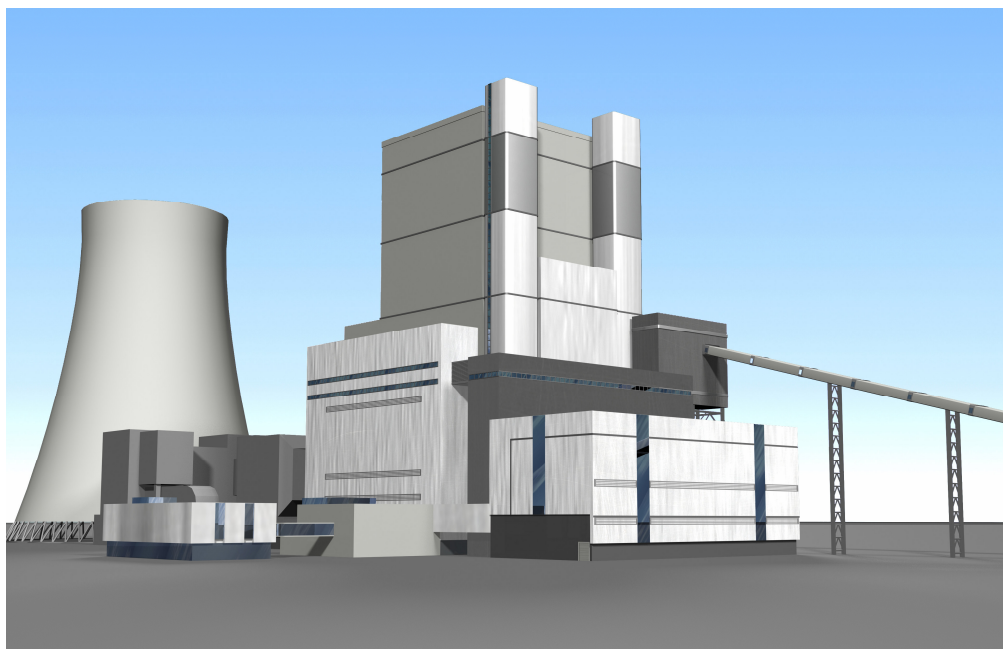


**ROZWIJAMY POTENCJAŁ ENERGETYCZNY
KRAJU,
AKTYWIZUJEMY LOKALNĄ GOSPODARKĘ
/
KREUJEMY MIEJSCA PRACY**



**BUDOWA NOWEGO BLOKU ENERGETYCZNEGO O MOCY 833 MW
NA TERENIE BOT- ELEKTROWNIA BEŁCHATÓW S.A.**

**STRESZCZENIE RAPORTU O ODDZIAŁYWANIU NA ŚRODOWISKO
(JĘZYKIEM NIETECHNICZNYM)**

BLIŻSZE INFORMACJE NA STRONACH INTERNETOWYCH:

www.elb.bot.pl

www.elb2.pl



STRESZCZENIE RAPORTU O ODDZIAŁYWANIU NA ŚRODOWISKO PRZEDSIĘWZIĘCIA - BUDOWA NOWEGO BLOKU ENERGETYCZNEGO O MOCY 833MW NA TERENIE BOT ELEKTROWNIA BEŁCHATÓW S.A.

1. Wprowadzenie

BOT Elektrownia Bełchatów Spółka Akcyjna (dalej „Elektrownia Bełchatów” lub „Spółka”) jest największą w Polsce i Europie elektrownią opalaną węglem brunatnym i jest największym producentem energii w Polsce wytwarzającym około 18% energii elektrycznej w Polsce. Elektrownia Bełchatów należy do holdingu BOT Górnictwo i Energetyka Spółka Akcyjna (BOT GiE), wraz z przyległą kopalnią o wydajności 34 mln ton/rok działającą jako niezależny podmiot.

Elektrownia Bełchatów znajduje się na terenie gminy Kleszczów położonej w powiecie Bełchatowskim



i województwie łódzkim, około 80 km na południe od Łodzi i około 180 km na południowy zachód od Warszawy. Bloki elektrowni były stopniowo przekazywane do eksploatacji w latach 80-tych, osiągając końcową moc zainstalowaną 4.3 GWe na 12 blokach. Plan stopniowej modernizacji jest wdrażany od lat 90-tych i ma na celu głównie podniesienie sprawności wytwarzania i spełnienie norm emisji. Elektrownia zainstalowała na większości bloków instalacje odsiarczania spalin (IOS) i nowoczesne elektrofiltry, co spowodowało,

w ostatniej dekadzie, znaczny spadek emisji zanieczyszczeń. Obecnie 8 bloków jest wyposażonych w instalacje odsiarczania spalin. Elektrownia zawarła umowę na wykonawstwo dwóch kolejnych IOS. Do sfinansowania tych IOS oraz dodatkowych instalacji ograniczenia emisji SO₂ na blokach 1 i 2 wykorzystane będą kredyty zaciągane na realizację programu modernizacji.

W 2001 roku Ministerstwo Skarbu Państwa zaakceptowało strategię rozwoju Elektrowni Bełchatów S.A., jako strategicznego zasobu energetycznego Państwa, zapewniającego bezpieczeństwo energetyczne kraju.

Budowa nowego bloku stworzy podstawy trwałego rozwoju regionu zarówno ze względu na możliwość okresowego wzrostu zatrudnienia podczas budowy, jak i ze względu na długość cyklu życia obiektu.

Nowy blok i modernizacja Elektrowni Bełchatów są częścią długofalowego programu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego oraz zgodne są z Załoženiami Polityki Energetycznej Kraju. Potrzeba modernizacji mocy wytwórczych wynika także z ciągłego rozwoju ekonomicznego Polski, będącego częściowo wynikiem przystąpienia do UE i potrzeby zastąpienia starych niesprawnych i zanieczyszczających środowisko instalacji wytwarzania energii, nowoczesnymi jednostkami spełniającymi polskie i unijne wymogi ochrony środowiska. Inwestycja ta jest elementem strategii Polski mającej na celu spełnienie wymogów dyrektywy unijnej w sprawie kontroli emisji z dużych instalacji (Large Combustion Plant Directive) i zastępowanie starych bloków opalanych węglem nowoczesnymi.

Strategia rozwoju moc wytwórczych Elektrowni Bełchatów oparta jest na zgodności z polskimi i unijnymi wymogami ochrony środowiska i realizowana jest poprzez:

- budowę nowego bloku energetycznego o mocy 833 MW,
- modernizację i odtworzenia mocy produkcyjnych bloków 3 do 12, z jednoczesnym dostosowaniem ich działania do wymagań przepisów Dyrektywy Unii Europejskiej 2001/80/UE odnośnie dopuszczalnych emisji z dużych instalacji (Large Combustion Plant Directive),
- docelowe wycofanie z eksploatacji w 2016 roku bloków 1 i 2.

Budowę bloku 833 MW zaplanowano tak, aby po jego uruchomieniu w 2009 roku było możliwe okresowe wyłączenie z eksploatacji bloków 5 do 12 w celu ich przebudowy i odtworzenia. W efekcie nowy blok nie zwiększy mocy wytwórczych w tym okresie, chociaż łączny wzrost mocy zainstalowanej nastąpi przed wycofaniem z eksploatacji bloków 1-2 w roku 2016.

Budowa nowego bloku będzie realizowana przez konsorcjum firm Alstom, zgodnie z zasadami prowadzenia inwestycji „pod klucz” (ang. EPC).

Pierwsza faza obejmuje zaprojektowanie i uzyskanie pozwolenia na budowę Bloku 833 MW, przewidziano na ten etap 8 miesięcy. Pierwsza faza finansowana jest ze środków własnych Elektrowni Bełchatów.

Druga faza obejmuje budowę, montaż, rozruch oraz próby odbiorowe Bloku 833 MW. Łącznie okres realizacji drugiej fazy przewidziano na 48 miesięcy;

Obecnie BOT Elektrownia Bełchatów S.A. jest w trakcie realizacji pierwszej fazy przedsięwzięcia.

1.1. Cel przedsięwzięcia

Głównym celem przedsięwzięcia jest odbudowa mocy elektrowni w związku z potrzebą wyłączenia z eksploatacji bloków nie spełniających przyszłych standardów emisyjnych. Najstarsze bloki nr 1 i 2 będą eksploatowane do 31 grudnia 2015 r., to jest do czasu pełnego zużycia fizycznego. Aby umożliwić ich funkcjonowanie do czasu wyłączenia z eksploatacji, bloki 1 i 2 będą poddawane niezbędnym remontom i zostaną wyposażone w instalacje zapewniające dotrzymanie wyznaczonych po 2008 roku limitów emisji dwutlenku siarki (SO₂). Po roku 2015 bloki 1 i 2 będą na trwałe wyłączone z eksploatacji.

Celem przedsięwzięcia jest także zapewnienie aby w okresie planowanych modernizacji utrzymać wielkości wydobywania węgla brunatnego z KWB Bełchatów na nie zmniejszonym poziomie. Pozwoli to kopalni na utrzymanie stabilnego poziomu produkcji i zatrudnienia. Kolejnym celem przedsięwzięcia jest wytwarzanie energii elektrycznej przy jak najmniejszym oddziaływaniu na środowisko poprzez zastosowanie najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z wymogami Dyrektywy IPPC.

2. Uwarunkowania środowiskowe

W wyniku przeprowadzonej w Raporcie OOŚ analizy wpływu projektowanego obiektu na poszczególne komponenty środowiska stwierdzono, że eksploatacja nowego bloku nie spowoduje naruszenia interesów osób trzecich, ani zmian w dotychczasowym użytkowaniu terenów sąsiadujących z BOT Elektrownia Bełchatów S.A., a tym samym nie będzie stanowił źródła konfliktów społecznych, gdyż:

- oddziaływanie obiektu w fazie budowy i eksploatacji ograniczone będzie do terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny i nie trzeba będzie pozyskiwać nowych działek;
- rozmiar inwestycji i jej lokalizacja nie spowoduje istotnych zmian w istniejącym krajobrazie terenów przemysłowych otaczających Elektrownię;
- nie zostaną ograniczone możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i ciepła, a także środków łączności oraz możliwości dostępu do dróg publicznych, inwestycja wykorzystywać będzie istniejącą infrastrukturę;
- emisja zanieczyszczeń do powietrza nie będzie przekraczała obowiązujących wymogów w tym zakresie: dotrzymane będą zarówno standardy emisyjne obowiązujące w Unii Europejskiej, jak i wymagane polskimi przepisami poziomy odniesienia dla poszczególnych zanieczyszczeń w powietrzu atmosferycznym,
- gospodarka odpadami powstającymi w wyniku eksploatacji obiektu będzie prowadzona zgodnie z wymogami ochrony środowiska, produkt poreakcyjny w postaci gipsu handlowego będzie w całości zagospodarowywany gospodarczo, natomiast odpady paleniskowe będą składowane na nowym składowisku odpadów BOT Elektrowni Bełchatów S.A.
- nowa inwestycja nie będzie miała bezpośredniego wpływu na obszary ochrony przyrody objęte programem NATURA 2000 ani inne, chronione na podstawie przepisów polskiego prawa i ochrony środowiska.

3. Opis przedsięwzięcia

Projektowany do zabudowy na terenie BOT Elektrownia Bełchatów S.A. nowy blok energetyczny o mocy 833MW, opalany węglem brunatnym z BOT KWB Bełchatów S.A. będzie przeznaczony do pracy podstawowej z przewidywanym czasem wykorzystania mocy znamionowej 7500h/ rok i łącznym czasem pracy w roku wynoszącym ok. 8100h. Nowy blok będzie obiektem energetycznym o wysokiej dyspozycyjności, wysokim stopniu zautomatyzowania, o sprawności gwarantowanej 41,56%. Ponadto będzie się charakteryzował niższymi emisjami do środowiska niż pozostałe elektrownie w Polsce i będzie spełniał wymagania przepisów polskich i Unii Europejskiej. Projektowany Blok 833 MW będzie wytwarzał energię elektryczną w oparciu o parametry nadkrytyczne, z wykorzystaniem specyficznych właściwości pary wodnej w wysokich temperaturach. Taki sposób wytwarzania ma relatywnie większą sprawność. Oznacza to, że na jednostkę wytworzonej energii przypadnie zużycie mniejszej ilości paliwa niż w innych podobnych elektrowniach w Polsce i, co za tym idzie, mniejsze emisje zanieczyszczeń do środowiska na jednostkę wytworzonej

energii. Nowy blok wykorzystywał będzie najnowocześniejsze technologie podobne do bloków niedawno przekazanych do eksploatacji w sąsiednich Niemczech.

Nowy blok wyposażony będzie w chłodnię kominową przez którą przechodzić będą spaliny. Ten nowoczesny sposób odprowadzenia spalin jest z powodzeniem stosowany w inwestycjach realizowanych w Europie Zachodniej. Użycie chłodni kominowej eliminuje potrzebę budowy dodatkowego komina.

Nowy Blok 833 MW będzie stanowił samodzielny obiekt elektroenergetyczny powiązany z zewnętrznymi gospodarkami pomocniczymi istniejącej Elektrowni. Ze względu na bliskie sąsiedztwo wielu istniejących układów pomocniczych EBSA, przewiduje się wykorzystywanie ich dla potrzeb nowego bloku, w tym m.in. dostawę niektórych mediów w czasie rozruchów oraz normalnej eksploatacji Obiektu.

Projekt obejmuje następujący zakres rzeczowy:

- blok energetyczny o mocy brutto 833 MW wraz z gospodarkami pomocniczymi w zakresie obiegu paliwowego, parowego, wodnego i elektrycznego,
- instalacje oczyszczania gazów odlotowych z bloku energetycznego (elektrofiltry i mokra instalacja odsiarczania spalin),
- instalacje ujęcia i doprowadzania wody,
- chłodnię kominową dla bloku energetycznego wykorzystywaną również do odprowadzania oczyszczonych spalin do powietrza,
- instalacje odprowadzania odpadów z procesu spalania energetycznego i oczyszczania spalin,
- instalacje obiegu i przygotowania wody zlokalizowane na terenie działki,
- obiekty lokalnego transportu wewnętrznego mediów i powiązania z zewnętrzną siecią drogowo-kolejową,
- przyłącza do istniejącej infrastruktury elektrowni i niezbędne przekładki istniejącej w terenie infrastruktury.

Przed ostatecznym wyborem technologii dla nowoprojektowanego obiektu przeprowadzona została, w ramach wstępnego studium wykonalności, analiza możliwych do zastosowania w warunkach EBSA wariantów procesu technologicznego produkcji energii elektrycznej.

Studium wykonalności obejmowało porównanie następujących technologii:

1. tradycyjna technologia spalania węgla brunatnego w kotłach pyłowych,
2. technologia spalania węgla brunatnego w kotłach fluidalnych ze złożem cyrkulacyjnym (CFB),
3. blok z tzw. cyklem kombinowanym i zgazowaniem węgla (CGCC),
4. system z ciśnieniowym kotłem fluidalnym (PFBC).

Rozważane technologie (za wyjątkiem tradycyjnej technologii spalania węgla brunatnego w kotłach pyłowych) charakteryzują się bądź wysokimi nakładami inwestycyjnymi i kosztami eksploatacyjnymi,

bądź w okresie podejmowania decyzji o wyborze najlepszej technologii były w fazie badań i prób, bądź też nie były wykorzystywane do spalania węgla brunatnego.

Analiza wariantów technologicznych budowy nowego bloku zdecydowała o przyjęciu wariantu polegającego na budowie bloku o mocy 833MW, współpracującego z konwencjonalnym kotłem na parametry nadkrytyczne, opalanym węglem brunatnym i wyposażonym w IOS.

Argumentami za przyjęciem zastosowanej technologii były:

1. sprawdzona, dostępna technika,
2. duża sprawność wytwarzania energii(netto 41,56%),
3. duża niezawodność (na podstawie doświadczeń eksploatacyjnych nowych bloków niemieckich),
4. relatywnie niższy koszt eksploatacyjny,
5. mały stopień oddziaływania na środowisko.

Ocena Oddziaływania na środowisko uwzględniła zerową opcję zaniechania inwestycji.

4. Znaczące wpływy na środowisko

4.1. Faza budowy

W trakcie budowy nowego bloku w BOT Elektrownia Bełchatów S.A. pojawiać się będą uciążliwości dodatkowe (nie powstające w trakcie eksploatacji obiektu), w związku z emisją zanieczyszczeń, które mogą wystąpić ze spawania, malowania farbami chlorokauczukowymi i farbami epoksydowymi. Emisja ta będzie miała charakter lokalny, ograniczony do terenu budowy i w związku z tym nie będzie stanowiła dodatkowej uciążliwości dla otaczającego środowiska, a także nie wpłynie znacząco na zmiany w istniejącym tle zanieczyszczeń powietrza. Hałas związany z procesem budowy nowoprojektowanego obiektu obejmował będzie teren budowy, tereny zaplecza budowy oraz drogi dojazdowe. Woda do celów sanitarnych i technologicznych dla celów budowy doprowadzana będzie rurociągiem z sieci istniejącej. BOT Elektrownia Bełchatów S.A. może dostarczyć 24 m³/h wody na w/w cele w okresie budowy. Przewiduje się, że maksymalna ilość ścieków sanitarnych w okresie budowy wyniesie ok. 674m³/d. Ścieki te będą odprowadzane do istniejącej na terenie Elektrowni sieci kanalizacji sanitarnej. Dla celów budowy będzie doprowadzona woda p.poż. do granicy terenu rurociągiem, który będzie docelowo awaryjnym połączeniem sieci p.poż. BOT Elektrownia Bełchatów S.A. i nowego bloku. Odpady budowlane będą w pierwszej kolejności poddawane odzyskowi, a jeżeli z przyczyn technologicznych będzie on niemożliwy lub nie będzie uzasadniony z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych, odpady z budowy będą przekazywane na istniejące w BOT Elektrownia Bełchatów S.A. składowisko odpadów stałych.

4.2.Faza eksploatacji

- Przewidywane wielkości emisji wynikające z funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia

Emisje zanieczyszczeń gazowo-pyłowych

Nowy blok jest zaprojektowany tak by stężenia zanieczyszczeń w gazach spalinowych nie przekroczyły wartości określonych w tabeli:

Rodzaj zanieczyszczenia	Wielkość emisji
Dwutlenek siarki	200 mg/Nm ³ przy 6% O ₂ w spalinach suchych lub 400 mg/Nm ³ przy zachowaniu co najmniej 95% sprawności instalacji odsiarczania spalin w przypadku spalania paliwa o wysokiej zawartości siarki
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek	200 mg/Nm ³ przy 6% O ₂ w spalinach suchych
Pył	30 mg/Nm ³ przy 6% O ₂ w spalinach suchych

Te wielkości zgadzają się z wymogami przedstawionymi w dyrektywie unijnej w sprawie dopuszczalnych emisji z dużych instalacji (Large Combustion Plant Directive) obowiązującej dla nowych bloków.

Gospodarka odpadami

W wyniku eksploatacji nowego bloku w ciągu roku będzie powstawało ok. 723 tys. ton popiołów i żużli oraz 340 tys. ton gipsu z odsiarczania. Gips będzie wykorzystany jako surowiec dla przemysłu budowlanego, a popiół i żużel będą składowane na specjalnym składowisku przygotowanym przez EBSA. Składowisko to spełniać będzie polskie i unijne wymogi ochrony środowiska.

Ścieki

Eksploatacja bloku będzie związana z powstawaniem ścieków technologicznych, przemysłowych, zawierających olej, chemikalia, zawiesiny, sanitarnych i deszczowych.

Ze względu na wykorzystanie niektórych ścieków w układach technologicznych projektowanego bloku oraz istniejącej EBSA, nie ma zagrożenia dla środowiska wodnego w zakresie gospodarki wodno - ściekowej.

Hałas

Poziom mocy akustycznej urządzeń Bloku 833 MW będzie poniżej 85 dB(A).

Zgodnie z zapisami Kontraktu, dla młynów węglowych poziom ten wynosi 88 dB(A) w związku z brakiem technicznych możliwości ograniczenia hałasu samego źródła. Lokalizacja młynów (budynek kotłowni - pomieszczenia nie przeznaczone do stałego przebywania ludzi) dopuszcza taką wielkość.

Środowisko Naturalne

Planowane przedsięwzięcie będzie miało wpływ na środowisko ze względu na ilość emitowanych zanieczyszczeń do atmosfery, ilość i rodzaj wytwarzanych odpadów, ilość wody pobieranej na cele technologiczne, ilość węgla zużywanego na wytwarzanie energii i efekty w środowisku powodowane wydobywaniem węgla.

W ciągu roku nowy blok będzie zużywał ok. 10 mln m³ wody na cele technologiczne. Zużycie wody będzie ograniczone głównie do uzupełniania wody traconej w wyniku parowania w chłodni. Taki efekt uzyska się dzięki wielokrotnemu użyciu wody w zamkniętych obiegach.

Eksploatacja węgla będzie się odbywała zgodnie z uzgodnionym planem ruchu, który, zgodnie z polskim prawem górniczym i geologicznym, zawiera oddzielny dział dotyczący ochrony środowiska przed skutkami eksploatacji górniczej. Plan ruchu podlega konsultacji społecznej i konsultacji z właściwymi organami. Kopalnia działa jako oddzielne przedsiębiorstwo i nie podlega temu procesowi oceny oddziaływania na środowisko.

Obliczony zasięg maksymalnego oddziaływania nowego Bloku w związku z emisją zanieczyszczeń do atmosfery szacowany jest na około 4 km w odniesieniu do emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu oraz pyłu. Prognozowane emisje z nowego bloku wraz z emisjami z istniejących bloków nie spowodują przekroczenia stężeń w powietrzu dopuszczalnych określonych w przepisach. Szacuje się, że udział zanieczyszczeń emitowanych z nowego bloku w ogólnym zanieczyszczeniu atmosfery wokół istniejącej Elektrowni wyniesie poniżej 20%.

Poziom hałas przenikający z EBSA po zabudowie nowego bloku (w warunkach normalnej pracy instalacji) na tereny podlegające ochronie przeciwhałasowej nie przekroczy wartości 44,7 dB i tym samym będzie spełniony warunek nieprzekraczania wartości dopuszczalnych, które dla tych terenów wynoszą:

- **w porze nocnej 45,0 dB,**
- **w porze dnia 55,0 dB,**

Popiół z elektrofiltrów i żużel będzie odprowadzany na składowisko odpadów zlokalizowane na wierzcholinie odkrywki BOT KWB Bełchatów S.A.. Obecnie używane składowisko popiołu zostanie zastąpione nowym składowiskiem, zbudowanym zgodnie z polskimi i unijnymi przepisami ochrony środowiska.

Planuje się, że gips w całości będzie zagospodarowany jako surowiec do produkcji materiałów budowlanych. W ostatnich latach w otoczeniu elektrowni powstały firmy wyspecjalizowane w wykorzystywaniu gipsu z odsiarczania spalin jako surowca do produkcji materiałów budowlanych.

W związku z eksploatacją bloku 833 MW nie przewiduje się większego wykorzystania niebezpiecznych, w porównaniu do obecnie wykorzystywanych w EBSA. Jednocześnie przewidywane do stosowania ilości substancji niebezpiecznych, nie spowodują zmiany dotychczasowej kategorii ryzyka BOT Elektrownia Bełchatów S.A. Według polskich przepisów blok jest zakwalifikowany jako instalacja o zwiększonym ryzyku.

Dostawy surowców i materiałów potrzebnych do utrzymania ruchu bloku będą się odbywały transportem drogowym i kolejną. System dróg i linia kolejowa mają wystarczającą przepustowość, aby zapewnić ciągłe dostawy. Dostawy surowców do nowego kotła nie spowodują istotnego zwiększenia natężenia ruchu na drogach i linii kolejowej i stąd nie będą powodowały znaczących oddziaływań na środowisko.

Nowy obiekt będzie stanowić odrębny, wyraźnie odznaczający się element krajobrazowy. Zostanie on wkomponowany w istniejącą zabudowę na terenie Elektrowni, stąd będzie miał potencjalnie mniejszy wpływ na walory krajobrazowe terenu otaczającego zakład i terenów sąsiednich, nie spowoduje on zmiany w ich sposobie zagospodarowania.

Kształt poszczególnych projektowanych obiektów, ich wzajemne położenie, zaproponowana kolorystyka spowodują, że mimo, iż będą tworzyć wyraźnie odcinającą się od reszty Elektrowni bryłę, nie będą obiektami wtłoczonymi w agresywny sposób w istniejący krajobraz.

Nie stwierdzono potencjalnego oddziaływania EBSA po zabudowie nowego bloku na żadne przedmioty ochrony przyrody objęte programem NATURA 2000 ani inne, chronione na podstawie przepisów prawa i odpowiednich planów ochrony.

4.3. Faza likwidacji

Ocena oddziaływania na środowisko uwzględnia oddziaływania związane z etapem likwidacji w przyszłości. Na etapie likwidacji będą zachowane wymogi bezpieczeństwa ludzi i mienia oraz przestrzegane będą wymogi ochrony środowiska, szczególnie z zakresu gospodarki odpadami. W trakcie demontażu urządzeń technicznych i obiektów budowlanych będą powstawały znaczne ilości odpadów – głównie gruzu ceramicznego, złomu, fragmentów izolacji, odpadów tworzyw sztucznych i drewna, które będą wykorzystane gospodarczo, utylizowane lub składowane.

Proces demontażu infrastruktury technicznej będzie wymagał szczególnej ostrożności ze względu na możliwość skażenia gruntów, przy likwidacji urządzeń gospodarki olejowej, wyprowadzenia mocy, gospodarki odpadami niebezpiecznymi:

Przed demontażem wszelkie urządzenia oraz sieci dostawcze będą opróżnione, a wszelkie osady i odpadowe substancje chemiczne będą usunięte z terenu zakładu oraz poddane utylizacji bezpiecznej dla środowiska (neutralizacja chemiczna, degradacja termiczna).

Przebieg procesu likwidacji będzie monitorowany i dokumentowany, jako że według polskich przepisów odpowiedzialność za zanieczyszczenia środowiska, które mogą się ujawnić po likwidacji obiektu ponosi operator instalacji.

Po likwidacji obiektu teren zostanie poddany rekultywacji przez wykonanie niwelacji, ewentualnej wymianie wierzchniej warstwy gruntu, zabezpieczeniu przed erozją przez obsianie i wysadzenie odpowiednią roślinnością.

5. Środki łagodzące

EBSA będzie eksploatowała nowy blok zgodnie z wymaganiami przepisów polskich i dyrektyw unijnych wydanych w zakresie ochrony środowiska. Elektrownia jest w posiadaniu Pozwolenia Zintegrowanego IPPC a także wdrożyła certyfikowany przez PCBC i IQNet Zintegrowany System Zarządzania Jakością, Środowiskiem i BHP, zgodny z normami PN-EN ISO 9001:2001, PN-N 18001:1999, PN-EN ISO 14001:1998.

Zaproponowana technologia będzie spełniała wymagania najlepszej dostępnej techniki (BAT).

Technologia spalania węgla brunatnego w kotle konwencjonalnym wyposażonym w instalacje ochrony środowiska zminimalizuje jego wpływ na otaczające Elektrownię środowisko. Węgiel będzie spalany w wysokosprawnym kotle, co pozwoli na efektywne korzystanie z zasobów środowiska: węgla, wody i kamienia wapiennego.

Zanieczyszczenia gazowo-pyłowe emitowane do powietrza będą wychwytywane w nowoczesnych wysokosprawnych urządzeniach:

- w instalacji odsiarczania spalin (dwutlenek siarki),
- pył w elektrofiltrze.

W celu ograniczenia emisji tlenków azotu zostanie zastosowane tangencjalne palenisko z układem palników niskoemisyjnych oraz dwoma rzędami dysz powietrza OFA (gwarantujące dotrzymanie standardów emisyjnych).

Odpady będą wykorzystywane w sposób najbardziej korzystny. Na przykład gips z Instalacji Odsiarczania Spalin będzie wykorzystywany jako produkt handlowy. Odpady paleniskowe będą składowane na nowym składowisku zabezpieczonym przed szkodliwym oddziaływaniem na środowisko gruntowo-wodne.

W celu ograniczenia poborów wody czystej ze zbiornika wyrównawczego Biały Ług niektóre ścieki technologiczne np. wody zasolone z układu chłodzącego (odsoliny), będą zagospodarowywane jako uzupełnienie ubytków wody w wybranych procesach technologicznych.

• Pozytywne efekty ekologiczne przedsięwzięcia uzasadniające jego realizację

1. znaczące zmniejszenie emisji do atmosfery od 2016 roku po wyłączeniu z eksploatacji bloków 1 i 2, co przyczyni się do poprawy jakości powietrza w środowisku i tym samym do zmniejszenia ryzyka występowania zachorowań (górne drogi oddechowe). Nastąpi ogólne zmniejszenie kwaśnych depozycji w środowisku i co pozytywnie wpłynie na gospodarkę rolną i leśną.

2. całkowite wyeliminowanie odprowadzania ścieków do środowiska, co uchroni wody powierzchniowe przed dodatkowymi zanieczyszczeniami.

6. Plan działań i monitoring

Podczas budowy nowego bloku za zarządzanie sprawami ochrony środowiska będzie odpowiadał Realizator – konsorcjum Alstom.

Po uruchomieniu nowego bloku zarządzanie sprawami ochrony środowiska zostanie przekazane do kompetencji komórek organizacyjnych obecnie zajmujących się tymi sprawami w EBSA.

Nowy blok będzie wyposażony w automatyczny monitoring emisji zanieczyszczeń powietrza. W sposób ciągły będą prowadzone pomiary stężenia dwutlenku siarki, azotu, pyłu, tlenku węgla, zawartości tlenu w spalinach oraz pomiary prędkości przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne spalin, pomiary temperatury spalin, pomiary ciśnienia spalin.

Kontynuowane będą ciągłe pomiary imisji zanieczyszczeń w dwóch punktach pomiarowych Bełchatów i Parzniewice.

Monitoring gospodarki odpadami będzie obejmował prowadzenie ewidencji rodzajów wytwarzanych odpadów, ilości wytwarzanych odpadów poszczególnych rodzajów oraz sposobów postępowania z odpadami.

Dodatkowo będzie prowadzony monitoring ilości pobieranej wody powierzchniowej ze zbiornika Biały Ług dla celów technologicznych oraz ilości wody podziemnej poprzez studnie w miejscowości Wytobisko Langowa-Słok dla celów socjalno-bytowych. Będzie również prowadzony monitoring ilości odprowadzanych ścieków: przemysłowych, deszczowych i sanitarnych.

Będą również prowadzone - raz na dwa lata – pomiary emisji hałasu do środowiska.

W celu dochowania wymagań określonych Dyrektywą Pozwolenia Zintegrowanego IPPC i dotyczących najlepszej dostępnej techniki (BAT), EBSA opracuje i wdroży plan działań na rzecz ochrony środowiska. Plan działań obejmie zagadnienia związane z ograniczaniem emisji, właściwym utrzymaniem ruchu i inne zagadnienia dotyczące ochrony środowiska oraz spraw BHP na terenie bloku i na terenie wykonywania operacji pomocniczych, w tym na składowisku odpadów. Plan działań na rzecz ochrony środowiska zostanie wdrożony przy użyciu Zintegrowanego Systemu Zarządzania Środowiskiem i uwzględni będzie postępowanie w sytuacjach awaryjnych. Przed oddaniem Bloku energetycznego 833MW do eksploatacji, BOT Elektrownia Bełchatów S.A. zaktualizuje dotychczasowe Pozwolenie Zintegrowane.

7. Konsultacje społeczne

Wydawanie decyzji w sprawie realizacji przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu jest wymagane z mocy przepisów prawa, wymaga zgodnie z przepisami polskimi i przepisami odpowiedniej dyrektywy, konsultacji społecznych.

W tym kontekście Inwestor zaplanował i wykonuje Plan Konsultacji Społecznych.

Jako cel konsultacji Inwestor postawił sobie uzyskanie konsensusu społecznego dla budowy i eksploatacji bloku 833 MW w Elektrowni Bełchatów.

Konsultacje będą prowadzone w związku z formalnym uzgadnianiem inwestycji oraz w kontekście obowiązku społecznego konsultowania przedsięwzięć znacząco oddziałujących na środowisko.

Opracowanie planu konsultacji poprzedzono rozpoznaniem adresatów konsultacji. Są nimi osoby (fizyczne i prawne) bezpośrednio narażone na skutki realizacji inwestycji, właściciele działek sąsiadujących z terenem inwestycji, samorząd właściwy ze względu na miejsce prowadzenia postępowań administracyjnych oraz jednostki samorządu w otoczeniu inwestycji, organy właściwe do prowadzenia postępowań administracyjnych i organów uczestniczących w tych postępowaniach a także instytucje i jednostki, które mogą być w inny sposób zainteresowane realizacją inwestycji, organizacje pozarządowe i zorganizowane grupy społeczne.

Plan konsultacji uwzględnia mechanizm włączania całego społeczeństwa poprzez udostępnianie informacji w mediach publicznych na etapie uzgodnienia lokalizacji inwestycji celu publicznego a następnie na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę.

Proces rozpocznie się od publikacji informacji o zamierzonym przedsięwzięciu. Ta informacja pojawi się w telewizji i w radio lokalnym, prasie lokalnej i ogólnokrajowej, na stronach internetowych BOT oraz EBSA. Jej treścią będzie powiadomienie o terminie spotkania konsultacyjnego oraz o jego miejscu i sposobie dostępu do podsumowania raportu w języku nietechnicznym i samego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Na stronach internetowych BOT i EBSA oraz na stronie internetowej EBOR przez czas trwania postępowań administracyjnych będzie dostępny Raport o Oddziaływaniu na Środowisko wraz z podsumowaniem w języku nietechnicznym. Te same raporty będą dostępne, na stronach internetowych właściwych organów prowadzących postępowania administracyjne.

8. Źródła informacji

Raport z oceny oddziaływania na środowisko sporządzono z wykorzystaniem materiałów poprzednio opracowanych w ramach przygotowania przedsięwzięcia, w tym:

1. Ocena oddziaływania na środowisko El. Bełchatów II sporządzona przez „Energoprojekt-Warszawa” S.A.
2. Pozwolenie Zintegrowane z dnia 31.03.2003r.

Inwestor udostępnia następujące materiały

1. Streszczenie Raportu w języku polskim i angielskim,

2. Pozwolenie Zintegrowane w języku polskim,
3. Raport z oceny oddziaływania na środowisko w języku polskim i angielskim.

Wymienione materiały są dostępne w następujących miejscach:

- Urząd Gminy w Kleszczowie
- Starostwo Powiatowe w Bełchatowie
- ELBIS
- BOT Elektrownia Bełchatów S.A.

Dodatkowo te materiały są udostępnione na stronie internetowej www.elb.bot.pl. Streszczenie środowiskowe i streszczenie raportu o oddziaływaniu na środowisko (językiem nietechnicznym) będą udostępnione na stronach internetowych EBOR (www.ebrd.com).