

POMORZE DAJE MOC

INWESTYCJE PSE POTRZEBNE DO ODEBRANIA MOCY
Z MORSKICH FARM WIATROWYCH

- BUDOWA STACJI 400 KV CHOCEZWO
- BUDOWA STACJI 400 KV KRZEMIENICA Z LINIAMI WYPROWADZAJĄCYMI MOC
- BUDOWA LINII 400 KV CHOCEZWO - ŻARNOWIEC
- BUDOWA LINII 400 KV CHOCEZWO - GDAŃSK PRZYJAŻŃ
- BUDOWA LINII 400 KV CHOCEZWO - NACIĘCIE LINII GDAŃSK BŁONIA-GRUDZIĄDZ WĘGROWO
- BUDOWA LINII 400 KV CHOCEZWO – NACIĘCIE LINII SŁUPSK – ŻARNOWIEC



Wymagane inwestycje wynikające z rozwoju morskiej energetyki wiatrowej na Bałtyku

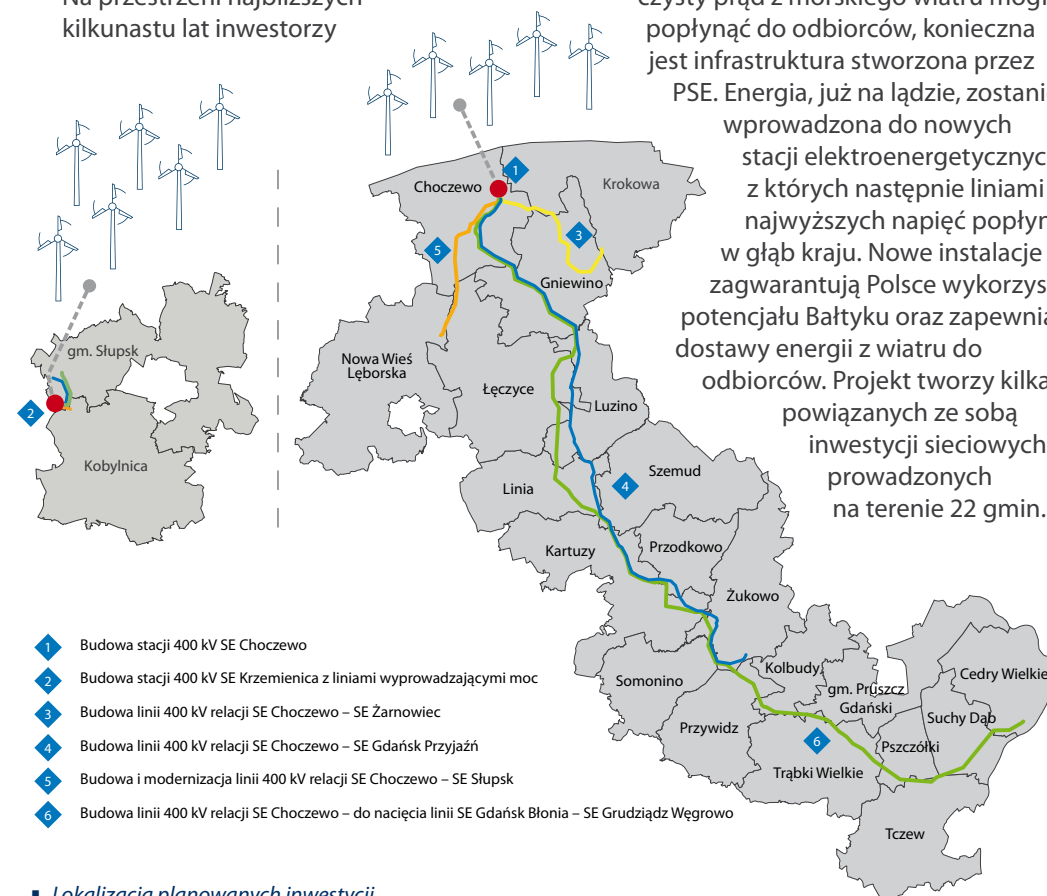
Jednym z kluczowych założeń Polityki Energetycznej Polski do 2040 roku, jest dynamiczny rozwój morskiej energetyki wiatrowej oraz istotne wzmocnienie infrastruktury Polskich Sieci Elektroenergetycznych (PSE) na Pomorzu.

Dzięki morskim turbinom wiatrowym Pomorze stanie się priorytetowym obszarem dla krajowej energetyki, a złożone i wielowymiarowe inwestycje elektroenergetyczne będą niepowtarzalną szansą dla rozwoju gmin i przedsiębiorców z tego regionu.

Na przestrzeni najbliższych kilkunastu lat inwestorzy

zapowiadają zbudowanie morskich elektrowni wiatrowych o łącznej mocy do 11 GW. To około 20 proc. obecnego potencjału wytwórczego w Polsce, który wynosi prawie 47 GW. Ta ogromna moc zasili Krajowy System Elektroenergetyczny (KSE), przyczyniając się do ochrony klimatu i poprawy bezpieczeństwa energetycznego.

Za budowę morskich farm wiatrowych odpowiadają inwestorzy, którzy planują zlokalizować je w polskiej strefie Morza Bałtyckiego. Jednak żeby czysty prąd z morskiego wiatru mógł popłynąć do odbiorców, konieczna jest infrastruktura stworzona przez PSE. Energia, już na lądzie, zostanie wprowadzona do nowych stacji elektroenergetycznych, z których następnie liniami najwyższych napięć popłynie w głąb kraju. Nowe instalacje PSE zagwarantują Polsce wykorzystanie potencjału Bałtyku oraz zapewnią dostawy energii z wiatru do odbiorców. Projekt tworzy kilka powiązanych ze sobą inwestycji sieciowych, prowadzonych na terenie 22 gmin.



- 1 Budowa stacji 400 kV SE Choczewo
- 2 Budowa stacji 400 kV SE Krzemienica z liniami wyprowadzającymi moc
- 3 Budowa linii 400 kV relacji SE Choczewo – SE Żarnowiec
- 4 Budowa linii 400 kV relacji SE Choczewo – SE Gdańsk Przyjaźń
- 5 Budowa i modernizacja linii 400 kV relacji SE Choczewo – SE Słupsk
- 6 Budowa linii 400 kV relacji SE Choczewo – do nacięcia linii SE Gdańsk Błonia – SE Grudziądz Węgrowo

▪ Lokalizacja planowanych inwestycji

Polskie Sieci Elektroenergetyczne zajmują się przesyłaniem energii elektrycznej do wszystkich regionów kraju. Spółka należy do Skarbu Państwa i ma szczególne znaczenie dla polskiej gospodarki.

Informacje o inwestorze

– Polskich Sieciach Elektroenergetycznych

Polskie Sieci Elektroenergetyczne są strategiczną spółką należącą do Skarbu Państwa. Zadaniem PSE jest bilansowanie systemu elektroenergetycznego, czyli zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w kraju w każdej sekundzie przez cały rok. PSE odpowiadają także za efektywny przesył energii z elektrowni do sieci dystrybucyjnych, skąd dalej trafia do odbiorców.

Działalność PSE jako operatora systemu przesyłowego wiąże się ze stałą obecnością na terenie ponad 1 000 gmin, w których znajduje się infrastruktura przesyłowa spółki. W jej skład wchodzi, umożliwiające transport energii na duże

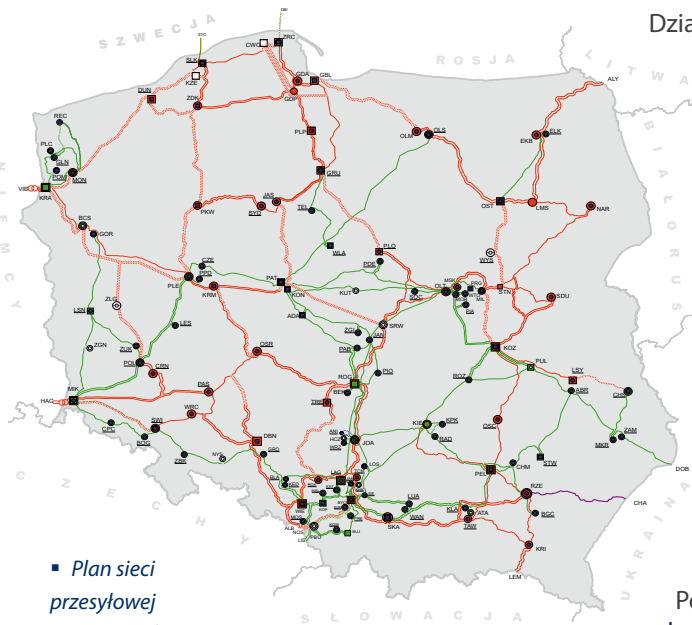
odległości, linie najwyższych napięć 400 kV oraz 220 kV o łącznej długości ponad 15 tysięcy kilometrów oraz 110 stacji elektroenergetycznych. Stacje są istotnymi elementami sieci przesyłowej – ich zadaniem jest obniżenie napięcia przesyłanej energii elektrycznej do poziomu, który umożliwi jej dostarczenie do gospodarstw domowych za pośrednictwem sieci lokalnych operatorów dystrybucyjnych.

PSE rozbudowują i modernizują infrastrukturę przesyłową, realizując zatwierdzony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki największy w historii spółki program inwestycyjny.

Działalność PSE nie ma charakteru komercyjnego. Inwestycje spółki są finansowane ze środków publicznych – taryfy przesyłowej ustalonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Jej wysokość jest widoczna na rachunkach za prąd każdego odbiorcy. Dlatego spółka jest zobowiązana do odpowiedzialnego gospodarowania powierzonymi jej środkami, a nowe linie powstają wyłącznie tam, gdzie są niezbędne.

Więcej o działalności PSE można przeczytać w raporcie „Napełniamy Polską Mocą”, dostępnym na stronie: <https://raport.pse.pl>

Plan sieci przesyłowej najwyższych napięć z uwzględnieniem inwestycji planowanych do 2030 roku



Jesteśmy właścicielem 295 linii najwyższych napięć w eksploatacji o łącznej długości 15 693 km

- 125 linii 400 kV (8 227 km)
- 169 linii 220 kV (7 352 km)
- 1 linia 750 kV (114 km), nie jest wykorzystywana.

Posiadamy 110 stacji elektroenergetycznych najwyższych napięć



Planujemy jeden z największych w Unii Europejskiej programów inwestycyjnych, w ramach którego powstanie ok. 4 800 km nowych linii

Chcemy zrealizować ponad 331 projektów o wartości ok. 32 mld zł



Sieć przesyłowa najwyższych napięć

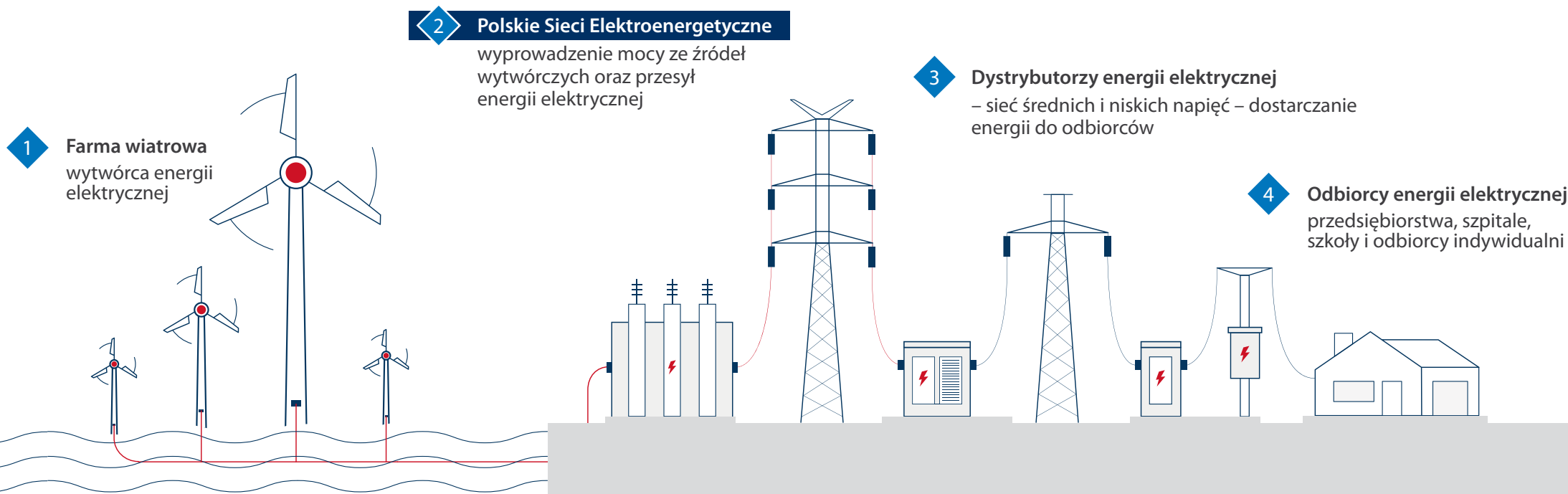
Linie najwyższych napięć umożliwiają przesył energii elektrycznej o napięciu 400 kV i 220 kV (czyli tysiące razy większym niż w domowych gniazdkach) na duże odległości, przy jak najmniejszych stratach. W Polsce jest obecnie 8 227 km linii o napięciu 400 kV. Pozostałe 7 352 km pracuje na napięciu 220 kV i są stopniowo zastępowane liniami 400 kV, co zwiększa ich zdolności przesyłowe.

Do przesyłania energii elektrycznej oprócz linii potrzebne są także stacje elektroenergetyczne. Znajdują się na nich transformatory, służące do zmiany napięcia. Dzięki temu energia może trafić do mniejszych linii dystrybucyjnych.

Linii najwyższych napięć, zwłaszcza mających największą przepustowość połączeń 400 kV jest dziś w Polsce za mało, aby zaspokoić prognozowany na najbliższe lata wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną.

Dlatego PSE uzgadniają z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki program inwestycyjny – ponad 331 projektów o wartości ok. 32 mld zł. Dzięki nowemu programowi do 2032 r. powstanie blisko 4 800 km nowych linii 400 kV oraz 14 nowych stacji, a 91 istniejących stacji i 600 km linii zostanie zmodernizowanych. PSE są jedyną firmą w Europie Środkowej, która na taką skalę planuje i buduje nową infrastrukturę przesyłową. Dzięki tym inwestycjom w Polsce powstanie jeden z najnowocześniejszych systemów

przesyłowych w Europie, który przez kolejne dziesięciolecia będzie filarem bezpieczeństwa Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.



▪ Droga energii elektrycznej od turbiny wiatrowej do gniazdka w domu

Rozwój sieci przesyłowych w Polsce

Projektowanie trasy linii i lokalizacji stacji

PSE projektując i budując sieci elektroenergetyczne, dokładają wszelkich starań, aby ich przebieg jak najmniej ingerował w otoczenie. Dlatego na etapie projektowania linii uwzględnia się zarówno istniejącą, jak i planowaną zabudowę na wytyczanej trasie. Analizuje się również planistykę gminną tak, aby minimalizować ingerencję w plany rozwojowe lokalnych samorządów. Szczególną uwagę przywiązuje się także do ograniczania wpływu na środowisko – na obszarach branych pod uwagę jako lokalizacja linii przeprowadza się inwentaryzację przyrodniczą obejmującą 4 pory roku. PSE uwzględnia również głos mieszkańców – uwagi przekazane podczas konsultacji społecznych mogą posłużyć do korekty przebiegu linii czy lokalizacji stacji.

Wyniki analizy i uzgodnień są publikowane w raporcie oddziaływania inwestycji na środowisko, z którym wszyscy mieszkańcy gmin mogą się zapoznać.

Słupy linii najwyższych napięć

Słupy linii najwyższych napięć stosowane w Polsce mają zazwyczaj konstrukcję kratową. Wysokość słupów uzależniona jest od różnych czynników, np. ukształtowania terenu i przeważnie wynosi od 45 do 80 metrów wysokości. W uzasadnionych przypadkach, np.

konieczności przeprowadzenia linii przez obszary leśne można zastosować specjalne słupy umożliwiające poprowadzenie linii nad koronami drzew, bez konieczności ich wycinki w tzw. pasie technologicznym linii.

Rozstaw słupów i przewody

Standardowo rozpiętość przęsła pomiędzy słupami wynosi około 350–450 metrów. Zależy to przede wszystkim od ukształtowania i zagospodarowania terenu. Może się zdarzyć, że odległości między słupami będą na określonych odcinkach większe lub mniejsze.

Minimalna planowana wysokość zawieszenia przewodów nad ziemią wynosi zazwyczaj około 10 metrów.

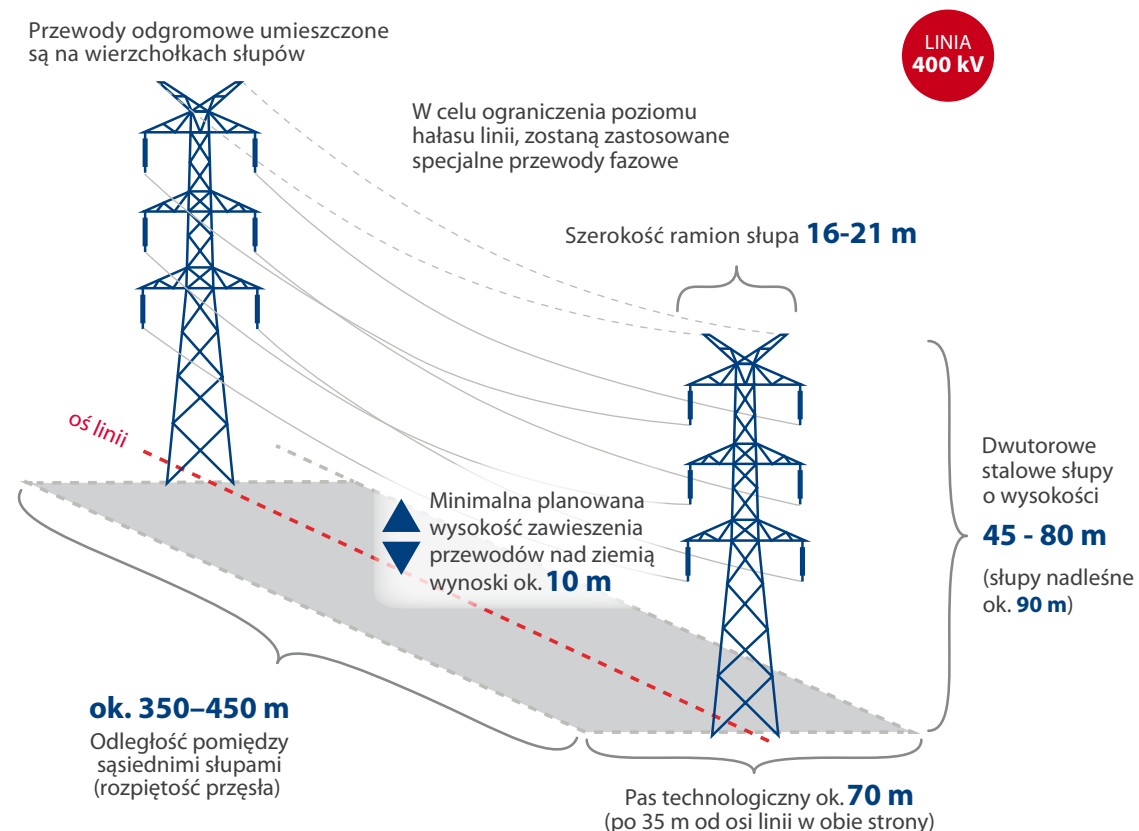
Pas technologiczny

Wzdłuż linii ustanowiony zostaje pas technologiczny. Jest to forma ochrony linii elektroenergetycznej, umożliwiająca dostęp do infrastruktury w celu napraw eksploatacyjnych czy modernizacji. Równocześnie na granicy pasa technologicznego oddziaływanie składowych pola elektromagnetycznego jest poniżej poziomów obowiązujących w tym zakresie norm. Na terenie pasa nie można stawiać budynków mieszkalnych. Nie można również sadzić drzew o docelowej wysokości powyżej 3 metrów, które mogłyby uszkodzić przewody linii. Można natomiast prowadzić

działalność rolniczą oraz wypasać zwierzęta hodowlane. Poza granicą pasa nie ma ograniczeń w wykorzystaniu nieruchomości, a jej przeznaczenie – budowlane czy rolne – nie zmienia się.

W przypadku planowanej inwestycji przewidujemy, że pas technologiczny

będzie miał szerokość 70 metrów – po 35 metrów od osi linii w obie strony.



▪ Schemat budowy linii najwyższych napięć

Zasady lokalizacji stacji i linii elektroenergetycznych



Możliwie duże oddalenie infrastruktury od zabudowy mieszkaniowej



Respektowanie miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego



Uwzględnianie wód powierzchniowych (rzeki, jeziora, kanały i zbiorniki retencyjne)



Unikanie obszarów chronionych przyrodniczo



Rozpatrywanie istniejącej infrastruktury (linie energetyczne, drogi, tory itp.)



Możliwe unikanie terenów objętych ochroną konserwatora zabytków oraz stanowisk archeologicznych

przebieg trasy linii i lokalizacji stacji

Stacje i linie najwyższych napięć w środowisku

Rygorystyczne prawo

Zarówno budowane, jak i eksploatowane od lat linie muszą spełniać surowe wymogi prawa polskiego i europejskiego w zakresie bezpieczeństwa oraz oddziaływania na środowisko naturalne, w tym na zdrowie i życie ludzi. Polska ma w tym zakresie jedne z najbardziej rygorystycznych norm w Europie. Właściwe instytucje, na podstawie wyników pomiarów składowych emisji pola elektromagnetycznego, decydują o dopuszczeniu nowych linii i stacji do eksploatacji.



▪ Porównanie norm emisji pola magnetycznego i elektrycznego dla terenów przeznaczonych pod zamieszkanie w Polsce i Europie

Pole elektromagnetyczne

Występowanie pola elektromagnetycznego jest zjawiskiem towarzyszącym pracy wszystkich urządzeń elektrycznych, także tych powszechnie występujących w naszych domach, takich jak np. odkurzacze, pralka czy suszarka do włosów. Poziom oddziaływania pola elektromagnetycznego określany jest poprzez wartości jego dwóch

składowych: elektrycznej i magnetycznej. Ich dopuszczalne wartości w miejscach dostępnych dla ludzi nie mogą zostać przekroczone. Oznacza to, że infrastruktura na stacjach oraz linie elektroenergetyczne są projektowane w taki sposób, aby były bezpieczne dla otoczenia.

Dopuszczalne wartości natężenia składowych pola elektromagnetycznego na zewnątrz stacji wysokiego napięcia są bardzo niskie, a przebywanie w pobliżu stacji jest całkowicie bezpieczne dla ludzi i zwierząt. Natomiast przewody linii elektroenergetycznej są zawieszane na wysokości pozwalającej minimalizować oddziaływanie na osoby i obiekty znajdujące się pod nimi. W odległości 35 metrów od osi linii, czyli poza pasem technologicznym, oddziaływanie elektromagnetyczne jest niemal identyczne jak naturalne pole elektromagnetyczne ziemi, a przepisy dopuszczają zabudowę mieszkaniową i stały pobyt ludzi.

Hałas w normie

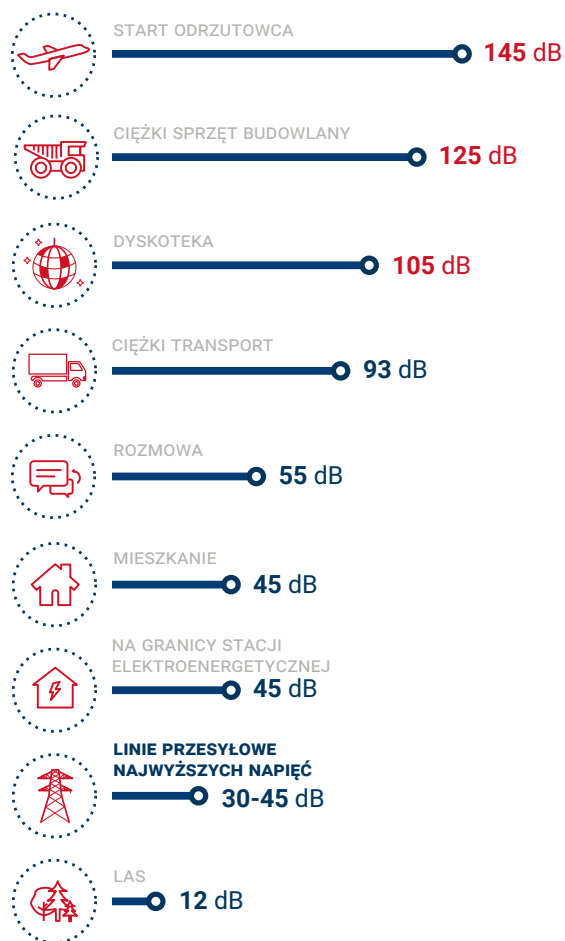
Stacje elektroenergetyczne

Stacje są projektowane tak, aby normy dotyczące oddziaływania akustycznego nie zostały wokół stacji przekroczone. Szczególnie dotyczy to sąsiadujących ze stacjami terenów zabudowy mieszkaniowej, gdzie dopuszczalny poziom hałasu jest ograniczony do wartości 40 lub 45 dB w nocy i 50 lub 55 dB w dzień. Dla porównania – 55 dB to wartość poziomu dźwięku występująca w sąsiedztwie osób prowadzących normalną rozmowę. Poziom dźwięku w różnych częściach stacji bywa zróżnicowany, ale poza terenem stacji nie przekracza wartości dopuszczalnych.

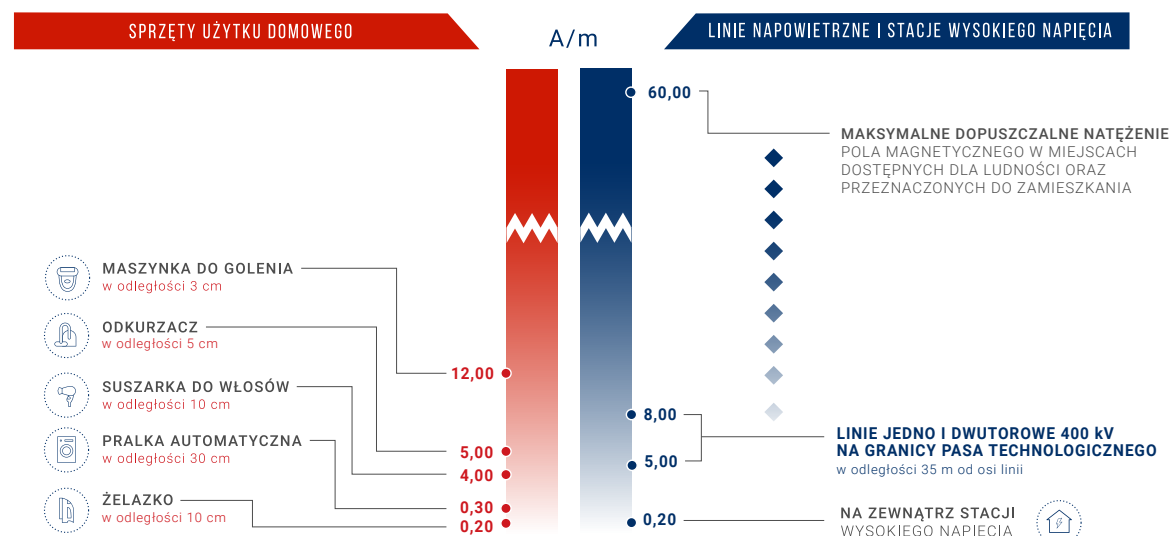
Linie przesyłowe

W specyficznych warunkach atmosferycznych linie mogą lekko szumieć. Słyszalny tylko w bezpośrednim sąsiedztwie linii dźwięk pojawia się przy dużej wilgotności powietrza, na przykład

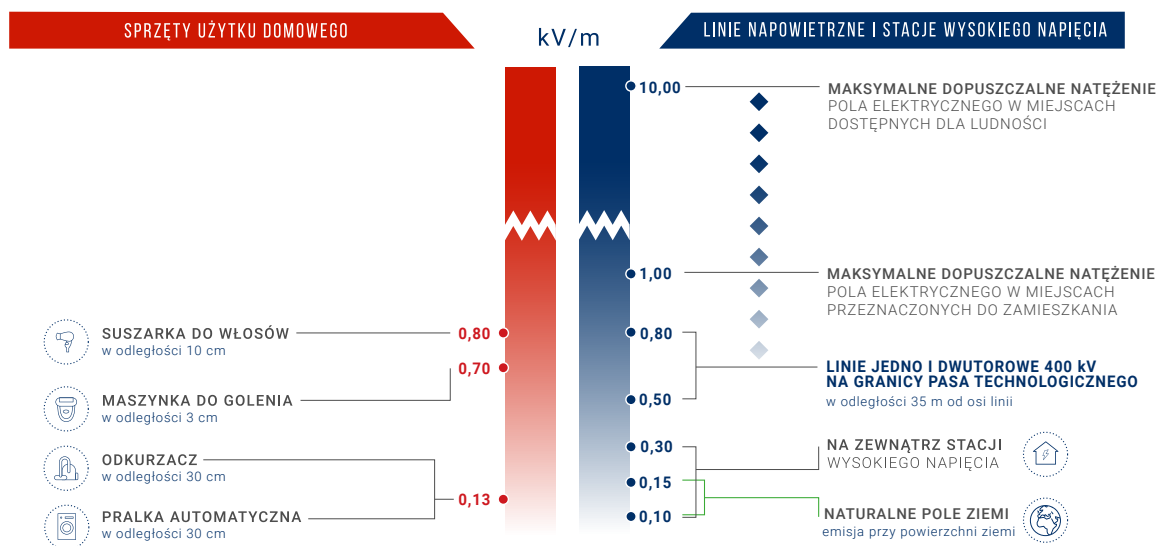
w trakcie mżawek. Poziom szumu mieści się w przedziale od 30 do 45 dB i jest porównywalny do hałasu generowanego przez lodówkę. Przy innej pogodzie linia jest praktycznie niesłyszalna. Co ważne, nowoczesne linie przesyłowe są znacznie cichsze niż te sprzed lat, dzięki zastosowaniu nowoczesnych przewodów „wiązkowych” oraz specjalnych izolatorów.



▪ Porównanie poziomu hałasu linii i otoczenia



▪ Porównanie natężeń pól magnetycznych



▪ Porównanie natężeń pól elektrycznych

Inwestycja krok po kroku

Dotychczas PSE wydały warunki przyłączenia do sieci dla projektów morskich farm o mocy ponad 8,3 GW. Obecnie trwają prace nad wydaniem kolejnych. Sumarycznie, zainstalowana moc z morskich farm wiatrowych, będzie odpowiadała dwukrotnej mocy największej w Europie elektrowni opalanej węglem brunatnym w Bełchatowie.

Pierwszy prąd z morskich farm wiatrowych na Bałtyku popłynie na przełomie 2025 i 2026 roku do istniejącej stacji w okolicach Słupska. W miarę uruchamiania kolejnych

farm wiatrowych PSE będą je podłączać do nowo wybudowanych stacji w okolicy Choczewa i Krzemienicy, a dzięki oddaniu do użytku nowych linii najwyższych napięć, energia z Bałtyku będzie mogła popłynąć do odbiorców w innych częściach kraju.

Ilość produkowanej na morzu energii elektrycznej będzie stopniowo rosła. Dlatego do roku 2028 powstaną pozostałe linie, które pozwolą wprowadzić energię z farm do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.



Analiza korytarza przebiegu trasy linii

- 1 Inwentaryzacja danych terenowych dotyczących zabudowy, zapisów studiów i miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego oraz infrastruktury (energetycznej, drogowej, gazowej itp.). Spotkania robocze z przedstawicielami urzędów gmin.



Przedstawienie koncepcji tras linii oraz lokalizacji stacji

- 2 Wytyczenie korytarzy tras oraz lokalizacji stacji. Spotkania z samorządami lokalnymi oraz interesariuszami instytucjonalnymi, w celu wypracowania optymalnej trasy linii.



Działania informacyjne i konsultacyjne

- 3 Spotkania z właścicielami nieruchomości oraz lokalnymi społecznościami. Przedstawianie wypracowanej trasy linii i lokalizacji stacji oraz zebranie uwag.



Procedura określająca wpływ inwestycji na środowisko

- 4 Przeprowadzenie inwentaryzacji przyrodniczej na obszarach wypracowanych podczas konsultacji, jako optymalnych dla trasy linii i lokalizacji stacji. W przypadku braku przeciwwskazań przyrodniczych - uzyskanie Decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.



Procedura ustalająca lokalizację stacji i trasy linii

- 5 Uzyskanie decyzji lokalizacyjnych dla inwestycji na podstawie Ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.



Budowa stacji i linii

- 6 Uzyskanie pozwoleń na budowę i wybór wykonawcy robót budowlano-montażowych.



Uruchomienie nowej infrastruktury

- 7 Zakończenie prac budowlanych i uzyskanie Pozwolenia na użytkowanie, potwierdzającego działanie stacji i linii zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie normami i przepisami prawa.

▪ Etapy prowadzenia inwestycji

Współpraca z właścicielami nieruchomości na trasie linii

PSE przedstawi właścicielom działek propozycję ustanowienia służebności przesyłu lub – jeśli jej ustanowienie nie będzie możliwe – informację o procedurze ograniczenia sposobu korzystania z nieruchomości.

Czym jest służebność przesyłu?

To instrument prawny służący do regulowania relacji PSE (właścicielem infrastruktury przesyłowej), a właścicielem (lub użytkownikiem wieczystym) nieruchomości, na której ma zostać wybudowana infrastruktura przesyłowa. Zawierając umowę służebności, właściciel (użytkownik wieczysty) zgadza się na posadowienie na jego nieruchomości infrastruktury przesyłowej i deklaruje umożliwienie dostępu do niej – w celu późniejszej eksploatacji. Z tytułu ustanowienia służebności przesyłu właściciel nieruchomości otrzymuje jednorazowe wynagrodzenie.

Procedura administracyjna

Inwestor może skorzystać z administracyjnego ograniczenia sposobu korzystania z nieruchomości na trasie linii w decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej tzw. **decyzji lokalizacyjnej**, którą wydaje odpowiedni wojewoda. Dzieje się tak, jeśli ustanowienie służebności nie jest możliwe, np. gdy właściciel nie zgodził się na posadowienie infrastruktury przesyłowej na jego nieruchomości. Procedura ta przeprowadzana jest także, gdy nie ma możliwości ustalenia właściciela nieruchomości, albo gdy nie są wyznaczone granice działki. Inwestor może też zdecydować się na rozwiązanie administracyjne w związku z koniecznością

pilnej realizacji inwestycji. W decyzji lokalizacyjnej wojewoda – określa, w jakim zakresie inwestor może korzystać z danej nieruchomości. Ten sam organ wydaje decyzję w zakresie odszkodowania – również wypłacanego jednorazowo.

Zarówno służebność przesyłu, jak i administracyjne ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości, zostają wpisane do księgi wieczystej prowadzonej dla nieruchomości.

Jak szacuje się wartość wynagrodzenia za służebność przesyłu / odszkodowania za ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości?

Dla każdej nieruchomości położonej w pasie technologicznym linii zostaje sporządzony operat szacunkowy. Jest to wycena wykonana przez niezależnego rzeczoznawcę majątkowego. Stanowi ona podstawę do określenia wysokości wynagrodzenia (w przypadku służebności przesyłu) lub odszkodowania (w przypadku administracyjnego ograniczenia sposobu korzystania z nieruchomości), jakie oferowane będzie właścicielowi.

Komu i za co przysługuje wynagrodzenie za służebność przesyłu / odszkodowanie za ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości?

Do wynagrodzenia lub odszkodowania uprawnieni są wszyscy właściciele, przez



W celu zapewnienia strefy ochrony dla każdej linii 400 kV tworzy się tzw. pas technologiczny, w którym występują ograniczenia zabudowy mieszkaniowej

których działki przechodzić będzie pas technologiczny. Wysokość kwoty zależna będzie od wielu czynników, m.in.: zagospodarowania nieruchomości, jej przeznaczenia, lokalizacji itp.

Czy wynagrodzenia / odszkodowania obejmą szkody związane z budową linii?

W przypadku ustanowienia służebności przesyłu odszkodowania za straty powstałe podczas budowy i eksploatacji linii zostaną ustalone po wykonaniu robót, na podstawie odrębnego porozumienia z wykonawcą Inwestycji i uregulowane przez wykonawcę Inwestycji.

W przypadku ograniczenia sposobu korzystania z nieruchomości, odszkodowanie ustalone decyzją wojewody, uwzględni już także powstałe szkody budowlane.

Kto będzie właścicielem gruntu w pasie technologicznym?

Prawo własności gruntu pozostaje w rękach właściciela. Nie dochodzi również do zmian w zakresie użytkowania wieczystego. Dzięki służebności przesyłu / ograniczeniu sposobu korzystania z nieruchomości, PSE uzyskuje jedynie ograniczone prawo do korzystania z gruntów w związku z budową linii i jej późniejszą eksploatacją.

Korzyści z budowy infrastruktury elektroenergetycznej na Pomorzu

KORZYŚCI DLA WSZYSTKICH



Budowa morskich farm wiatrowych oraz realizacja elektroenergetycznych inwestycji towarzyszących to przedsięwzięcia celu publicznego, czyli skorzystają na nich wszyscy. Nowe źródła energii i infrastruktura przesyłowa PSE, która pozwoli przesać wyprodukowaną moc do miejsc, w których będzie wykorzystywana, to pewność stabilnych i bezpiecznych dostaw energii dla wszystkich jej odbiorców.

KORZYŚCI DLA POMORZA



W wymiarze lokalnym nowe linie gwarantują zwiększenie mocy przyłączeniowej, a co za tym idzie stabilne

dostawy energii dla mieszkańców i przedsiębiorców z istniejących źródeł oraz możliwość przyłączenia nowych odnawialnych źródeł energii. Zapewniają też stałe wpływy do budżetu gmin z tytułu podatku od nieruchomości.



WSPIERANIE LOKALNYCH SPOŁECZNOŚCI

PSE, rozumiejąc potrzeby gmin i ich mieszkańców, w ramach współpracy dobrosąsiedzkiej działają na rzecz poprawy jakości życia lokalnych społeczności. Między innymi poprzez organizację programów grantowych PSE wspierają budowę oraz modernizację trwałej infrastruktury użyteczności publicznej.

Komunikacja społeczna

Realizując inwestycje związane z budową i rozbudową infrastruktury elektroenergetycznej w Polsce, staramy się w jak największym możliwym stopniu uwzględnić potrzeby społeczności lokalnych. Dlatego na każdym etapie inwestycji jesteśmy do Państwa dyspozycji. Oferujemy kilka kanałów umożliwiających

kontakt z nami w najwygodniejszy dla Państwa sposób: korespondencja tradycyjna i elektroniczna, formularz kontaktowy na stronie inwestycji, infolinia czy spotkania informacyjno-konsultacyjne, które staramy się organizować w dogodnym dla Państwa terminie i miejscu i o których informujemy z wyprzedzeniem.



pomorzedajemoc@pse.pl



+48 887 778 992
od poniedziałku do piątku
w godzinach 12:00 -15:00



<https://pomorzedajemoc.pse.pl>



Centralna Jednostka Inwestycyjna

Al. Jerozolimskie 132

02-305 Warszawa

<https://www.pse.pl>

Kontakt w sprawie inwestycji

pomorzadajemoc@pse.pl

+48 887 778 992 (pon.-pt., godz.: 12-15)

<https://pomorzadajemoc.pse.pl>

