

Inf. 8

Wiadomość przekazana dalej -----

Od: "Przepadło Damian" <damian.przepadlo@pse.pl>

Data: 17.01.2018 07:45

Temat: Udział przedstawicieli PSE S.A. w sesji RM Kozienice

Do: "mariusz.prawda@gmail.com" <mariusz.prawda@gmail.com>,

"igor.czerwinski@kozienice.pl" <igor.czerwinski@kozienice.pl>

DW:

Szanowny Panie Burmistrzu,

Szanowny Panie Przewodniczący,

w nawiązaniu do poniedziałkowego spotkania podczas symbolicznego otwarcia linii elektroenergetycznej 400 kV Kozienice – Siedlce Ujrzanów uprzejmie proszę o możliwość uczestnictwa przedstawicieli Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. w sesji Rady Miejskiej zaplanowanej 15.02.2018 r.

Chcielibyśmy Państwu, Radnym oraz przybyłym mieszkańcom przekazać informacje na temat planowej do modernizacji istniejącej linii elektroenergetycznej 400 kV Kozienice- Miłosna. Odpowiemy również na wszelkie pytania, które padną w zakresie realizowanego przedsięwzięcia.

Proponowany pkt w agendzie obrad sesji:

„Informacja przedstawicieli Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. na temat planowanej do realizacji inwestycji pn. Budowa linii elektroenergetycznej 400 kV Kozienice-Miłosna.”

W przypadku ewentualnych pytań uprzejmie proszę o telefon.

Z poważaniem

Damian Przepadło

Damian Przepadło

EKSPERT

Centralna Jednostka Inwestycyjna
Wydział Komunikacji Społecznej
kom.: +48 695 668 269
damian.przepadlo@pse.pl

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
Centralna Jednostka Inwestycyjna
[02-305 Warszawa, Al. Jerozolimskie 132](http://02-305.Warszawa,Al.Jerozolimskie132)



8 .Int



Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
Centralna Jednostka Inwestycyjna

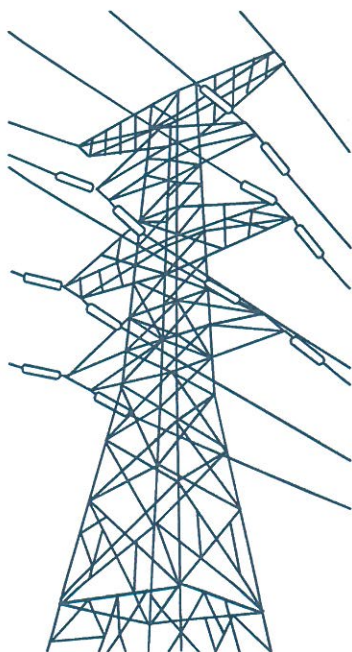
**Budowa linii elektroenergetycznej 400 kV
Kozienice-Miłosna**

Kozienice | 28 lutego 2018 r.





Kim jesteśmy



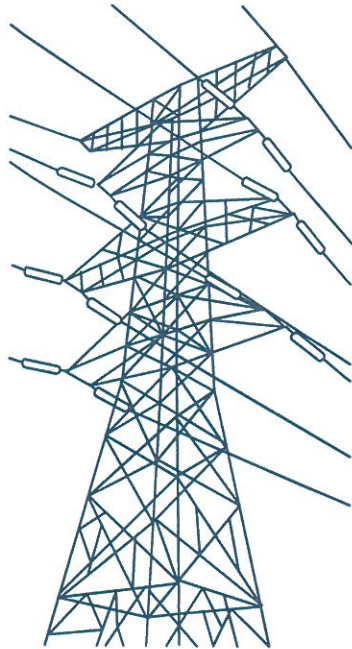
Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (PSE) są spółką należącą do Skarbu Państwa o szczególnym znaczeniu dla polskiej gospodarki. Zakres jej odpowiedzialności określony jest w ustawie *Prawo energetyczne*.

PSE pełnią rolę:

- Operatora Systemu Przesyłowego (**OSP**) na terenie RP, odpowiedzialnego za realizację zadań określonych w regulacjach krajowych i UE
- właściciela infrastruktury przesyłowej na obszarze RP
- członka Europejskiego Stowarzyszenia Operatorów Systemów Przesyłowych - ENTSO-E oraz regionalnej inicjatywy TSO Security Cooperation (TSC).

PSE funkcjonują w trzech europejskich regionach wyznaczania zdolności przesyłowych (CCR): Core, Baltic, Hansa.





Przedmiot działalności:

PSE świadczą usługi przesyłania energii elektrycznej przy zachowaniu wymaganych kryteriów bezpieczeństwa pracy **Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE)**.

Zadania spółki

- zapewnienie bezpiecznej i ekonomicznej pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, jako części wspólnego, europejskiego systemu elektroenergetycznego, z uwzględnieniem wymogów pracy synchronicznej i połączeń niesynchronicznych
- zapewnienie niezbędnego rozwoju krajowej sieci przesyłowej oraz połączeń transgranicznych
- udostępnianie na zasadach rynkowych zdolności przesyłowych do realizacji wymiany transgranicznej
- zapewnienie infrastruktury technicznej niezbędnej dla działania rynku energii elektrycznej i jego rozwoju.





Infrastruktura przesyłowa

KDM



Krajowa Dyspozycja
Mocy – punkt
podstawowy i rezerwowy

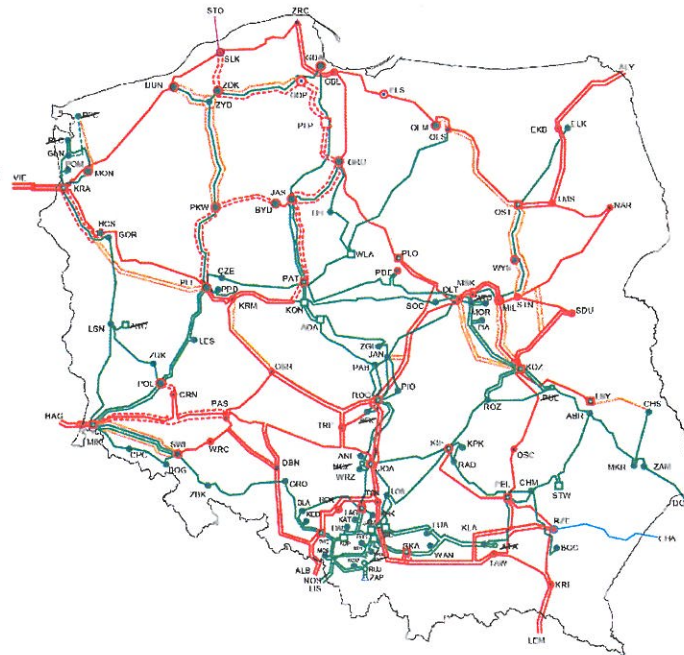


5 Jednostek obszarowych
zajmujących się
utrzymaniem oraz
kierowaniem ruchem
sieci linii NN



106

stacji najwyższych
napięć (NN)



Połączenia synchroniczne

400 kV z systemem niemieckim,
400 kV i 220 kV z systemem czeskim
400 kV z systemem słowackim



Właściciel 256 linii w eksploatacji
o łącznej długości **14 126 km**,
w tym:

- 1 linia 750 kV, 114 km
- 90 linii 400 kV, 6 139 km
- 165 linii 220 kV, 7 873 km

Podmorskie połączenie



450 kV DC (prąd stały)
Polska - Szwecja
- o całkowitej długości 254
km (z czego 127 km należy
do PSE S.A.)



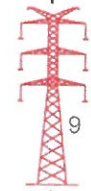
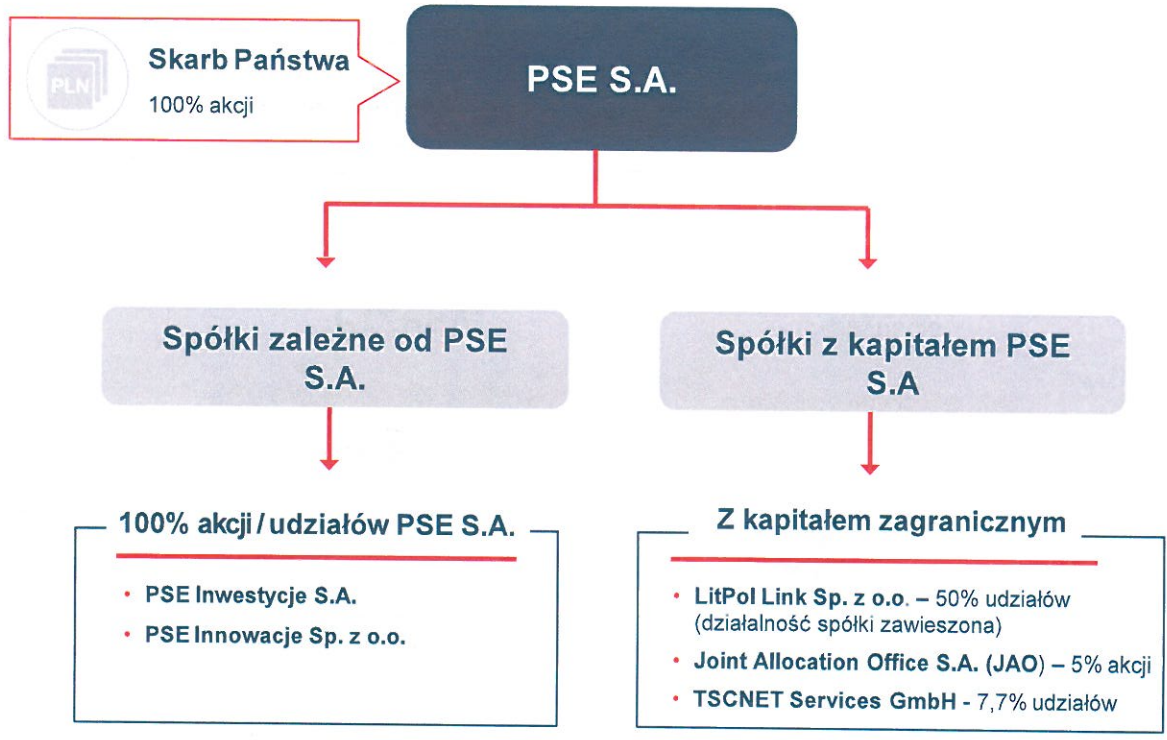
Połączenie z Litwą

400 kV, asynchroniczne
z wykorzystaniem wstawki
prądu stałego B2B



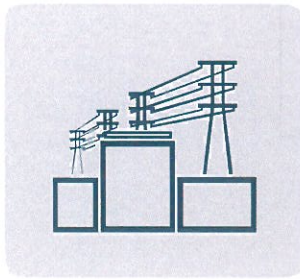


Akcjonariat i struktura Spółki

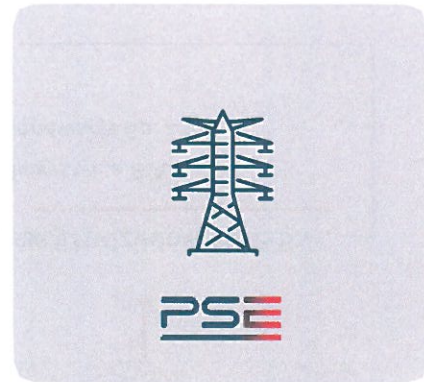




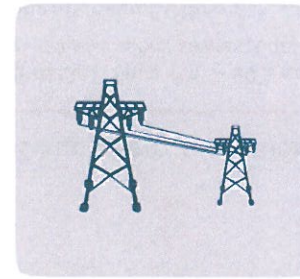
Rola PSE w sektorze elektroenergetycznym



Wytwarzanie



Przesył



Dystrybucja



Odbiorcy końcowi

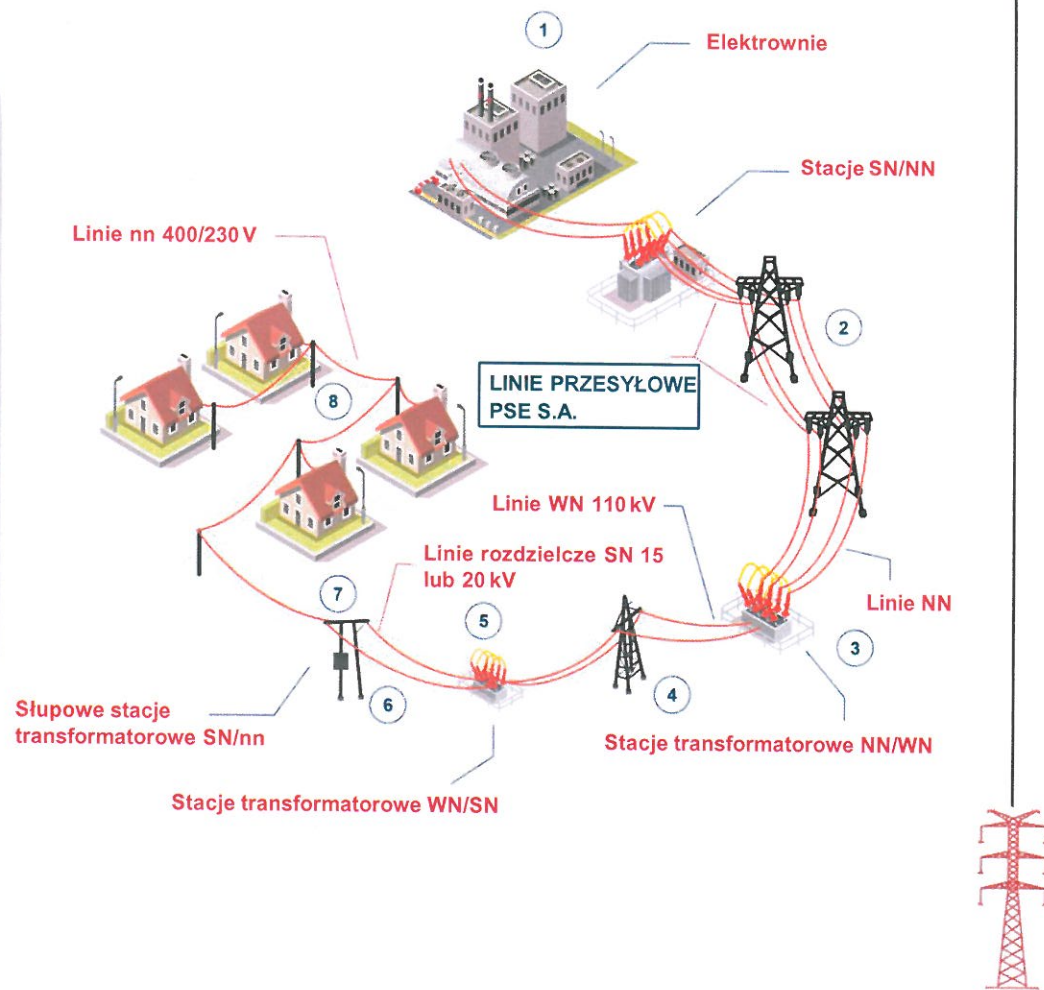
- Przesyłanie energii elektrycznej
- Bilansowanie i zarządzanie pracą KSE
- Zarządzanie majątkiem sieciowym i utrzymanie go w należytym stanie technicznym
- Zarządzanie połączeniami międzysystemowymi
- Modernizacja i rozwój sieci przesyłowej
- Współpraca z zagranicznymi OSP w celu zapewnienia bezpiecznej pracy systemów połączonych





Standardowa droga energii elektrycznej od wytwórcy do odbiorcy

- 1 Źródła wytwarzania
- 2 Linie przesyłowe najwyższych napięć NN
- 3 Stacje transformatorowe najwyższych napięć NN (220, 400, 750 kV)/ wysokich napięć WN (110 kV)
- 4 Linie rozdzielcze wysokich napięć WN (110 kV)
- 5 Stacje transformatorowe wysokich napięć WN (110 kV)/ średnich napięć SN (15 kV, 20 kV)
- 6 Linie rozdzielcze średnich napięć SN (15 kV, 20 kV)
- 7 Stacje transformatorowe średnich napięć SN (15 kV, 20 kV)/ niskich napięć nn (400/230 V)
- 8 Linie rozdzielcze niskich napięć nn (400/230 V)





Gęstość sieci przesyłowych na obszarze Europy środkowej



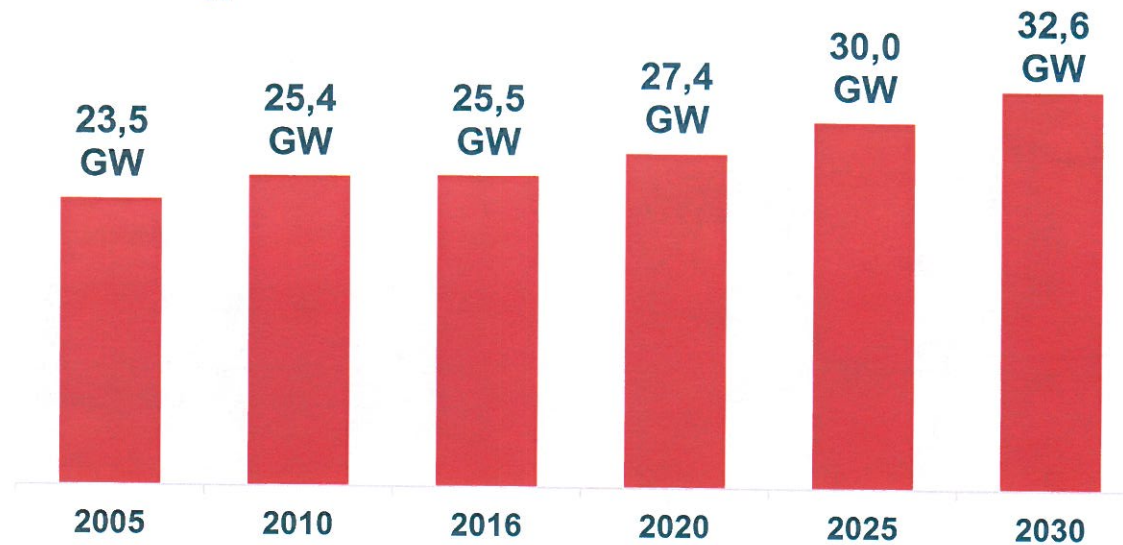
Kraj	Powierzchnia	Długość linii przesyłowych
Niemcy	357 tys. km ²	35 tys. km
Polska	312 tys. km ²	14 tys. km





Wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną

Prognoza zapotrzebowania na moc szczytową przyjmowana do prac planistycznych
[Scenariusz bazowy]



Wyzwaniem jest przyłączenie do sieci nowych źródeł wytwarzania, które muszą zastępować wyeksploatowane elektrownie. Konieczna jest rozbudowa sieci przesyłowej.

Opracowanie własne PSE



Planowane inwestycje w latach 2018-2021



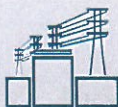
Budowa ponad
2700 km
nowych torów linii 400 i 220 kV



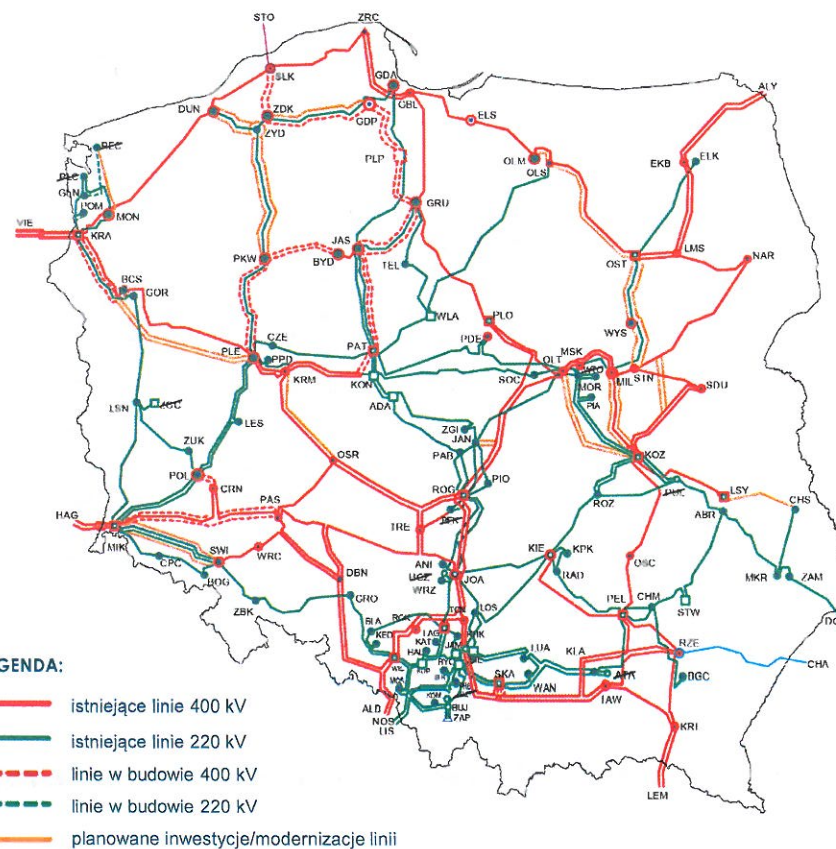
Modernizacja istniejących linii
400 i 220 kV o długości ponad
1700 km



Modernizacja
21
obiektów stacyjnych (o różnym napięciu)

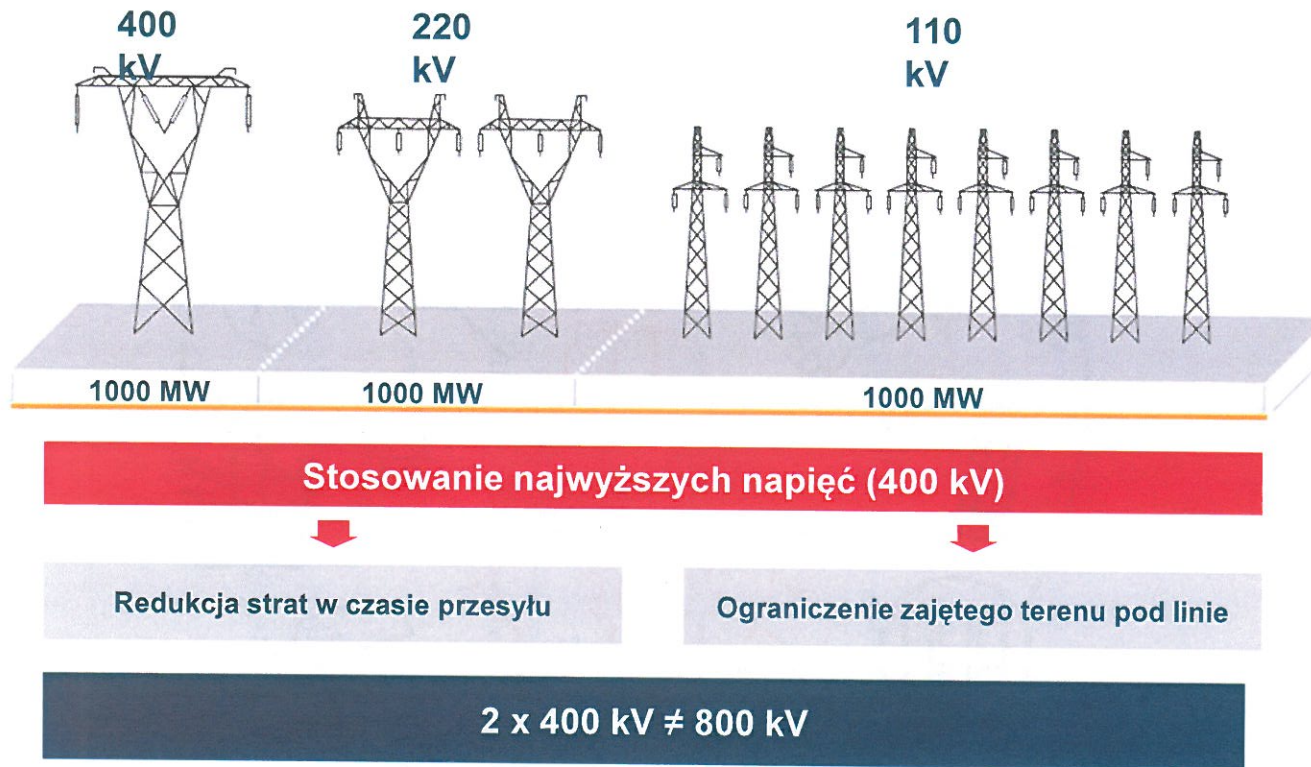


Budowa i rozbudowa
6 + 42 stacji
elektroenergetycznych (o różnym
napięciu)



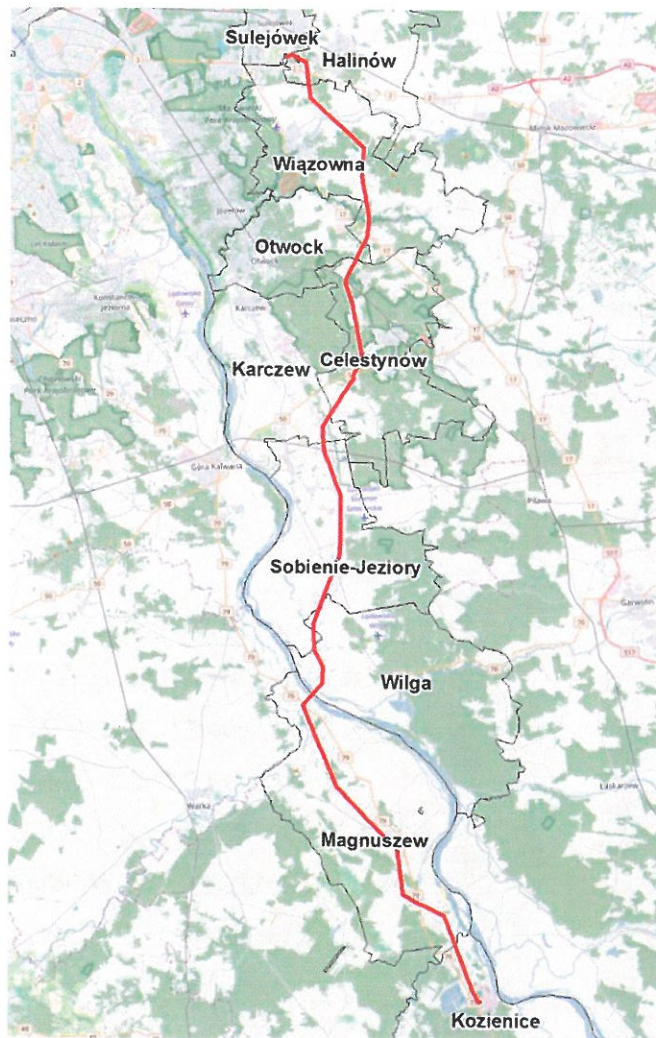


Ograniczanie zajętego terenu przez podniesienie napięcia





Istniejąca linia elektroenergetyczna 400 kV Kozienice-Miłosna



10 gmin:

- Sulejówek – 0,97 km
- Halinów – 1,98 km
- Wiązowna – 12,28 km
- Otwock – 0,95 km
- Celestynów – 11,19 km
- Karczew – 2,02 km
- Sobienie-Jeziory – 12,54 km
- Wilga – 5,02 km
- Magnuszew – 20,66 km
- Kozienice – 4,19 km

Łącznie 71,8 km





Kluczowe powody budowy linii Kozienice-Miłosna



Konieczność zasilania północno-wschodniej i centralnej Polski - kluczowe znaczenie dla bezpieczeństwa dostaw energii, wyprowadzenie energii z południa na północ



Konieczność dostosowania istniejącego połączenia sieciowego, zaprojektowanego w latach 60. ub. w., do współczesnych technologicznych standardów (bezpieczeństwo energetyczne)



Budowa linii Kozienice – Miłosna w żadnym razie **NIE JEST ALTERNATYWĄ** dla inwestycji w nowe linie najwyższych napięć.



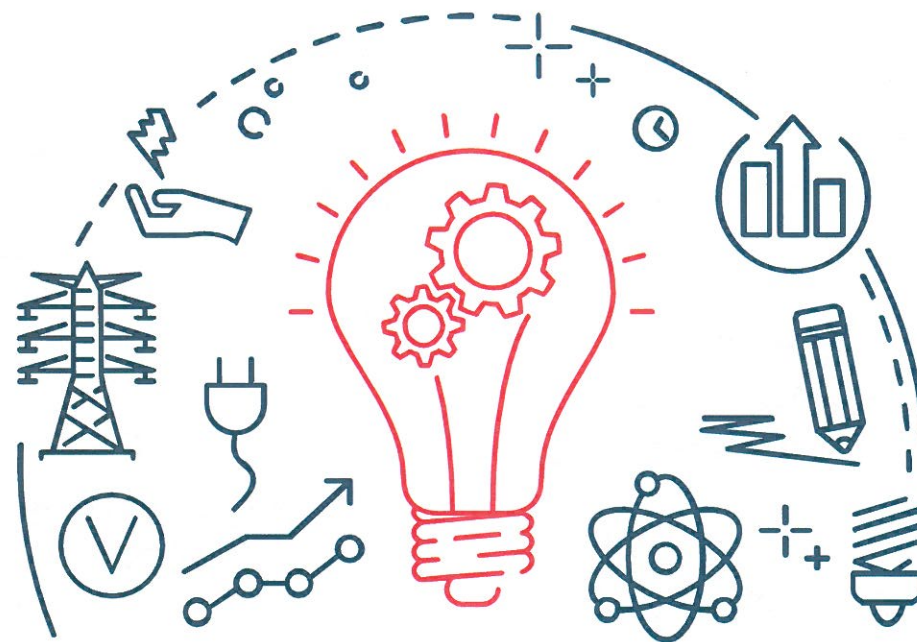


Kluczowe założenia planowanej inwestycji

- ✓ Zmieniamy charakter linii z jednotorowej na dwutorową
- ✓ Formalnie inwestycja będzie realizowana jako „budowa”, gdyż pojęcie „modernizacji” nie występuje w polskim prawie budowlanym
- ✓ Co do zasady, nowa linia jest projektowana w ramach istniejącego korytarza (węższy pas technologiczny, 35 m od osi linii zamiast 40 m)

- ✓ Stosujemy najnowsze rozwiązania dotyczące projektowania, budowy i stosowanych materiałów zapewniające najwyższe standardy bezpieczeństwa
- ✓ Wymieniamy stare przewody na nowoczesne, zmniejszające hałas (przewody trójwiązkowe)
- ✓ Wymieniamy wysłużone słupy na nowe wyższe i smuklejsze (wyżej zawieszane przewody)





Zakładane efekty i korzyści planowanej inwestycji





Efekty budowy linii



Niższe oddziaływanie na otoczenie

- Zmiana charakteru linii z jednotorowej na dwutorową 400 kV
- Nowoczesne przewody i słupy (cichsza linia)



Nowoczesna infrastruktura

- Oddalenie przewodów od powierzchni gruntów
- Węższy pas technologiczny (35 m zamiast 40 m)



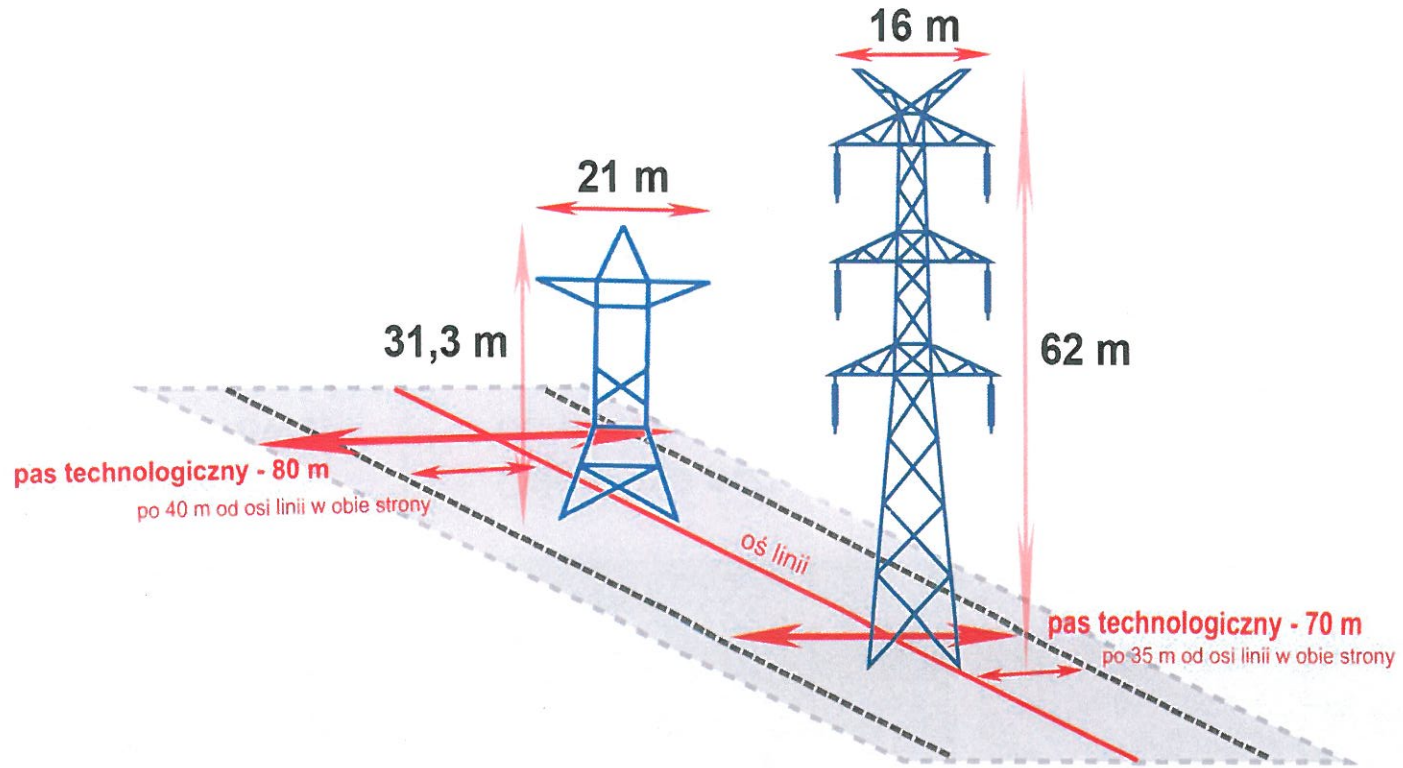
Większe bezpieczeństwo dostaw energii

- Współczesne standardy bezpieczeństwa
- Odpowiedzialny Plan Rozwoju Sieci Przesyłowej



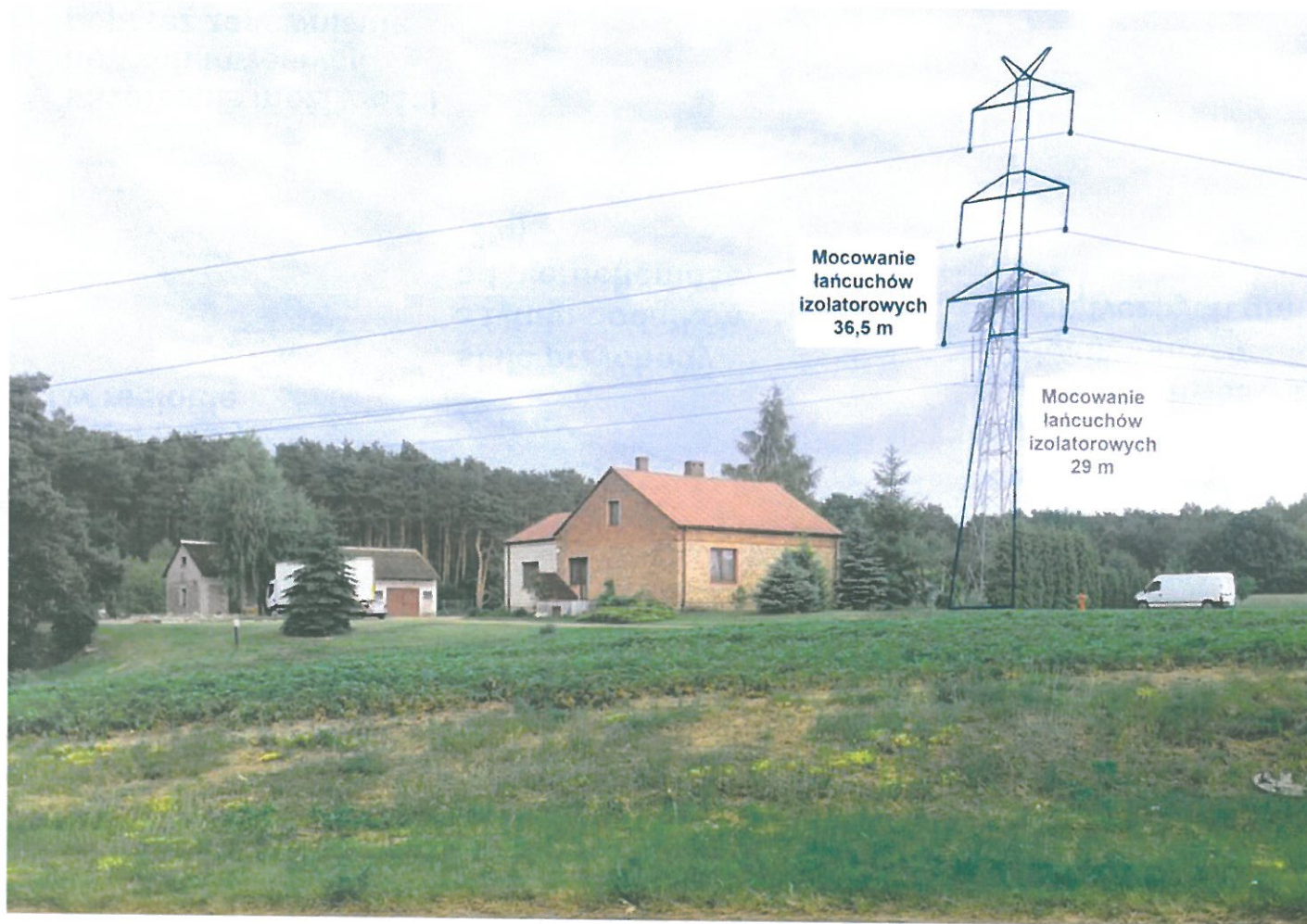


Porównanie linii 400 kV jedno i dwutorowej (poglądowo)





Mocowanie łańcuchów izolatorowych linii 400 kV jedno i dwutorowej w terenie (poglądowo)





Korzyści regionalne i lokalne z inwestycji

ograniczenie ryzyka występowania deficytów energii i wzrostu liczby awarii sieci w regionie

poprawa efektywności pracy systemu elektroenergetycznego, niezawodności jego pracy oraz dostaw energii elektrycznej

stałe przychody z tytułu podatków od nieruchomości (2%)

uporządkowanie lokalizacji inwestycji w dokumentach planistycznych gmin

stworzenie możliwości nowych inwestycji poprzez zapewnienie pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną





**Minimalizacja
ingerencji w życie
społeczności lokalnych
i środowisko naturalne
w związku z inwestycją**



**Szczegółowe
analizy techniczne
i środowiskowe,
kontrola ze strony
instytucji państwowych**

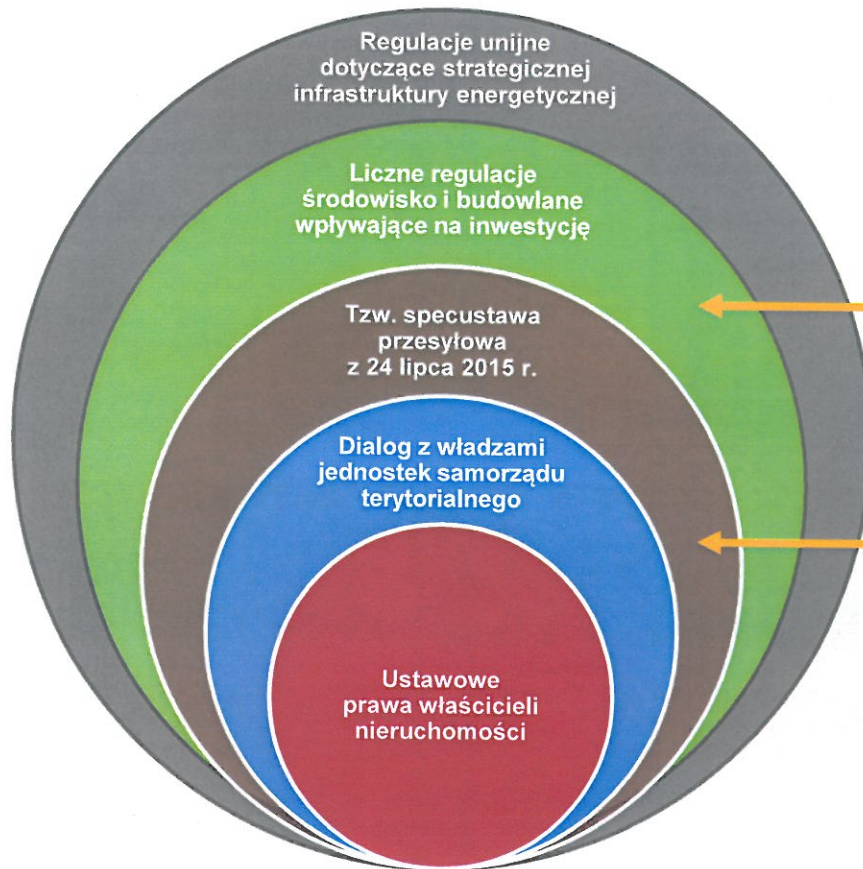


**Szczególna dbałość
o spełnienie wszelkich
wymogów prawnych
oraz technologicznych**





Środowisko formalno-prawne



- Ustawa o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko z dnia 3 października 2008 r.
- Rozporządzenie Ministra Środowiska ws. dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania tych poziomów z dnia 30 października 2003 r.
- Rozporządzenie Ministra Środowiska ws. dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku z dnia 14 czerwca 2007 r.
- Ustawa prawo ochrony środowiska z dnia 27 kwietnia 2001 r.
- Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003 r.
- Ustawa prawo budowlane z dnia 7 lipca 1994 r.
- Ustawa o gospodarce nieruchomościami z dnia 21 sierpnia 1997 r.
- Ustawa o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r.

Tzw. ustawa przesyłowa jest jednym z licznych determinantów procesu budowy i modernizacji linii najwyższych napięć.

Specustawa nie zwalnia inwestora z obowiązku pozyskania wszystkich wymaganych prawem decyzji właściwych organów administracji publicznej, w tym decyzji środowiskowej.





WOJEWODA

Decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji
w zakresie sieci przesyłowej

Przekazanie decyzji

Burmistrz

Wójt

Prezydent Miasta





Etapy inwestycji

styczeń /
grudzień
2017

Spotkania
informacyjno-konsultacyjne z władzami
samorządowymi i mieszkańcami

styczeń /
maj 2018

Spotkania
informacyjno-konsultacyjne z mieszkańcami
i właścicielami nieruchomości

styczeń
2019

Uzyskanie decyzji
o środowiskowych uwarunkowaniach

czerwiec
2019

Uzyskanie decyzji o ustaleniu lokalizacji
strategicznej inwestycji
w zakresie sieci

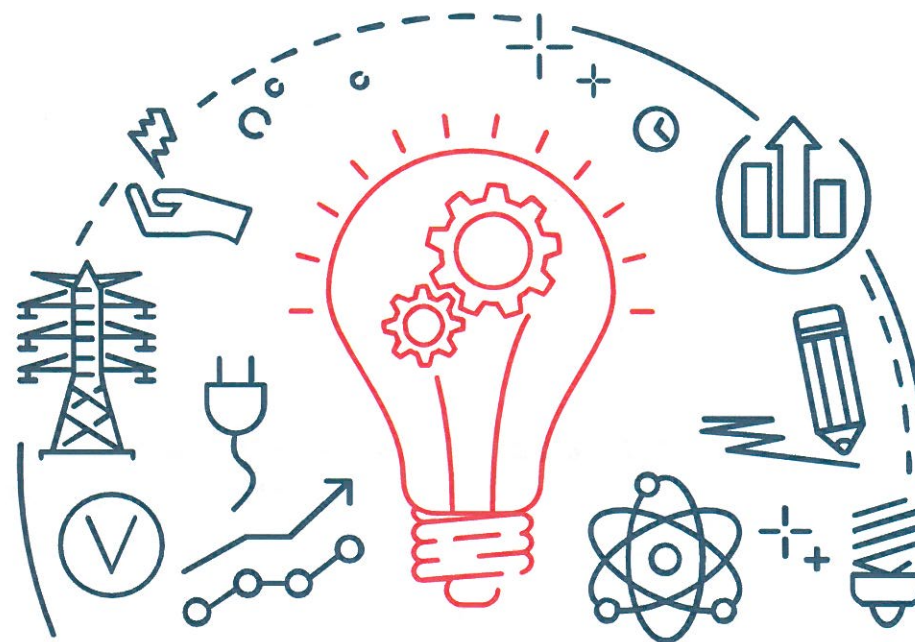
październik
2019

Uzyskanie pozwolenia
na budowę

do grudnia
2021

Prace
budowlane





Wyniki analizy wielokryterialnej





Kryteria wyboru optymalnej trasy

✓ Najmniejsza liczba zblieżeń do zabudowań

✓ Techniczne możliwości realizacji inwestycji

✓ Omijanie obszarów ochrony przyrody

✓ Omijanie obszarów przeznaczonych pod rozwój gminy

✓ Bezpieczeństwo energetyczne – ciągłość połączeń

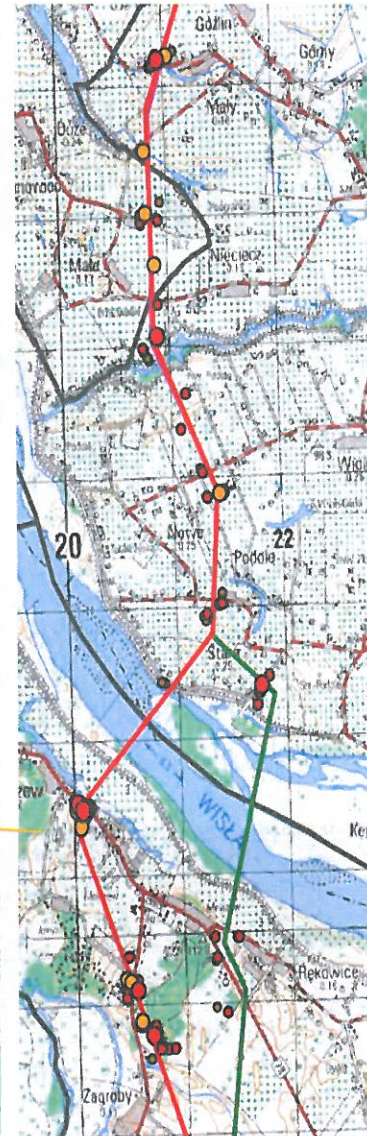
✓ Unikanie kolizji z innymi elementami infrastruktury

Optymalna trasa





Zabudowania mieszkalne w pasie technologicznym istniejącej linii





Modernizowana linia 400 kV Kozienice-Miłosna w gminie Kozienice

Istniejąca trasa

Długość istniejącej linii w Gminie Kozienice

4,19 km

Budynki w pasie technologicznym istniejącej linii
2 x 35 m

0 mieszkalnych
0 niemieszkalnych

Liczba słupów istniejącej linii

12 szt.

Optymalna trasa

Długość projektowanej linii w Gminie Kozienice

4,19 km

Budynki w pasie technologicznym projektowanej linii
2 x 35 m

0 mieszkalnych
0 niemieszkalnych

Liczba słupów projektowanej linii

12 szt.





Modernizowana linia 400 kV Kozienice-Miłosna w gminie Kozienice





Podsumowanie



Oddalamy linię od zabudowań – na każdym etapie procesu inwestycyjnego człowiek jest dla nas najważniejszy



Chronimy krajobraz naturalny – ograniczamy do minimum wycinkę drzew



Dbamy o najwyższe standardy bezpieczeństwa – linie NN są w pełni bezpieczne dla życia i zdrowia ludzi i zwierząt



Prowadzimy konstruktywny dialog – korygujemy trasę linii w oparciu o sugestie samorządowców

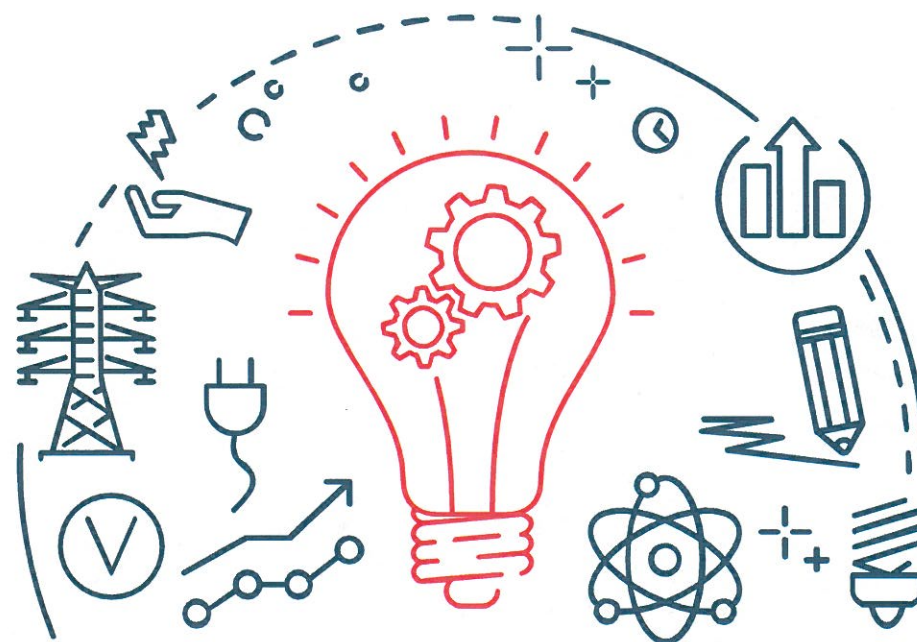


Chronimy przyrodę – budowana linia jest w pełni bezpieczna dla zasobów wodnych i lokalnych obszarów naturalnych



Stosujemy najnowocześniejsze technologie – dodatkowo ograniczymy oddziaływanie linii na otoczenie





Dalsze kroki





Budowa linii elektroenergetycznej 400 kV Kozienice-Miłosna



Kontynuacja procesu informacyjno-konsultacyjnego

- **23 lutego 2018 r.** spotkanie podczas wspólnego posiedzenia Komisji Rady Miasta
- **1 marzec 2018 r. godz. 19:30** spotkanie otwarte w sołectwie Całowanie
- **maj 2018 r.** rozpoczęcie procesu rokowań z właścicielami nieruchomości





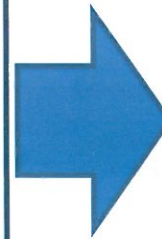
Indywidualne spotkania z właścicielami nieruchomości

Rokowania z właścicielami nieruchomości w celu ustanowienia służebności przesyłu, przedstawienie operatów szacunkowych sporządzonych przez niezależnych rzeczoznawców majątkowych.

Zgoda właściciela nieruchomości na ustanowienie służebności przesyłu

Podpisanie aktu notarialnego i wypłacenie wynagrodzenia za obniżenie wartości nieruchomości oraz za posadowienie słupa.

Wpis do księgi wieczystej.



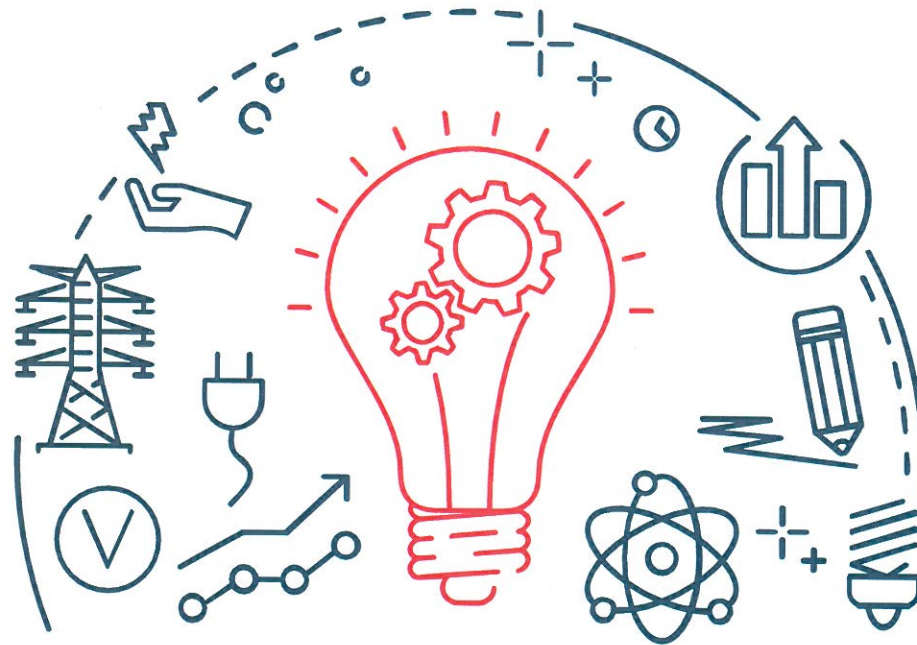
Realizacja inwestycji (budowa)

Po uzyskaniu pozwolenia na budowę, a przed rozpoczęciem prac budowlanych, przedstawiciele inwestora poinformują właścicieli o planowanym terminie rozpoczęcia prac.

Sporządzony zostanie dokument określający stan nieruchomości, podpisany przez właściciela nieruchomości i przedstawiciela inwestora (protokół stanu nieruchomości).

Po zakończeniu budowy na danej nieruchomości sporządzony zostanie protokół, który określać będzie stopień ewentualnych szkód i kwotę należnego odszkodowania.





Pytania i odpowiedzi





Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
Centralna Jednostka Inwestycyjna

Dziękuję za uwagę

