czym nie przewiduje się wprowadzenia do środowiska substancji mogącej wpłynąć na stan środowiska.

Na etapie pracy turbiny planuje się posadowienie nad komorą lekkiej konstrukcji budynku z elementami wygłuszającymi od wewnątrz pracę generatora. Wykonanie lekkiej konstrukcji budynku jak i odległość od istniejącej zabudowy wynosząca powyżej 20 m wskazuje, że nie przekroczy się norm hałasu obowiązujących dla zabudowy mieszkaniowej.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nieczystości które zostaną wyciągnięte z rzeki z krat czyszczących elektrowni, zostaną zagospodarowane zgodnie z ustawą o odpadach. Obok elektrowni planuje się postawić pojemnik na odpady sztuczne w celu ich utylizacji oraz odpady

biodegradowujące. Rocznie przewiduje się wytwarzanie ok. 2 Mg odpadów.

Funkcjonowanie elektrowni nie będzie wymagało stałej obecności pracownika. Przewidziano obsługę doraźną zdalną.

Przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie na Obszarze Chronionego krajobrazu (OCHK) na terenie którego obowiązują zapisy Uchwały nr XXXIII/727/17 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 28 grudnia 2017 r., w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Jezior Legińsko - Mrągowskich (Dz. Urz. Woj. Warm. - Maz. Poz. 415), w tym m. in. zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko. Jednocześnie wskazano, że zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko (§ 5 pkt. 3 ust. 2 ww. uchwały). Również na OCHK zakazuje się dokonywania zmiany stosunków wodnych, jeżeli służą innym celom niż ochrona przyrody lub zrównoważonemu wykorzystywaniu użytków rolnych i leśnych oraz racjonalnej gospodarce wodnej lub rybackiej. Wykorzystanie jednak przepływu wód do produkcji energii elektrycznej wpisuje się w pojęcie gospodarki wodnej. Cele środowiskowe dla danego terenu zakładają utrzymanie, a w razie potrzeby podwyższenie poziomu wód gruntowych w lasach, siedliskach wilgotnych i w borach bagiennych. W założeniach OCHK jest utrzymanie naturalnych śródleśnych cieków, mokradeł, torfowisk, zabagnień, podmokłości i oczek wodnych. Wskazane jest ograniczenie melioracji odwadniających oraz ograniczenia przy wyznaczaniu lokalizacji nowych wałów przeciwpowodziowych. Ponadto cele środowiskowe zakładają tworzenie stref buforowych wokół zbiorników wodnych w postaci zadrzewień i zakrzewień oraz zapewnienie swobodnej migracji rybom w ciekach poprzez budowę przepławek na istniejących i nowych budowach piętrzących.

Planowane zamierzenie znajduje się na terenie „Subzbiornika Warmia” nr 205, który jest położony w północno-wschodniej Polsce, pomiędzy Olsztynem, Bartoszczami i Mrągowem. Utwory wodonośne piętra neogeńsko – palaeogeńskiego, lokalnie są połączone hydraulicznie, z utworami wodonośnymi piętra czwartorzędowego. Cechą charakterystyczną piętra neogeńsko – palaeogeńskiego jest duże zróżnicowanie głębokości zalegania stropu wodonośnego do ponad 100 m na odcinku kilku kilometrów. Ponad utworami wodonośnymi występuje pakiet glin zwałowych, lokalnie również iłków i mułków, miąższość ponad 50 m, bardzo dobrze izolujących je od wpływów z powierzchni terenu. GZWP nr 205 występuje poniżej zasobnych utworów czwartorzędowych.

Obudowa MEW zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pergoły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1959) zlokalizowane jest w dorzeczu Pergoły, w regionie wodnym Łyny i Węgorapy na obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) PLGW 700020. Projektowana inwestycja leży w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych rzecznych o nazwie Dejna do wypływu z jeziora Dejna (PLRW70002558482953). Ocena aktualnego stanu dla JCWPd jest dobra i niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Celem środowiskowym jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Jakość wód podziemnych nie powinna ulegać pogorszeniu. W przypadku jednolitych części wód powierzchniowych aktualny stan jest dobry i ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych niezagrożone. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i chemiczny.

Zgodnie z „Planem zarządzania ryzykiem powodziowym dla obszaru Pergoły” (dz. U z 2016 r., poz. 1813), planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią i nie koliduje z jego celami i planami zarządzania ryzykiem powodziowym.

Realizacji przedsięwzięcia ma na celu odbudowę funkcjonującej w latach ubiegłych elektrowni wodnej. W związku z czym tut. Urząd uważa, że nie dojdzie do przekształcenia

krajobrazu jak również inwestycja nie wpłynie negatywnie na elementy ochrony, dla których został powołany obszar chronionego krajobrazu. Po zakończeniu prac teren inwestycji należy doprowadzić do stanu zbliżonego do pierwotnego poprzez obsiew mieszaną traw rozłogowych i luźnokępkowych i obłożyć darnią.

Najbliższy obszar Natura 2000 – obszar Specjalny Ochrony Gązwa (kod: PLH 280011) znajduje się ok. 11 km w kierunku południowym od planowanego zamierzenia. Ze względu na odległość i charakter planowanej inwestycji nie przewiduje się aby jej realizacja wpłynęła negatywnie na cele obszarów Natura 2000 jak również nie będzie miała wpływu na ich integralność. Planowana inwestycja nie leży na obszarze korytarza ekologicznego.

Planowane przedsięwzięcie, przy zastosowaniu rozwiązań wymienionych w niniejszym Postanowieniu, nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko. Wynika to z przeprowadzonej analizy załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz przeprowadzonej analizy kryteriów określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania oraz skali możliwego oddziaływania przedsięwzięcia.

Ze względu na lokalny charakter inwestycji oraz biorąc pod uwagę rodzaj i zakres inwestycji nie jest przewidywane transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie z uwagi na charakter inwestycji przy zachowaniu założeń wskazanych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, nie spowoduje pogorszenia JCW powierzchniowych i podziemnych, a także nie zagrozi osiągnięciu celów środowiskowych.

Planowana inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach ochrony uzdrowiskowej, obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Zamierzenie nie jest również zlokalizowane na obszarach wybrzeży i górskich, obszarach wodno-błotnych, obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych w tym siedliskach łąkowych, obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz strefach ochronnych ujęć wód.

Nie zachodzą również przesłanki stwierdzające aby realizacja i eksploatacja planowanego zamierzenia mogła powodować ponadnormatywne kumulowanie się oddziaływań inwestycji na środowisko. Stosując rozwiązania chroniące środowisko oddziaływanie inwestycji będzie miała zasięg lokalny i nie spowoduje istotnych zmian w środowisku.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Urzędu Gminy w Reszlu w terminie 14 dni od jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym

do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

BURMISTRZ RESZLA

Marek Janiszewski

Załącznik (zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1405 ze zm.):

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują wg rozdzielnika:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Olsztynie
ul. Partyzantów 24, 10-526 Olsztyn
2. Pan Marek Matuszewski,
3. Gmina Reszel, ul. Rynek 24, 11-440 Reszel
4. Pan Tomasz Siwiński,
5. Uniwersytet Warmińsko-Mazurski w Olsztynie
ul. M. Oczapowskiego 2, 10-957 Olsztyn
6. Wnioskodawca: DROTEX Sp. z o.o., ul. Pachnąca 85B
02-790 Warszawa

Do wiadomości :

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kętrzynie
Plac Marszałka Józefa Piłsudskiego 5, 11-400 Kętrzyn
3. A/a

Sprawę prowadzi:
Piotr Charnik
Tel.89/ 7553927

Sporządził

KIEROWNIK DZIAŁU
Techniczno - Budowlanego

*do decyzji Burmistrza Reszla z 17 maja 2018 r., znak: TB.6220.10.2017.PL
o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na odbudowie Małej
Elektrowni Wodnej w Pilcu na działkach nr: 138, 213, 178, 168 i 147/3 obręb Pilec, gmina Reszel,
powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie*

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

W ramach przedsięwzięcia planuje się odbudowę zlikwidowanej w latach 2015/2016, ze względów bezpieczeństwa (obiekt komory betonowej był spękany i groził zawaleniem), Małej Elektrowni Wodnej (MEW) w msc. Pilec, Gmina Reszel, na rzece Dajna.

Odbudowa MEW będzie polegała na:

- budowie kanału betonowego dolotowego od filarów mostu do końca istniejącego fundamentu dawnej MEW,
- montażu zastawek w nowy kanał dolotowy, montażu krat czyszczących (prześwit pomiędzy szczebelkami ok. 20 cm),
- wykonaniu stalowo betonowej konstrukcji pod turbiną w dolnym stanowisku jako fundament z pali stalowych i grodzic,
- wykonaniu umocnienia brzegu prawego od końca kanału betonowego poza obrys turbiny, wykonaniu drewnianego przykrycia turbiny wodnej i generatora, montażu turbiny wodnej.

Zamontowana turbina będzie pobierała taką samą ilość wody jak przed odbudową tj. 3 m³/s. W przypadku wyższych stanów, nadmiar wody będzie upuszczany przez jaz ruchomy. W przypadku niskich stanów wody, niewystarczający dla pracy MEW, dopływ wody do turbiny będzie zamykany, a całość wody będzie upuszczana przez jazy z zachowaniem normalnego poziomu piętrzenia. Założenia inwestycyjne przewidują utrzymanie rzędnej obecnego górnego lustra wody na dotychczasowym poziomie tj. do rzędnej 119,80 m n.p.m. Piętrzenie pozostanie na obecnym stanie wynoszącym ok. 4,8 m. Odbudowa elektrowni w Pilcu będzie realizowana przy wykorzystaniu istniejącego piętrzenia w istniejących fundamentach byłej elektrowni wodnej pobierając wodę z istniejącego zbiornika i zrzutu do dolnego zbiornika w postaci kanału młynówki. Moc elektrowni w zależności od przepływów występujących w rzece wahać się będzie od 0,011 MW do 0,11 MW.

Realizacja przedsięwzięcia może, w trakcie prowadzonych prac, wiązać się z uciążliwościami takimi jak hałas oraz emisja spalin.

BURMISTRZ RESZLA

Marek Janiszewski