

Raport z przeprowadzonych konsultacji projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031

ID	DANE UZUPEŁNIONE PRZEZ STRONĘ ZAINTERESOWANĄ W FORMULARZU (z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych)				KOMENTARZ/ODPOWIEDŹ
	Treść uwagi/Proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi	Rozdział/strona z projektu PR	Zapis w projekcie PR	
id1740569691738-323	Czy przywołany powyżej zapis uwzględnia zadania inwestycyjne wskazane przez gminę X w przekazanych wcześniej danych dotyczących projektu Planu rozwoju – pismo X z dnia X (data odbioru Enea Operator X)?	W przywołanym wyżej piśmie wskazano najpilniejsze potrzeby na terenie gminy X w zakresie rozwoju sieci elektroenergetycznej w tym: budowę GPZ na północnej części X, który pozwoliłby na odbiór energii wyprodukowanej z elektrociepłowni X, zasilanie m. X wraz z terenami produkcyjnymi oraz modernizację sieci na terenach wiejskich. Wskazane wyżej zadania determinują dalsze możliwości rozwoju gminy i są zadaniami kluczowymi dla lokalnej społeczności.	Tab. Nr 1 str. 23 poz. 285	Nazwa/ rodzaj projektu inwestycyjnego: Przyłączanie odbiorców IV-VI grupy	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Sieć elektroenergetyczną budujemy mając na uwadze przedkładane bilanse zapotrzebowania na moc z uwzględnieniem zasady lokalizacji elementów infrastruktury sieciowej, w tym stacji transformatorowych w miejscach pozwalających na równomierny rozkład obciążenia i możliwość dojazdu sprzętu ciężkiego, dlatego też na ten moment nie widzimy potrzeby budowy nowego GPZ na terenie wskazanej Gminy. Sieć el-en na terenie Gminy jest wystarczająca dla istniejących odbiorców m.in. dla wskazanej Firmy. Jednocześnie informujemy, że aktualnie ENEA Operator sp. z o.o. prowadzi na terenie Gminy (miasto i tereny wiejskie) projekty modernizacyjne istniejącej sieci el-en. W przypadku złożenia nowych wniosków o przyłączenie do sieci przez Klientów na terenie Państwa Gminy będą one realizowane na podstawie projektów wykonywanych po podpisaniu przez Klientów umów o przyłączenie do sieci, czyli przy pełnej współpracy pomiędzy Spółką ENEA Operator, Klientem i Państwa Gminą.
id1741100689547-992	Zapis planu nie uwzględnił potrzeb gminy X w zakresie: zapewnienia odpowiedniej mocy przyłączeniowej na miejskich terenach inwestycyjnych działka nr X i X. Plan nie uwzględnił gwarancji dla pewności zasilania miasta, co może zostać zrealizowane poprzez wzmocnienie kierunku zasilania z X - gmina X oraz od strony gminy X, powiat X. Konieczne jest wzmocnienie sieci przesyłowych w taki sposób, by prosumentkie panele fotowoltaiczne nie były odłączane od sieci w szczytach produkcji energii. Z planu nie wynika zamiar skablowania linii SN przebiegającej przez gminne tereny inwestycyjne (nr działek jak wyżej), mimo, że pod inwestycje przygotowano dokumentację techniczną. Istnieje konieczność dalszej wymiany słupów NN lub ich kablowania, ze względu na bardzo zły stan techniczny wielu słupów NN, co objawia się ich znaczącym odchyleniem od pionu.	Uzasadnienie jak w treści uwagi	11	Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i Stacje SN/nn, transformatory SN/nn, linie kablowe i Przyłączanie odbiorców IV-VI przyłączy X nn napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – napowietrzne SN i nn, pola SN, słupy SN i inne – grupy przyjętym przyjętym zgodnie z zakresem rzeczowym zgodnie z zakresem rzeczowym	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Przytoczony zapis w projekcie PR 2026-2031 uwzględnił potrzeby Gminy w zakresie zapewnienia odpowiedniej mocy przyłączeniowej dla wszystkich terenów inwestycyjnych na terenie Gminy. Szczegóły dotyczące zasilania poszczególnych nieruchomości zostaną określone na etapie wydawania Warunków Przyłączenia po otrzymaniu wniosków o określenie WP od zainteresowanych podmiotów. Rozbudowa sieci istniejącej lub jej przebudowa jest realizowana w oparciu o dokumenty planistyczne, w tym akty prawa miejscowego i przedkładane do spółki wnioski o przyłączenie do sieci lub o usunięcie kolizji. Sieć elektroenergetyczną budujemy mając na uwadze przedkładane bilanse zapotrzebowania na moc z uwzględnieniem zasady lokalizacji elementów infrastruktury sieciowej, w tym stacji transformatorowych w miejscach pozwalających na równomierny rozkład obciążenia i możliwość dojazdu sprzętu ciężkiego. Gwarancja dla pewności zasilania miasta jest realizowana poprzez bieżącą eksploatację istniejącej sieci energetycznej, a aktualne wskaźniki niezawodności dla linii zasilających wskazane miasto nie odbiegają od wskaźników dla całej sieci ENEA Operator.
id1741603752936-745	GPZ Gniewkowo jest przewidziany do modernizacji jednak bez wymiany transformatorów WN/SN. Obecna sytuacja w GPZ Gniewkowo uniemożliwia przyłączenie farmy fotowoltaicznej, która w X roku otrzymała odmowę przyłączenia nr X. Projekt posiada PnB. Wnioskujemy o dopisanie w PR wymiany transformatora WN/SN w GPZ Gniewkowo.	GPZ Gniewkowo jest przewidziany do modernizacji jednak bez wymiany transformatorów WN/SN. Obecna sytuacja w GPZ Gniewkowo uniemożliwia przyłączenie farmy fotowoltaicznej, która w X roku otrzymała odmowę przyłączenia nr X. Projekt posiada PnB. Wnioskujemy o dopisanie w PR wymiany transformatora WN/SN w GPZ Gniewkowo.	brak pozycji	brak pozycji	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciężenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączania OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączania do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączania do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741603787380-961	Zglądzamy uwagę dotycząc modernizacji, pozyskania terenu pod rozbudowę GPZ Gryfino. W odmowie przyłączenie X którą otrzymaliśmy w dniu X nr X dowiedzieliśmy się, że Operator nie rozpatrzył naszego wniosku do punktu o jaki wnioskowaliśmy. Nie otrzymaliśmy odpowiedzi, dlaczego jednak zakładamy że wielce prawdopodobnym jest sytuacja o braku miejsca na budowę kolejnego pola liniowego w GPZ. Tym samym prosimy o przyjęcie w planie rozwoju koncepcji umożliwiającej przyłączenie do GPZ Gryfino.	Zglądzamy uwagę dotycząc modernizacji, pozyskania terenu pod rozbudowę GPZ Gryfino. W odmowie przyłączenie X którą otrzymaliśmy w dniu X nr X dowiedzieliśmy się, że Operator nie rozpatrzył naszego wniosku do punktu o jaki wnioskowaliśmy. Nie otrzymaliśmy odpowiedzi, dlaczego jednak zakładamy że wielce prawdopodobnym jest sytuacja o braku miejsca na budowę kolejnego pola liniowego w GPZ. Tym samym prosimy o przyjęcie w planie rozwoju koncepcji umożliwiającej przyłączenie do GPZ Gryfino.	brak pozycji	brak pozycji	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciężenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączania OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączania do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączania do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741603817254-485	Wnioskujemy o opublikowanie mapy poglądowej z siecią EENEA-OPERATOR, która przedstawiać będzie planowane inwestycje w sieci 110 kV z aktualnego planu rozwoju. Taka mapa bardzo ułatwiłaby pracę do rynku.	Wnioskujemy o opublikowanie mapy poglądowej z siecią EENEA-OPERATOR, która przedstawiać będzie planowane inwestycje w sieci 110 kV z aktualnego planu rozwoju. Taka mapa bardzo ułatwiłaby pracę do rynku.	brak pozycji	brak pozycji	Informacje dotyczące dokładnego rozmieszczenia istniejącej sieci dystrybucyjnej 110 kV oraz układu sieci dystrybucyjnej 110 kV z uwzględnieniem inwestycji planowanych stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa ENEA Operator, zawierają poufne dane dotyczące kwestii związanych z bezpieczeństwem funkcjonowania sieci elektroenergetycznej oraz stanowią informację sensytywnę. Tajemnicą przedsiębiorstwa ENEA Operator w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji są bowiem nieujawnione do wiadomości publicznej informacje techniczne, technologiczne i organizacyjne lub inne informacje posiadające wartość gospodarczą, co do których przedsiębiorca podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności. Dokładne rozmieszczenie istniejącej i planowanej infrastruktury dystrybucyjnej stanowią dane wrażliwe dla przedsiębiorstwa energetycznego, wobec czego nie mogą zostać udostępnione. Co więcej, ENEA Operator uznaje powyższe informacje za dane sensytywne, o których mowa w pkt 1.6 ust. 1.2 lit. b) Programu Zgodności, wskazując jako informacje sensytywne, informacje dotyczące infrastruktury sieciowej OSD oraz sposobu zarządzania tą infrastrukturą, nie będące informacjami ogólnodostępnymi. W świetle powyższego uzasadnionym i koniecznym jest odstąpienie przez ENEA Operator od publikacji map zawierających ww. informacje.
id1741702068072-766	brak	brak	brak	brak	W związku z brakiem zgłoszenia merytorycznej treści w polu "Treść uwagi/Proponowany zapis" uznajemy, że nie mają Państwo żadnych zastrzeżeń do udostępnionego do konsultacji publicznych projektu nowego Planu Rozwoju.

Raport z przeprowadzonych konsultacji projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031

ID	DANE UZUPEŁNIONE PRZEZ STRONĘ ZAINTERESOWANĄ W FORMULARZU (z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych)				KOMENTARZ/ODPOWIEDŹ
	Treść uwagi/Proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi	Rozdział/strona z projektu PR	Zapis w projekcie PR	
id1741879196860-969	Odnośnie pkt 1. - Wnioskujemy o doprecyzowanie harmonogramu budowy i rozbudowy GPZ w naszym regionie oraz uwzględnienie środków na modernizację i zwiększenie przepustowości infrastruktury dystrybucyjnej w rejonach planowanych inwestycji. Odnośnie pkt 2. - a) Należy dodać mechanizmy zarządzania nadwyżkami energii z OZE, np. poprzez lokalne magazyny energii lub rozwój inteligentnych sieci dystrybucyjnych (smart grid). b) Wnioskujemy o zwiększenie nakładów inwestycyjnych na infrastrukturę umożliwiającą wykorzystanie energii odnawialnej na potrzeby lokalne. Odnośnie pkt 3. - Należy uwzględnić konkretny plan rozbudowy i modernizacji stacji transformatorowych w regionach z dużą liczbą instalacji fotowoltaicznych, aby zapobiec wyłączeniu się instalacji PV i ograniczeniu produkcji energii przez prosumentów. b) Wnioskujemy o szczegółową analizę wpływu mikroinstalacji PV na stabilność sieci oraz zaplanowanie odpowiednich inwestycji. Odnośnie pkt 4. - Wnioskujemy o wprowadzenie do planu rozwoju projektów testowych dotyczących dynamicznego zarządzania siecią oraz przesyłu nadwyżek energii do sąsiednich obszarów	Rozwój sieci elektro energetycznej ma istotny wpływ na gospodarkę.	1. Zabezpieczenie odpowiedniej ilości energii dla gminy, w szczególności dla GPZ i stref inwestycyjnych. 2. Integracja odnawialnych źródeł energii (OZE). 3. Modernizacja infrastruktury transformatorowej 4.Możliwość przesyłania nadwyżek energii pomiędzy transformatorami	Odnośnie pkt 1. - W dokumencie ENEA Operator uwzględni rozbudowę sieci WN oraz inwestycje w GPZ, jednak konieczne jest uwzględnienie specyficznych potrzeb naszej gminy w zakresie przewidywanego wzrostu zapotrzebowania na energię w strefach inwestycyjnych (tutaj proszę przesłać mapę z naszymi strefami) Odnośnie pkt 2. - a) W dokumencie pojawia się wzmianka o dostosowaniu sieci do dwukierunkowego przepływu energii, ale brakuje konkretnych rozwiązań umożliwiających efektywne wykorzystanie energii z OZE. Odnośnie pkt 3. - • Aktualny Plan Rozwoju przewiduje modernizację transformatorów SN/nn, ale brakuje analizy problemów związanych z przeciążeniem transformatorów na obszarach o dużym udziale prosumentów. Odnośnie pkt 4. - W aktualnym dokumencie nie uwzględniono technicznych możliwości przesyłania nadwyżek energii między transformatorami, co mogłoby zoptymalizować wykorzystanie energii z mikroinstalacji OZE.	Działania inwestycyjne Enel Operator wynikają z ustawowych obowiązków Operatora Systemu Dystrybucyjnego oraz koncesji na świadczenie usług dystrybucji. W głównej mierze związane są z przyłączaniem odbiorców i wytwórców energii elektrycznej, rozbudową, modernizacją i odtworzeniem istniejącego majątku, z poprawą jakości usług oraz wzrostem zapotrzebowania na moc. Inwestycje te ukierunkowane są zarówno na budowę nowych elementów sieci elektroenergetycznej, jak i modernizację istniejących. Prowadząc działalność w pełni regulowaną, mając na względzie dobro mieszkańców oraz przedsiębiorców ze swojego obszaru działania, Spółka prowadzi politykę równomiernego rozwoju na całym terenie swojej działalności, odpowiadając przy tym na bieżące zapotrzebowanie na moc. Jednostki Samorządu Terytorialnego są dla Enel Operator jednym z głównych partnerów zarówno w aspekcie społecznym jak i biznesowym. W miarę możliwości technicznych i finansowych oraz popartych przedkładanymi wnioskami o przyłączenie do sieci, zaspakajanie potrzeb samorządów w zakresie infrastruktury elektroenergetycznej jest naszym priorytetem. Dlatego też spółka regularnie, przy aktualizacji swojego Planu Rozwoju, prosi jednostki samorządu terytorialnego o zgłaszanie swoich potrzeb w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, których podstawą powinny być akty prawa miejscowego.
id1741942918335-551	W projekcie planu nie została uwzględniona budowa stacji elektroenergetycznej WN/SN we wsi X, na działkach nr X, X, X, X, X, X, X, obręb ewidencyjny X, jednostka ewidencyjna X.	Poprawa bezpieczeństwa energetycznego	Lista projektów inwestycyjnych związana z modernizacją i odtworzeniem majątku	Brak zapisu o przewidywanej inwestycji	Działania inwestycyjne Enel Operator wynikają z ustawowych obowiązków Operatora Systemu Dystrybucyjnego oraz koncesji na świadczenie usług dystrybucji. W głównej mierze związane są z przyłączaniem odbiorców i wytwórców energii elektrycznej, rozbudową, modernizacją i odtworzeniem istniejącego majątku, z poprawą jakości usług oraz wzrostem zapotrzebowania na moc. Inwestycje te ukierunkowane są zarówno na budowę nowych elementów sieci elektroenergetycznej, jak i modernizację istniejących. Prowadząc działalność w pełni regulowaną, mając na względzie dobro mieszkańców oraz przedsiębiorców ze swojego obszaru działania, Spółka prowadzi politykę równomiernego rozwoju na całym terenie swojej działalności, odpowiadając przy tym na bieżące zapotrzebowanie na moc. Jednostki Samorządu Terytorialnego są dla Enel Operator jednym z głównych partnerów zarówno w aspekcie społecznym jak i biznesowym. W miarę możliwości technicznych i finansowych oraz popartych przedkładanymi wnioskami o przyłączenie do sieci, zaspakajanie potrzeb samorządów w zakresie infrastruktury elektroenergetycznej jest naszym priorytetem. Dlatego też spółka regularnie, przy aktualizacji swojego Planu Rozwoju, prosi jednostki samorządu terytorialnego o zgłaszanie swoich potrzeb w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, których podstawą powinny być akty prawa miejscowego.
id1741950098311-58	Rozbudowa stacji transformatorowej Mostkowo	Uwolnienie dostępnych mocy przyłączeniowych operatora systemu dystrybucyjnego w celu przyłączenia nowych źródeł energii odnawialnej w gminie X.	tabela 3, strona nr 30	pkt. 12	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączania OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741950532507-898	Rozbudowa stacji transformatorowej Mostkowo	Uwolnienie dostępnych mocy przyłączeniowych operatora systemu dystrybucyjnego w celu przyłączenia nowych źródeł energii odnawialnej w gminie X	Tabela 3, strona 30	Budowa pola liniowego 110 kV w stacji transformatorowej WN/SN Mostkowo wraz z dostosowaniem rozdzielni 110kV	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączania OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.

Raport z przeprowadzonych konsultacji projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031

ID	DANE UZUPEŁNIONE PRZEZ STRONĘ ZAINTERESOWANĄ W FORMULARZU (z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych)				KOMENTARZ/ODPOWIEDŹ
	Treść uwagi/Proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi	Rozdział/strona z projektu PR	Zapis w projekcie PR	
id1741951102034-272	LN_110_Trzebiatów - Niechorze oraz LN_110_Trzebiatów - Gryfice - Dostosowanie linii do parametrów 240/80	Wzmocnienie niezawodności dostaw oraz sieci na całym obszarze w celu umożliwienia przyłączenia większej ilości odnawialnych źródeł energii	Tabela 4, strona 42, lp. 63	LN_110_Trzebiatów - Niechorze - Dostosowanie linii do parametrów 240/60	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji zakłada na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741958280648-220	LN_110_Gorzów - Witnica/Baczyna-Sulęcín na odcinku od słupa nr 51 do słupa 63 oraz LN_110_Witnica - Dębno - Bielín - Dostosowanie linii do parametrów 240/80	Wzmocnienie niezawodności dostaw oraz sieci na całym obszarze w celu umożliwienia przyłączenia większej ilości odnawialnych źródeł energii	Tabela 4, strona 41, lp. 38	LN_110_Gorzów -Witnica/Baczyna-Sulęcín na odcinku od słupa nr 51 do słupa 63	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji zakłada na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741958761104-64	LN_110_Leśniów - Sobieskiego oraz LN_110_Leśniów - Zawada - Przebudowa oraz dostosowanie linii do parametrów 240/80	Wzmocnienie niezawodności dostaw oraz sieci na całym obszarze w celu umożliwienia przyłączenia większej ilości odnawialnych źródeł energii	Tabela 4, strona 42, lp. 68	LN_110_Leśniów - Sobieskiego	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji zakłada na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.

Raport z przeprowadzonych konsultacji projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031

ID	DANE UZUPEŁNIONE PRZEZ STRONĘ ZAINTERESOWANĄ W FORMULARZU (z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych)				KOMENTARZ/ODPOWIEDŹ
	Treść uwagi/Proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi	Rozdział/strona z projektu PR	Zapis w projekcie PR	
id1741963467452-398	Modernizacja linii WN Jastrowie - Okonek	Uwzględnienie modernizacji dodatkowej linii WN Jastrowie - Okonek przyczyni się do zwiększenia zdolności przesyłowych linii oraz zwiększy możliwość przyłączenia źródeł OZE. W efekcie zwiększy szanse firmy X na uzyskanie warunków przyłączenia dla obiektu PV, który chce przyłączyć na tym obszarze. Zgodnie z przekazaną odmową, obecnie przyłączyć jest niemożliwe ze względu na potencjalne przekroczenie dopuszczalnej obciążalności elementu sieci o którego modernizację wnioskujemy.	Tabela 4 (II) Nr wiersza 450, 237	Stacja_110/15_Jastrowie Stacja_110/15_Okonek	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji zakłada na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741966291478-717	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii WN Jastrowie - Złotów	Uwzględnienie modernizacji dodatkowej linii WN Jastrowie - Złotów przyczyni się do zwiększenia zdolności przesyłowych linii oraz zwiększy możliwość przyłączenia źródeł OZE. W efekcie zwiększy szanse firmy X na uzyskanie warunków przyłączenia dla obiektu - magazyn en. el./PV, który chce przyłączyć na tym obszarze. Zgodnie z przekazaną odmową, obecnie przyłączyć jest niemożliwe ze względu na potencjalne przekroczenie dopuszczalnej obciążalności elementu sieci o którego modernizację wnioskujemy.	Tabela 4 (I), nr wiersza 2	Stacja_110/15_Lipka	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji zakłada na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741966377330-782	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii WN Jasinieć - Złotów	Na podstawie odmowy wydania warunków przyłączenia, przyłączenie obiektu powodowałoby przekroczenie dopuszczalnej obciążalności danego elementu sieci (powyżej wartości 100%) lub pogłębiałoby jego przeciążenie. Wnioskujemy uwzględnienie w planach rozwoju o modernizację dodatkowej linii w relacji Jasinieć - Złotów w celu obniżenia obciążenia linii	Tabela 4 (I), wiersz 8	LNK_110_Jasinieć/Świecie-Fordon	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji zakłada na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.

Raport z przeprowadzonych konsultacji projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031

ID	DANE UZUPEŁNIONE PRZEZ STRONĘ ZAINTERESOWANĄ W FORMULARZU (z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych)				KOMENTARZ/ODPOWIEDŹ
	Treść uwagi/Proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi	Rozdział/strona z projektu PR	Zapis w projekcie PR	
id1741967358942-123	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii WN Koronowo Elektrownia - Koronowo	Uwzględnienie modernizacji dodatkowej linii WN Koronowo Elektrownia - Koronowo przyczyni się do zwiększenia zdolności przesyłowych linii oraz zwiększy możliwość przyłączenia źródeł OZE. W efekcie zwiększy szanse firmy X na uzyskanie warunków przyłączenia dla obiektu - magazyn en. el./PV, który chce przyłączyć na tym obszarze. Zgodnie z przekazaną odmową, obecnie przyłączyć jest niemożliwe ze względu na potencjalne przekroczenie dopuszczalnej obciążalności elementu sieci o którego modernizację wnioskujemy.	Tabela 4 (II) wiersz 14	LN_110_Koronowo Miasto - Sepólno	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączyń nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizację, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741967430746-738	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii WN Chojnice Przemysłowa - Chojnice	Na podstawie odmowy wydania warunków przyłączenia, przyłączenie obiektu powodowałoby przekroczenie dopuszczalnej obciążalności danego elementu sieci (powyżej wartości 100%) lub pogłębiałoby jego przeciążenie. Wnioskujemy uwzględnienie w planach rozwoju o modernizację dodatkowej linii w relacji Chojnice Przemysłowa - Chojnice w celu obniżenia obciążenia linii	Tabela 4 (II) wiersz 122, 130	"Stacja_110/15_Chojnice Przemysłowa Stacja_110/15_Chojnice Przemysłowa"	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączyń nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizację, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741967493932-326	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii WN Okonek - Szczecinek Leśna	Na podstawie odmowy wydania warunków przyłączenia, przyłączenie obiektu powodowałoby przekroczenie dopuszczalnej obciążalności danego elementu sieci (powyżej wartości 100%) lub pogłębiałoby jego przeciążenie. Wnioskujemy uwzględnienie w planach rozwoju o modernizację dodatkowej linii w relacji WN Okonek - Szczecinek Leśna w celu obniżenia obciążenia linii	tabela 4 (II) , wiersz 237	Stacja_110/15_Okonek	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączyń nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizację, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741967590983-629	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii WN Morzyczyn - Dąbie	Na podstawie odmowy wydania warunków przyłączenia, przyłączenie obiektu powodowałoby przekroczenie dopuszczalnej obciążalności danego elementu sieci (powyżej wartości 100%) lub pogłębiałoby jego przeciążenie. Wnioskujemy uwzględnienie w planach rozwoju o modernizację dodatkowej linii w relacji WN Morzyczyn - Dąbie w celu obniżenia obciążenia linii	tabela 4 (II), wiersze 47, 49	Przebudowa linii do 240/80 Przebudowa linii do 240/80	Przebudowa linii relacji Morzyczyn - Dąbie do parametrów 240/80 została uwzględniona w zatwierdzonym przez prezesa URE Planie Rozwoju 2023 - 2028 i została zakończona. Aktualne parametry dla tej relacji są zgodne z proponowanym zapisem.

Raport z przeprowadzonych konsultacji projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031

ID	DANE UZUPEŁNIONE PRZEZ STRONĘ ZAINTERESOWANĄ W FORMULARZU (z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych)				KOMENTARZ/ODPOWIEDŹ
	Treść uwagi/Proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi	Rozdział/strona z projektu PR	Zapis w projekcie PR	
id1741967685028-994	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii WN Morzyczyn - odcep do Tychowo	Na podstawie odmowy wydania warunków przyłączenia, przyłączenie obiektu powodowałoby przekroczenie dopuszczalnej obciążalności danego elementu sieci (powyżej wartości 100%) lub pogłębiałoby jego przeciążenie. Wnioskujemy uwzględnienie w planach rozwoju o modernizację dodatkowej linii w relacji WN Morzyczyn - odcep do Tychowo w celu obniżenia obciążenia linii	Tabela 4 (II), wiersz 47, 48	"Przebudowa linii do 240/80 Przebudowa linii do 240/80"	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawięń jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączyń nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizację, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączania do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączania do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741967811638-434	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii Runowo - Paterek	Na podstawie odmowy wydania warunków przyłączenia, przyłączenie obiektu powodowałoby przekroczenie dopuszczalnej obciążalności danego elementu sieci (powyżej wartości 100%) lub pogłębiałoby jego przeciążenie. Wnioskujemy uwzględnienie w planach rozwoju o modernizację dodatkowej linii w relacji Runowo - Paterek w celu obniżenia obciążenia linii	Tabela 4 (II), wiersz 74	Stacja_110/15_Runowo	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawięń jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączyń nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizację, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączania do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączania do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741967986895-480	Poza przedmiotowym projektem inwestycyjnym wnioskujemy również o modernizację linii Sepólno - Chojnice Przemysłowa	Na podstawie odmowy wydania warunków przyłączenia, przyłączenie obiektu powodowałoby przekroczenie dopuszczalnej obciążalności danego elementu sieci (powyżej wartości 100%) lub pogłębiałoby jego przeciążenie. Wnioskujemy uwzględnienie w planach rozwoju o modernizację dodatkowej linii w relacji Sepólno - Chojnice Przemysłowa w celu obniżenia obciążenia linii	tabela 4 (II) wiersz 15	LN_110_Sepólno - Chojnice	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrośnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrośnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrośnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawięń jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączyń nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizację, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałaby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączania do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączania do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741970965613-717	Treść uwag wskazana wraz z uzasadnieniem.	W obecnie uzgodnionym z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Planie Rozwoju na lata 2023-2028 rozpoczęcie budowy linii zostało zaplanowane na rok 2026 a jej zakończenie na rok 2028. Natomiast w obecnym projekcie Planu Rozwoju na lata 2026-2031 terminy te zostały przesunięte odpowiednio na rok 2029 oraz na rok 2030. Opóźnienie terminu rozpoczęcia zadania inwestycyjnego i idące za tym opóźnienie jego zakończenia rodzi ryzyko dla częstszego wystąpienia okresów ograniczeń dla planowanych do przyłączenia lokalnych instalacji OZE z uwagi na ograniczone zdolności przesyłowe systemu dystrybucyjnego (na co wpływ ma planowana zmiana układu pracy lokalnej sieci 110 kV). Wnioskujemy o utrzymanie pierwotnych założeń dla terminu realizacji zadania inwestycyjnego.	Strona 38	Budowa linii 110 kV o długości ok. 18 km relacji Kuczyna - Rawicz	Każdorazowo przy tworzeniu Planu Rozwoju harmonogramy dla poszczególnych inwestycji są aktualizowane. Opóźnienia w realizacji inwestycji wynikają z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa. Jako Spółka dokładamy wszelkich starań, aby zawniasza mitygować wszystkie ryzyka, które mogą wpłynąć na opóźnienie realizacji zadania. Ze względu na złożoność procesów oraz szereg innych czynników niektóre z zadań zostały opóźnione w realizacji.

Raport z przeprowadzonych konsultacji projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031

ID	DANE UZUPEŁNIONE PRZEZ STRONĘ ZAINTERESOWANĄ W FORMULARZU (z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych)				KOMENTARZ/ODPOWIEDŹ
	Treść uwagi/Proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi	Rozdział/strona z projektu PR	Zapis w projekcie PR	
id1741971186709-361	Treść uwag wskazana wraz z uzasadnieniem.	W obecnie uzgodnionym z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Planie Rozwoju na lata 2023-2028 ukończenie budowy linii zostało zaplanowane na rok 2027. Natomiast w obecnym projekcie Planu Rozwoju na lata 2026-2031 termin ten został przesunięty o 4 lata (na 2031 rok). Opóźnienie terminu zakończenia zadania inwestycyjnego rodzi ryzyko dla częstszego wystąpienia okresów ograniczeń dla planowanych do przyłączenia lokalnych instalacji OZE z uwagi na ograniczone zdolności przesyłowe systemu dystrybucyjnego (na co wpływ ma planowana zmiana układu pracy lokalnej sieci 110 kV). Wnioskujemy o utrzymanie pierwotnych założeń dla terminu realizacji zadania inwestycyjnego, jeżeli opóźnienia nie wynikają bezpośrednio z zaistniałej siły wyższej. Należy podkreślić, iż w tym przypadku proces inwestycyjny został rozpoczęty w 2020 roku (zgodnie z informacjami wskazanymi w projekcie PR).	Strona 37	Dot. Budowa linii napowietrznej o parametrach 240/80, LN_110_Pniewy - Nowy Tomyśl	Każdorazowo przy tworzeniu Planu Rozwoju harmonogramy dla poszczególnych inwestycji są aktualizowane. Opóźnienia w realizacji inwestycji wynikają z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa. Jako Spółka dokładamy wszelkich starań, aby zawniasu mitygować wszystkie ryzyka, które mogą wpłynąć na opóźnienie realizacji zadania. Ze względu na złożoność procesów oraz szereg innych czynników niektóre z zadań zostały opóźnione w realizacji.
id1741971375612-372	Treść uwag wskazana wraz z uzasadnieniem.	W obecnie uzgodnionym z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Planie Rozwoju na lata 2023-2028 ukończenie rozbudowy stacji 110/15 kV Budzyń o II sekcję zostało zaplanowane na rok 2027. Natomiast w obecnym projekcie Planu Rozwoju na lata 2026-2031 termin ten został przesunięty o 4 lata (na 2031 rok). Opóźnienie terminu zakończenia zadania inwestycyjnego rodzi ryzyko dla częstszego wystąpienia okresów ograniczeń dla planowanych do przyłączenia lokalnych instalacji OZE (na co wpływ ma planowana zmiana układu pracy lokalnej sieci 110 kV). Wnioskujemy o utrzymanie pierwotnych założeń dla terminu realizacji zadania inwestycyjnego, jeżeli opóźnienia nie wynikają bezpośrednio z zaistniałej siły wyższej. Należy podkreślić, iż w tym przypadku proces inwestycyjny został rozpoczęty od 2020 roku (zgodnie z informacjami wskazanymi w projekcie PR).	Strona 48	Rozbudowa stacji o II sekcję. Stacja_110/15_Budzyń	Każdorazowo przy tworzeniu Planu Rozwoju harmonogramy dla poszczególnych inwestycji są aktualizowane. Opóźnienia w realizacji inwestycji wynikają z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa. Jako Spółka dokładamy wszelkich starań, aby zawniasu mitygować wszystkie ryzyka, które mogą wpłynąć na opóźnienie realizacji zadania. Ze względu na złożoność procesów oraz szereg innych czynników niektóre z zadań zostały opóźnione w realizacji.
id1741971767854-653	Treść uwag wskazana wraz z uzasadnieniem.	Z uwagi na uzyskaną odmowę przyłączenia (pismo PSE, znak X) wnioskujemy o uwzględnienie w Planie Rozwoju ENEA Operator na lata 2026-2031 inwestycji w zakresie modernizacji/przebudowy następujących linii 110 kV: Pila Krzewina - Chodzież, Pila Krzewina – Śmiłowo, Śmiłowo – Odczep do PIP, Pila Północ – Odczep do PIP, Budzyń – Wągrowiec, Pila Krzewina – Pila Południe, Pila Krzewina – Odczep do WLC, Wałcz - Odczep do WLC, Jastrowie – Złotów. Wskazane linie były podstawą odmowy przyłączenia i stanowią ograniczenie potencjału dla lokalnego rozwoju źródeł OZE i magazynów energii elektrycznej. Ponadto, podkreślić należy, iż wyłączenie linii 110 kV ENEA Operator stanowiły podstawę odmowy dla przyłączenia obiektu do stacji PSE 400/220/110 kV Pila Krzewina. Linie systemu przesyłowego nie stanowiły podstawy odmowy przyłączenia, co dodatkowo podkreśla zasadność modernizacji/przebudowy lokalnego systemu dystrybucyjnego.	Strona 37	Numer strony w formularzu zgłoszeniowym wskazany wyłącznie na potrzeby przesłania uwagi. Dotyczy nieuwzględnionych w Planie Rozwoju linii dystrybucyjnych 110 kV, wskazanych jako podstawa odmowy przyłączenia ze strony PSE S.A.	Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych realizując swoje zadania określone Ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i innymi regulacjami prawnymi muszą kierować się w pierwszej kolejności zapewnieniem bezpieczeństwa funkcjonowania istniejącej sieci oraz ochroną znajdujących się na terenie jego działania odbiorców przed nadmiernym wzrostem cen i opłat za usługi dystrybucji. ENEA Operator wskazuje, że sfinansowanie przez podmioty przyłączane do sieci (poprzez opłaty przewidziane taryfą) inwestycje, których zakres i rozmiar nie wynika z potrzeb rozwoju sieci dystrybucyjnej, a jedynie z konieczności uczynienia zadość zamierzeniom gospodarczym inwestorom OZE, prowadzić będzie do powstania sytuacji subsydiowania skrótnego. Wszelkie wydatki przedsiębiorstwa energetycznego prowadzące do subsydiowania skrótnego nie są uznawane za koszty stanowiące podstawę kalkulacji taryf, a to wobec zakazu z art. 44 ust. 1 Prawa energetycznego. Tym samym, wobec braku pokrycia taryfą wydatków, skutkujących powstaniem subsydiowania skrótnego, Operator Systemu Dystrybucyjnego nie ma możliwości sfinansowania takich wydatków. Dlatego też, wprowadzając zadania inwestycyjne do projektu Planu Rozwoju, Spółka nie kieruje się wydanymi odmowami warunków przyłączenia, lecz opracowanymi koncepcjami, analizami, itp. Podstawową taką koncepcją, jest obecnie Koncepcja pracy sieci przesyłowej NN i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej dla Polski Północno-Zachodniej do roku 2030. Dokument ten opracowywany jest wspólnie z PSE S.A. – Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP), w ramach prowadzenia skoordynowanego rozwoju sieci (obu operatorów) na terenie działania ENEA Operator, przy czym dokument opracowany był przez niezależnego eksperta wybranego przez strony w trybie konkurencyjnym, dokonującego wielowariantowej analizy, przy zadanych założeniach, wskazując na rozwiązania (głównie inwestycyjne) po stronie obu operatorów, niezbędnych dla zachowania bezpieczeństwa energetycznego, we wskazanym przyszłym okresie. Obecna Koncepcja obejmuje okres do 2030 roku i dokument ten jest aktualizowany okresowo w zależności od tempa zmieniającego się otoczenia makroekonomicznego. Opracowanie Koncepcji bazuje na przyjęciu założeń (prognoz) dla kluczowych aspektów, takich jak: zmiana zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, zmiana struktury podaży energii elektrycznej, odstawień jednostek wytwórczych i jednocześnie przyłączy nowych, w tym szczególności OZE. Celem Koncepcji jest określenie potrzeb w zakresie wymaganego rozwoju sieci przesyłowej 400 kV i 220 kV oraz dystrybucyjnej 110 kV, pracującej w układzie sieci zamkniętej wielostronnie zasilanej na obszarze Polski Północno-Zachodniej w założonej perspektywie czasowej oraz wykorzystanie wyników dla potrzeb opracowywania planów rozwoju sieci NN i 110 kV. W wyniku opracowania Koncepcji zarekomendowany zostaje zakres niezbędnych przedsięwzięć w sieci zamkniętej (modernizacje, przebudowy istniejących oraz budowy nowych obiektów), harmonogram ich realizacji oraz szacunkowe nakłady inwestycyjne. Innym argumentem za umieszczeniem przebudowy infrastruktury do wyższych parametrów może być stopień jej wyeksploatowania i konieczność przebudowy posiadanego majątku. W takich przypadkach przebudowa opiera się na zastosowaniu obecnie dostępnych rozwiązań technicznych i parametrów wynikających ze stosowanych w Spółce standardów, co w znacznej większości przypadków skutkuje zastosowaniem rozwiązań o wyższych parametrach pracy dającej np. wyższą przepustowość prądową linii. Informujemy przy tym, iż niejednokrotnie ekspertyzy wpływu na KSE przyłączenia danego podmiotu, które stanowiły podstawę do wydania odmowy, wykazywały przeciżenia, które mogłyby zaistnieć po przyłączeniu, że dostosowanie pracy sieci do nowych warunków wymagałoby rozbudowy sieci ponad stosowane w Spółce parametry / standardy. Pojawiają się jednak przypadki, gdy uwzględniono przyczynę odmowy wydania warunków przyłączenia w ramach zamierzeń inwestycyjnych umieszczonych w projekcie Planu Rozwoju. Dzieje się tak wówczas, gdy w ramach powyżej wskazanych zasad, w tym wniosków inwestycyjnych z Koncepcji rozwojowych, lub zakwalifikowania infrastruktury do przebudowy w związku z Jej stopniem wyeksploatowania następuje zwiększenie parametrów pracy sieci, spełniając kryteria określone w ekspertyzie na podstawie której wydano odmowę wydania warunków przyłączenia. Spółka realizując przy tym założenia Karty Efektywnej Transformacji, w której jedną z inicjatyw strategicznych jest Rozwój sieci niezbędny dla przyłączenia OZE, magazynów ee, e-mobility (w tym zwiększenie przepustowości sieci) dokonuje analiz ekspertyz wpływu przyłączenia do sieci, pod kątem linii, które najczęściej były przyczyną odmów, z uwagi na niewystarczające parametry dopuszczalnych obciążalności linii i część z tych linii również planuje do modernizacji, w celu zwiększenia ich przepustowości. Spółka, w miarę możliwości finansowych, umieszcza takie zadania w nowo opracowywanym projekcie Planu Rozwoju. Podsumowując, pragniemy podkreślić, iż prowadzony przez Spółkę rozwój i modernizacja sieci dystrybucyjnej ukierunkowane są na wypełnianie przez Spółkę podstawowych obowiązków jako Operatora Systemu Dystrybucyjnego, w szczególności zachowania bezpieczeństwa dostaw, przy czym w ramach realizacji tego celu, Spółka dąży do ciągłego wpisywania się w przeprowadzaną transformację energetyczną Polski i czyni starania dla tworzenia potencjału przyłączenia do sieci źródeł odnawialnych. Odbywa się to jednak na podstawie stosownych analiz, a nie w oparciu o pojedyncze, konkretne przypadki wydanych odmów przyłączenia do sieci.
id1741971951566-678	Treść uwagi wskazana wraz z uzasadnieniem.	Sugerujemy aby wraz z opracowaniem Planu Rozwoju do Jego treści dołączać grafiki/mapy dla istniejącej sieci dystrybucyjnej 110 kV oraz dla układu sieci dystrybucyjnej 110 kV z uwzględnieniem inwestycji planowanych, na wzór grafik dostarczanych przez PSE S.A. dla PR sieci przesyłowej.	Strona 4	Dot. części opisowej Planu Rozwoju.	Informacje dotyczące dokładnego rozmieszczenia istniejącej sieci dystrybucyjnej 110 kV oraz układu sieci dystrybucyjnej 110 kV z uwzględnieniem inwestycji planowanych stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa ENEA Operator, zawierają poufne dane dotyczące kwestii związanych z bezpieczeństwem funkcjonowania sieci elektroenergetycznej oraz stanowią informacje sensytywne. Tajemnicą przedsiębiorstwa ENEA Operator w rozumieniu art. 11 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji są bowiem nieujawnione do wiadomości publicznej informacje techniczne, technologiczne i organizacyjne lub inne informacje posiadające wartość gospodarczą, co do których przedsiębiorca podjął niezbędne działania w celu zachowania ich poufności. Dokładne rozmieszczenie istniejącej i planowanej infrastruktury dystrybucyjnej stanowią dane wrażliwe dla przedsiębiorstwa energetycznego, wobec czego nie mogą zostać udostępnione. Co więcej, ENEA Operator uznaje powyższe informacje za dane sensytywne, o których mowa w pkt 1.6 ust. 1.2 lit. b) Programu Zgodności, wskazującego jako informacje sensytywne, informacje dotyczące infrastruktury sieciowej OSD oraz sposobu zarządzania tą infrastrukturą, nie będące Informacjami ogólnodostępnymi. W świetle powyższego uzasadnionym i koniecznym jest odstąpienie przez ENEA Operator od publikacji map zawierających ww. informacje.
id1741972098270-954	Treść uwag wskazana wraz z uzasadnieniem.	W obecnie uzgodnionym z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Planie Rozwoju na lata 2023-2028 ukończenie budowy linii zostało zaplanowane na rok 2028. Natomiast w obecnym projekcie Planu Rozwoju na lata 2026-2031 termin ten został przesunięty o 3 lata (na 2031 rok). Opóźnienie terminu zakończenia zadania inwestycyjnego rodzi ryzyko dla częstszego wystąpienia okresów ograniczeń dla planowanych do przyłączenia lokalnych instalacji OZE z uwagi na ograniczone zdolności przesyłowe systemu dystrybucyjnego (na co wpływ ma planowana zmiana układu pracy lokalnej sieci 110 kV). Wnioskujemy o utrzymanie pierwotnych założeń dla terminu realizacji zadania inwestycyjnego.	Strona 38	Budowa linii 110 kV o długości ok. 22 km z przewodami AFL-6 240 mm² +80°C. LN_110_Worowo - Węgorzyno	Każdorazowo przy tworzeniu Planu Rozwoju harmonogramy dla poszczególnych inwestycji są aktualizowane. Opóźnienia w realizacji inwestycji wynikają z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa. Jako Spółka dokładamy wszelkich starań, aby zawniasu mitygować wszystkie ryzyka, które mogą wpłynąć na opóźnienie realizacji zadania. Ze względu na złożoność procesów oraz szereg innych czynników niektóre z zadań zostały opóźnione w realizacji.

Raport z przeprowadzonych konsultacji projektu Planu Rozwoju na lata 2026-2031

ID	DANE UZUPEŁNIONE PRZEZ STRONĘ ZAINTERESOWANĄ W FORMULARZU (z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych)				KOMENTARZ/ODPOWIEDŹ
	Treść uwagi/Proponowany zapis	Uzasadnienie uwagi	Rozdział/strona z projektu PR	Zapis w projekcie PR	
id1741972241916-763	Treść uwag wskazana wraz z uzasadnieniem.	W obecnie uzgodnionym z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Planie Rozwoju na lata 2023-2028 ukończenie budowy stacji Lipka wraz z liniami zasilającymi stację (Złotów; Sępólno Krajeńskie) zostało zaplanowane na rok 2028. Natomiast w obecnym projekcie Planu Rozwoju na lata 2026-2031 termin ten został przesunięty o 2 lata. Opóźnienie terminu zakończenia zadania inwestycyjnego rodzi ryzyko dla częstszego wystąpienia okresów ograniczeń dla planowanych do przyłączenia lokalnych instalacji OZE z uwagi na ograniczone zdolności przesyłowe systemu dystrybucyjnego (na co wpływ ma planowana zmiana układu pracy lokalnej sieci 110 kV). Wnioskujemy o utrzymanie pierwotnych założeń dla terminu realizacji zadania inwestycyjnego. Jeżeli opóźnienia nie wynikają bezpośrednio z zaistniałej siły wyższej. Należy podkreślić, iż w tym przypadku proces inwestycyjny został rozpoczęty w 2018 roku (zgodnie z informacjami wskazanymi w projekcie PR).	Strona 37	Stacja_110/15_Lipka	Każdorazowo przy tworzeniu Planu Rozwoju harmonogramy dla poszczególnych inwestycji są aktualizowane. Opóźnienia w realizacji inwestycji wynikają z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa. Jako Spółka dokładamy wszelkich starań, aby zawczasu mitygować wszystkie ryzyka, które mogą wpłynąć na opóźnienie realizacji zadania. Ze względu na złożoność procesów oraz szereg innych czynników niektóre z zadań zostały opóźnione w realizacji.
id1741972453082-428	Treść uwag wskazana wraz z uzasadnieniem.	W obecnie uzgodnionym z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki Planie Rozwoju na lata 2023-2028 zakończenie modernizacji linii zostało zaplanowane na rok 2026. Natomiast w obecnym projekcie Planu Rozwoju na lata 2026-2031 termin ten został przesunięty na rok 2029. Opóźnienie terminu zakończenia zadania inwestycyjnego rodzi ryzyko dla częstszego wystąpienia okresów ograniczeń dla planowanych do przyłączenia lokalnych instalacji OZE z uwagi na ograniczone zdolności przesyłowe systemu dystrybucyjnego (na co wpływ ma planowana modernizacja linii 110 kV). Wnioskujemy o utrzymanie pierwotnych założeń dla terminu realizacji zadania inwestycyjnego.	Strona 42	LN_110_Morzyczyn - Łobez	Każdorazowo przy tworzeniu Planu Rozwoju harmonogramy dla poszczególnych inwestycji są aktualizowane. Opóźnienia w realizacji inwestycji wynikają z przyczyn niezależnych od przedsiębiorstwa. Jako Spółka dokładamy wszelkich starań, aby zawczasu mitygować wszystkie ryzyka, które mogą wpłynąć na opóźnienie realizacji zadania. Ze względu na złożoność procesów oraz szereg innych czynników niektóre z zadań zostały opóźnione w realizacji.