

<p><b>Nazwa projektu</b></p> <p>Projekt ustawy o zmianie ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym.</p> <p><b>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące</b> Ministerstwo Aktywów Państwowych</p> <p><b>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu</b> Wiceprezes Rady Ministrów, Minister Aktywów Państwowych Jacek Sasin</p> <p><b>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu</b> Marcin Izdebski (22) 695 8632</p>	<p><b>Data sporządzenia</b> 03.09.2020</p> <p><b>Źródło:</b> Inicjatywa własna</p> <p><b>Nr w wykazie prac</b> UD141</p>
---	--

## OCENA SKUTKÓW REGULACJI

### 1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Celem projektu zmieniającego ustawę o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym (dalej: „projekt ustawy”) jest stworzenie ram prawnych umożliwiających realizację polityki rządu w zakresie wzmocnienia bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej. Biorąc pod uwagę zagrożenia dotyczące dostępności pojemności magazynowych na potrzeby sektora naftowego, konieczność zapewnienia ciągłości zaopatrzenia krajowego rynku w ropę naftową i paliwa w sytuacjach kryzysowych, potrzebę bieżącego zarządzania i optymalizowania pracy rafinerii PKN ORLEN S.A. w Płocku, jak również zgłaszane przez producentów i handlowców oraz Agencję Rezerw Materiałowych problemy z uzyskaniem usługi magazynowej pod zapasy interwencyjne oraz handlowe, niezbędne jest sprawne przeprowadzenie szeregu inwestycji zwiększających dostępność bezzbiornikowych (kawernowych) pojemności magazynowych na ropę naftową i produkty naftowe, rurociągów przesyłowych dla ropy naftowej bądź produktów naftowych, w celu zwiększenia możliwości niezakłóconego korzystania z tych aktywów oraz zapobieżenia sytuacji niedoboru pojemności magazynowych dla podmiotów prowadzących działalność na rynku paliwowym.

Z przeprowadzonego, na zlecenie Ministra Energii przez Agencję Rezerw Materiałowych, przeglądu dostosowania infrastruktury magazynowej do wymagań ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym wynika, że jedynym magazynem kawernowym w Polsce niedostosowanym w pełnym zakresie jego pojemności nominalnych do wymagań ustawowych określających dostępność zgromadzonych w magazynie zapasów jest obecnie Podziemny Magazyn Ropy i Paliw Góra (dalej: PMRiP „Góra”).

W kontekście modernizacji i rozwoju magazynu kawernowego w Górze, należy zauważyć, że największymi ryzykami obarczone są tzw. inwestycje liniowe polegające na budowie rurociągów ropy naftowej, produktów naftowych (paliw), wody technologicznej i solanki. Opóźnienia w ich realizacji wynikają głównie z trudności w nabywaniu praw do dysponowania gruntami i konieczności aktualizacji lub ponownego pozyskiwania decyzji administracyjnych, w tym na drodze sądowej wobec braku porozumień z właścicielami.

W związku z powyższym, niezbędne jest stworzenie ram prawnych, ułatwiających i przyspieszających realizację rozpoczętego już programu inwestycyjnego, którego efektem będzie odczuwalny w najbliższych latach skutek w postaci zwiększenia dostępnych w PMRiP „Góra” pojemności magazynowych pod zapasy obowiązkowe oraz zapasy agencyjne ropy naftowej i paliw, wymagane do utworzenia przez Agencję jak i Spółki sektora naftowego, a tym samym zwiększenie możliwości operacyjnych magazynu kawernowego w Górze do jego nominalnych zdolności magazynowych wynoszących max. ok. 6 mln m<sup>3</sup> łącznie dla ropy i paliw.

### 2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Celem projektu ustawy jest wykorzystanie w toku realizacji proponowanych zamierzeń inwestycyjnych, rozwiązań normatywnych jakie zostały przyjęte w krajowym porządku prawnym dla przygotowania i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym. Wdrożone rozwiązania ograniczają liczbę organów zaangażowanych w przygotowanie i realizację tej

samej inwestycji i liczbę prowadzonych w tej samej sprawie postępowań. Załącznik do projektu ustawy zawiera wykaz kolejnych strategicznych inwestycji w sektorze naftowym, którym umożliwia się ich sprawne wykonanie poprzez wykorzystanie szczególnego i uproszczonego trybu.

Uwzględniając rosnące zapotrzebowanie krajowego rynku na pojemności magazynowe pod zapasy ropy naftowej i produktów naftowych, proponowana regulacja służy zapobieżeniu sytuacji niedoboru pojemności magazynowych dla podmiotów prowadzących działalność na rynku naftowym.

Proponowane inwestycje polegają na budowie, rozbudowie lub przebudowie (wraz z infrastrukturą towarzyszącą):

- części magazynowej w PMRiP „Góra”,
- części wydobywczej Kopalni Soli w Górze oraz Kopalni Soli w Mogilnie,
- nowej kopalni otworowej soli kamiennej w Lubieniu Kujawskim,
- istniejących rurociągów ropy naftowej lub produktów naftowych łączących magazyn kawernowy w Górze z systemem rurociągowym PERN S.A.

### 3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

Ze względu na specyfikę krajowego prawodawstwa w zakresie procesu inwestycyjnego analiza rozwiązań przyjętych w innych krajach nie jest celowa. Należy jednakże podkreślić, że projekt ustawy został opracowany z wykorzystaniem doświadczeń i rozwiązań przyjętych w innych specjalnych ustawach inwestycyjnych, w szczególności w ustawie z dnia 24 kwietnia 2009 r. o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, która reguluje analogiczne inwestycje w budowę bezzbiornikowych magazynów na paliwa gazowe.

### 4. Podmioty, na które oddziałuje projekt

Grupa	Wielkość	Źródło danych	Oddziaływanie
Przedsiębiorstwo realizujące strategiczne inwestycje w sektorze naftowym.	PKN ORLEN S.A. lub inna spółka z Grupy Kapitałowej ORLEN tj. IKS SOLINO S.A., lub Kopalnia Soli Lubień sp. z o.o., w których PKN ORLEN S.A. posiada 100 % udziałów/akcji.		Wskazane podmioty uzyskają możliwość przygotowania i realizacji inwestycji wymienionych w załączniku do projektu ustawy, w procesie inwestycyjnym prowadzonym w szczególnym, uproszczonym trybie. Powyższe pozwoli na sprawną realizację inwestycji określonych przez ustawodawcę jako strategiczne inwestycje w sektorze naftowym. Dzięki rozwiązaniom przyjętym na gruncie ustawy z dnia 22 lutego 2019 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym oraz nowym rozwiązaniom normatywnym zaproponowanym w projekcie niniejszej ustawy, inwestor uzyska możliwość sprawnego przygotowania i realizacji inwestycji. Niniejszym proponuje się następujące rozwiązania normatywne mające na celu usprawnienie realizacji procesu inwestycyjnego: - inwestycje związane z magazynem kawernowym są ściśle związane z reżimem ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze, co uzasadnia postulat uproszczenia oraz

			<p>przyspieszenia trybu dopełniania wymagań określonych w tej ustawie;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- rozszerzono definicję inwestora o każdy podmiot, który magazynuje ropę naftową lub produkty naftowe z wykorzystaniem bezzbiornikowych magazynów w rozumieniu Prawa geologicznego i górniczego i który, w zakresie magazynowania produktów naftowych, posiada do tego celu koncesję na magazynowanie paliw ciekłych w rozumieniu ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, jak również o podmiot wytwarzający produkty naftowe poprzez procesy rafineryjnego przerobu ropy naftowej;</li> <li>- proponuje się uzupełnienie definicji „infrastruktury niezbędnej do obsługi”, dostosowanej do specyfiki dodawanych inwestycji, w szczególności w zakresie infrastruktury wodno-solankowej oraz funkcjonowania otworowej kopalni soli kamiennej;</li> <li>- wprowadzono możliwość realizacji przez inwestorów tych inwestycji, samodzielnie lub poprzez kontrolowane przez niego, jednostki (spółki) zależne, którym inwestor powierzył wykonanie części lub całości określonych działań inwestycyjnych;</li> <li>- zaproponowano postanowienie, zgodnie z którymi ciężar finansowy ponoszenia kosztów, w tym kosztów odszkodowań za wyłączenia, kosztów ustalenia odszkodowania, itp. będzie ponosił inwestor realizujący nowo dodawanej strategiczne inwestycje naftowe;</li> </ul>
Przedsiębiorstwa działające w sektorze naftowym.	Przedsiębiorstwa posiadające koncesję na magazynowanie lub przeładunek paliw ciekłych oraz posiadające koncesję na wytwarzanie paliw ciekłych, koncesję na obrót paliwami ciekłymi, w tym obrót paliwami ciekłymi z zagranicą a także podmioty przywożące paliwa ciekłe na podstawie wpisu do rejestru podmiotów przywożących	<a href="https://rejstry.ure.gov.pl/c/0">https://rejstry.ure.gov.pl/c/0</a>	Rozbudowa i modernizacja infrastruktury magazynowej i przesyłowej przełoży się na sprawność zaopatrzenia krajowego rynku w ropę naftową i paliwa, w sytuacjach kryzysowych, jak również na zwiększenie skali świadczenia usługi magazynowej dla podmiotów prowadzących działalność na rynku paliwowym.

Przedsiębiorstwa działające w sektorze chemicznym.	Przedsiębiorstwa działające w sektorze chemicznym w regionie północno – zachodniej Polski.		Inwestycje zapewnią długoterminowe utrzymanie bilansu solanki na potrzeby krajowego przemysłu chemicznego.
Właściciele nieruchomości, użytkownicy wieczyści lub osoby, którym przysługują ograniczone prawa rzeczowe do nieruchomości, uprawnieni ze stosunków obligacyjnych.	Wielkość nieokreślona.		Proponowane inwestycje skorzystają z szeregu przyjętych rozwiązań, dzięki którym inwestor nabywa prawa do nieruchomości niezbędnych w celu przygotowania i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym. Pozyskanie praw przez inwestora związane będzie z ograniczeniem praw innych podmiotów z zachowaniem gwarancji proporcjonalności zastosowanych rozwiązań do celu, który ma zostać osiągnięty. Ponadto każde ograniczenie albo pozbawienie prawa kompensowane będzie przez stosowne odszkodowanie przysługujące od inwestora.
Przedsiębiorstwa energetyczne, wodociągowo-kanalizacyjne lub telekomunikacyjne.	Przedsiębiorstwa posiadające koncesję na dystrybucję albo przesyłanie energii elektrycznej lub paliw gazowych.	<a href="https://rejstry.ure.gov.pl/o/15">https://rejstry.ure.gov.pl/o/15</a>	Na rzecz przedsiębiorstw energetycznych, wodociągowo-kanalizacyjnych lub telekomunikacyjnych, po uzyskaniu ich zgody w tym zakresie, będzie możliwe ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości. W takim przypadku podmioty, o których mowa powyżej, pokrywają koszt odszkodowania oraz koszty ustalenia jego wysokości. Ponadto przedsiębiorstwo energetyczne będzie wydawało inwestorowi warunki przyłączenia do sieci również wówczas, gdy inwestor nie będzie posiadał tytułu prawnego do korzystania z nieruchomości, co przyczyni się do przyspieszenia przygotowania i prowadzenia inwestycji. Funkcjonujące już w obrocie prawnym rozwiązanie, ułatwi wyżej wymienionym przedsiębiorstwom prowadzenie inwestycji towarzyszących strategicznym inwestycjom w sektorze naftowym.
Organy administracji Publicznej.	1. 16 wojewodów, 2. Minister właściwy do spraw budownictwa, planowania i zagospodarowania przestrzennego oraz mieszkalnictwa, 3. Minister właściwy do spraw: zdrowia, gospodarki morskiej, gospodarki wodnej, energii, gospodarki, kultury i ochrony dziedzictwa narodowego,		1. W procesie realizacji strategicznych inwestycji przedstawionych w projekcie ustawy, inwestor będzie mógł skorzystać z rozwiązania polegającego wydawaniu przez wojewodę decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w sektorze naftowym, decyzji o pozwoleniu na budowę wyżej wymienionej inwestycji, decyzji o zezwoleniu na wejście na teren nieruchomości w celu wykonania prac, decyzji o przyznaniu odszkodowania w przypadkach przewidzianych w obecnie obowiązującej ustawie, decyzji stwierdzających nabycie przez inwestora prawa użytkowania wieczystego nieruchomości, decyzji o ustaleniu

	<p>rybołówstwa, środowiska, spraw wewnętrznych, rozwoju regionalnego, Minister Obrony Narodowej; dyrektorzy urzędów morskich; wójtowie, burmistrzowie, prezydenci miast; zarządy województwa, zarządy powiatów; organy właściwe w sprawach terenów zagrożonych osuwaniem się mas ziemnych; organy właściwe w sprawach ochrony gruntów rolnych i leśnych oraz melioracji wodnych; komendanci wojewódzcy Państwowej Straży Pożarnej; konserwatorzy zabytków; Prezes Urzędu Lotnictwa Cywilnego, dyrektorzy parków narodowych.</p>		<p>sposobu wykonywania przez inwestora prawa korzystania z nieruchomości w stosunku do gruntów Skarbu Państwa pokrytych wodami, gruntów stanowiących pas drogowy oraz objętych obszarem kolejowym oraz decyzji ustalającej termin i warunki wycięcia drzew przez Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe. Część wskazanych aktów administracyjnych będzie wydawana przez wojewodę jedynie wówczas, gdy nie będzie możliwe zawarcie porozumienia pomiędzy inwestorem a podmiotem, któremu przysługują prawa do nieruchomości.</p> <p>2. Stosownie do brzmienia przepisów ustawy z dnia 22 lutego 2019 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym, organem wyższego stopnia w stosunku do wojewody jest minister właściwy do spraw budownictwa, planowania i zagospodarowania przestrzennego oraz mieszkalnictwa, z zastrzeżeniem, że organem wyższego stopnia w sprawie odwołania od decyzji o pozwoleniu na budowę jest Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego, a w przypadku decyzji regulującej kwestię usunięcia drzew i krzewów z nieruchomości – minister właściwy do spraw środowiska.</p> <p>3. Projekt ustawy przewiduje konieczność wydawania przez organy opinii w zakresie wskazanym w projekcie ustawy.</p> <p>4. W zakresie proponowanych strategicznych inwestycji w sektorze naftowym wojewódzcy inspektorzy nadzoru budowlanego będą organami właściwymi do wydania decyzji o pozwoleniu na użytkowanie takiej inwestycji oraz przeprowadzenia obowiązkowej kontroli obiektów budowlanych. Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego jest organem wyższego stopnia w sprawie o wydanie decyzji o pozwoleniu na budowę strategicznej inwestycji w sektorze naftowym oraz decyzji o pozwoleniu na użytkowanie tej inwestycji.</p> <p>5. Nowe inwestycje zostaną objęte również zmianami w sposobie prowadzenia postępowania w sprawie wydania zgody wodnoprawnej (modyfikacje dotyczą m.in. sposobu zawiadamiania stron, ustalania stanu</p>
--	---	--	--

			<p>prawnego nieruchomości oraz etapu procesu inwestycyjnego, na którym inwestor może ubiegać się o wydanie zgody), co ma prowadzić do usprawnienia prowadzenia postępowania.</p> <p>6. W odniesieniu do strategicznych inwestycji w sektorze naftowym przedstawionych w wykazie załączonym do projektu ustawy, regionalni dyrektorzy ochrony środowiska są organami właściwymi w zakresie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, zaś Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska jest organem wyższego stopnia.</p>
Jednostki sprawujące trwały zarząd na nieruchomościach oraz Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe.	Wielkość nieokreślona.		<p>Wobec inwestycji zaproponowanych w projekcie ustawy zarządcy będą zobowiązani do wydawania uzgodnienia w zakresie określonym w obowiązującej ustawie o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym. Uzgodnienie będzie określać warunki umieszczenia na gruntach stanowiących pas drogowy drogi krajowej bądź gruntach objętych obszarem kolejowym, znajdujących się w liniach rozgraniczających teren inwestycji, obiektów lub urządzeń, lokalizacji zjazdów albo warunki budowy lub przebudowy zjazdów.</p> <p>W zakresie dróg innych, niż drogi krajowe, ich zarządcy będą wydawali, w wyżej opisanym zakresie, opinie.</p> <p>Proponowane inwestycje będą objęte rozwiązaniem polegającym na ograniczeniu sposobu korzystania z gruntu, jeżeli strategiczna inwestycja w sektorze naftowym będzie wymagać przejścia przez grunty objęte obszarem kolejowym lub będą to grunty stanowiące pas drogowy.</p>
Podmioty wykonujące prawa właścicielskie w stosunku do wód publicznych stanowiących własność Skarbu Państwa.	Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz minister właściwy do spraw gospodarki morskiej i żeglugi śródlądowej.		Dla zaproponowanych strategicznych inwestycji w sektorze naftowym będzie uprawnione ograniczenie sposobu korzystania z gruntów pokrytych wodami.
Zarządcy dróg oraz zarządcy infrastruktury lub inne podmioty zarządzające obszarem kolejowym.	Wielkość nieokreślona.		Dla zaproponowanych strategicznych inwestycji w sektorze naftowym będzie możliwe uzyskanie uzgodnienia z zarządcą określającego szczególne warunki umieszczenia na gruntach stanowiących pas drogowy drogi krajowej bądź gruntach objętych obszarem kolejowym, włącznie z ograniczeniem sposobu korzystania.

#### 5. Informacje na temat zakresu, czasu trwania i podsumowanie wyników konsultacji

6. Wpływ na sektor finansów publicznych												
(ceny stałe z ..... r.)	Skutki w okresie 10 lat od wejścia w życie zmian [mln zł]											
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Łącznie (0-10)
<b>Dochody ogółem</b>												
budżet państwa												
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
<b>Wydatki ogółem</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
<b>Saldo ogółem</b>												
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST												
pozostałe jednostki (oddzielnie)												
Źródła finansowania	Strategiczne inwestycje w sektorze naftowym zostaną sfinansowane ze środków inwestora – spółki PKN ORLEN S.A. lub innej spółki z Grupy Kapitałowej ORLEN. Inwestor (PKN ORLEN lub spółka zależna) pokryje koszty wywłaszczeń nieruchomości <u>(koszty odszkodowań, jak i koszty ustalenia ich wysokości)</u> .											
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń.	<p>Poniżej zostały przedstawione, sporządzone w oparciu o analizy techniczne i finansowe projektów, dane, które posłużą do oszacowania kwot odszkodowań za wywłaszczenie nieruchomości niezbędnych do przygotowania i realizacji inwestycji wskazanych w załączniku do projektu ustawy.</p> <p>Na podstawie katalogu tych inwestycji oszacowano ceny oraz zakres ilościowy nieruchomości gruntowych podlegających wywłaszczeniu w latach 2020–2029. Dla powyższych analiz przyjęto zapotrzebowanie terenowe zgodne z wymaganiami obiektów, urządzeń, sieci i instalacji koniecznych dla inwestycji liniowych.</p> <p>Szacunkowa kwota odszkodowań za wywłaszczenia związane z nabyciem tytułów prawnych do nieruchomości gruntowych, pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji określonych w pkt II załącznika do projektu ustawy, to ok. 5,84 mln PLN. Jest to maksymalna możliwa kwota odszkodowań w przypadku konieczności wywłaszczenia wszystkich nieruchomości, co do których inwestor nie posiada tytułu prawnego umożliwiającego realizację inwestycji.</p> <p><b>Budowa rurociągu solankowego Janikowo - Góra</b>  Cel i znaczenie zadania:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• umożliwienie przesyłania solanki z KS Mogilno do KS i PMRiP „Góra” w sytuacji interwencyjnego wytlaczania ropy i paliw;</li> <li>• wzrost możliwości wytlaczania węglowodorów;</li> </ul>											

- dodatkową funkcją rurociągu będzie możliwość pracy rewersyjnej, umożliwiającej przesyłanie solanki do zakładów chemicznych z regionu lub pochodzącej z Kopalni Soli Lubień w kierunku Kopalni Soli Mogilno w celu optymalizacji frontu solankowego.

Powiązanie z innymi projektami:

- modernizacja rurociągu wody przemysłowej Wójcin – Przyjma;
- przebudowa rurociągu solankowego Przyjma – Janikowo.

Zakres rzeczowy projektu:

- budowa rurociągu o długości ok. 20 km wraz z infrastrukturą towarzyszącą (pompownie).

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- inwestycja obejmuje ok. 247 działek, z których około 80 działek stanowi własność Skarbu Państwa lub jednostek samorządu terytorialnego;
- w zakresie 15 działek inwestor uzyskał zgodę na skuteczne uzyskanie prawa do nieruchomości, pozwalającego mu na prowadzenie inwestycji;
- w zakresie 104 działek inwestor uzyskał warunkową zgodę na skuteczne uzyskanie prawa do nieruchomości, pozwalającego mu na prowadzenie inwestycji;
- szacunkowa kwota odszkodowań związanych z nabyciem tytułów prawnych do nieruchomości, pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić inwestor, to ok. 2 mln PLN;
- szacunkowa kwota odszkodowań za wywłaszczenia związanych z nabyciem tytułów prawnych do nieruchomości (1 działka), pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić Skarb Państwa, to ok. 20 tys. PLN.

#### **Budowa rurociągu solankowego Mątwy – Janikowo**

Cel i znaczenie zadania:

- zwiększenie dostępności frontu solankowego;
- wzrost możliwości wyłaczania węglowodorów.

Powiązanie z innymi projektami:

- stanowi alternatywne rozwiązanie dla budowy rurociągu solanki Góra – Janikowo.

Zakres rzeczowy projektu:

- budowa rurociągu solanki o długości ok. 14 km wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- inwestycja obejmuje ok. 94 działki;
- szacunkowa kwota odszkodowań związana z nabyciem tytułów prawnych do nieruchomości (ograniczenie prawa do korzystania z nieruchomości na rzecz inwestora), pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić inwestor, to ok. 1,3 mln PLN.

#### **Budowa rurociągu solankowego Przyjma – Janikowo**

Cel i znaczenie zadania:

- zwiększenie przepustowości rurociągu solanki;
- wzrost możliwości wyłaczania węglowodorów.

Powiązanie z innymi projektami:

- budowa rurociągu wody przemysłowej Wójcin – Przyjma;
- budowa rurociągu solanki Góra – Janikowo;
- wiercenie i instalacja ługownicza na nowym otworze w KS Mogilno.

Zakres rzeczowy projektu:

- modernizacja pompowni solanki w KS Mogilno;
- wymiana odcinków rurociągu oraz armatury zabudowanej na rurociągu;
- budowa pompowni podporowych.

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- inwestycja obejmuje ok. 173 działek;



- szacunkowa kwota odszkodowań zw. z nabyciem tytułów prawnych do nieruchomości (ograniczenie prawa do korzystania z nieruchomości na rzecz inwestora), pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić inwestor, to ok. 2,4 mln PLN.

### **Rozbudowa lub przebudowa rurociągu wody technologicznej Wójcin-Przyjma**

Cel i znaczenie zadania:

- zwiększenie przepustowości rurociągu, co pozwoli na zwiększenie możliwości produkcji solanki w KS Mogilno, a w efekcie zwiększy zdolności wyłaczania magazynowanych węglowodorów przez PMRiP „Góra”.

Powiązanie z innymi projektami:

- projekt powiązany z całością zadań związanych z rozbudową lub przebudową magazynu kawernowego w Górze.

Zakres rzeczowy projektu:

- modernizacja pompowni w Wójcinie;
- wymiana odcinków rurociągu;
- budowa pompowni podporowej.

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- szacunkowa kwota odszkodowań za wywłaszczenia związane z nabyciem tytułów prawnych do 2 działek pod budowę pompowni podporowej, pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić Skarb Państwa, to ok. 20 tys. PLN.

### **Budowa drugiej nitki rurociągu produktów naftowych Góra – Wielowieś**

Cel i znaczenie zadania:

- uzyskanie sprawności wyłaczania zapasów interwencyjnych z kawernowego magazynu w Górze z odpowiednią wydajnością;
- uzyskanie możliwości równoczesnego przesyłania produktów naftowych w kierunku rewersowym do Płocka.

Powiązanie z innymi projektami:

- projekt powiązany z całością zadań związanych z rozbudową lub przebudową magazynu kawernowego w Górze.

Zakres rzeczowy projektu:

- budowa drugiej nitki o długości ok. 17,5 km rurociągu produktów naftowych wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi.

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- inwestycja obejmuje ok. 207 działek;
- w zakresie 144 działek inwestor podpisał umowy na uzyskanie prawa do nieruchomości, pozwalającego mu na prowadzenie inwestycji;
- ok. 60 działek to nieruchomości Skarbu Państwa i jednostek samorządu terytorialnego do których inwestor uzyskał prawa do nieruchomości, pozwalające mu na prowadzenie inwestycji;
- szacunkowa kwota odszkodowań zw. z nabyciem tytułów prawnych do nieruchomości (ograniczenie prawa do korzystania z nieruchomości na rzecz inwestora); pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić inwestor, to ok. 6,4 mln PLN.

### **Rozbudowa lub przebudowa rurociągu ropy naftowej Góra - Żółwieniec**

Cel i znaczenie zadania:

- intensyfikacja transportu ropy naftowej magazynowanej w podziemnych kawernach PMRiP „Góra”.

Powiązanie z innymi projektami:

- modernizacja pompowni ropy naftowej i paliw ciekłych w PMRiP „Góra”;
- budowa pompowni pośredniej na rurociągu ropy naftowej „Przyjaźń”.

Zakres rzeczowy projektu:

- budowa pompowni pośredniej na odcinku rurociągu ropy naftowej Góra – Żółwieniec.

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- szacunkowa kwota odszkodowań związanych z nabyciem tytułów prawnych do jednej nieruchomości gruntowej (ograniczenie prawa do korzystania z nieruchomości na rzecz inwestora), pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić inwestor, to ok. 300 tyś. PLN.

### **Wykonanie otworów eksploatacyjnych w Kopalni Soli Góra i Kopalni Soli Mogilno**

Cel i znaczenie zadania:

- zwiększenie bilansu solanki produkowanej przez KS Mogilno;
- po wybudowaniu rurociągu Góra-Janikowo solanka będzie przesyłana do PMRiP „Góra” na potrzeby interwencyjnego wytlaczania ropy i paliw;
- odwierty w KS Góra będą zwiększały wolumen solanki zapewniający większą operacyjność magazynu w Górze.

Powiązanie z innymi projektami:

- budowa rurociągu solanki Góra – Janikowo.

Zakres rzeczowy projektu:

- wiercenie 7 nowych otworów eksploatacyjnych;
- wykonanie projektu budowlanego infrastruktury powierzchniowej z wymaganymi prawem uzgodnieniami, opiniami, decyzjami, oraz uzyskanie pozwolenia na budowę;
- wykonanie projektów wykonawczych branżowych;
- budowa infrastruktury powierzchniowej.

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- szacunkowa kwota odszkodowań za wywłaszczenia związanych z nabyciem tytułów prawnych do 4 działek przeznaczonych pod wiercenia nowych otworów, pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić Skarb Państwa, to ok. 4,8 mln PLN.

### **Rozbudowa naziemnej infrastruktury technicznej**

Cel i znaczenie zadania:

- ogólna potrzeba zwiększenia przepustowości rurociągowego systemu przesyłowego ropy i paliw.

Powiązanie z innymi projektami:

- dostosowanie do wymagań prawnych uwalniania zapasów interwencyjnych z PMRiP „Góra”;
- modernizacja pompowni ropy i paliw (IKS Solino).

Zakres rzeczowy projektu:

- budowa całości infrastruktury naziemnej niezbędnej do obsługi rozbudowanych zdolności kopalni soli w zakresie produkcji i przesyłania solanki, a co za tym idzie, zatłaczania i wytłaczania ropy naftowej i produktów naftowych z kawern.

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- Na obecnym etapie inwestycji brak szczegółowych danych

### **Budowa otworowej kopalni soli kamiennej na obszarze złoża soli kamiennej Lubień Kujawski.**

Cel i znaczenie zadania:

- zapewnienie odpowiedniego frontu solankowego niezbędnego do zabezpieczenia pojemności w kawernowym magazynie w Górze w celu jego optymalnego wykorzystania do magazynowania zapasów interwencyjnych ropy naftowej i paliw

ciekłych, jak również długoterminowe zabezpieczenie solanki na potrzeby przemysłu chemicznego.

Powiązanie z innymi projektami:

- dostosowanie pojemności bezzbiornikowych na ropę naftową i produkty naftowe magazynu w Górze do wymagań dostępności fizycznej zgromadzonych w tym magazynie zapasów interwencyjnych.

Zakres rzeczowy projektu:

- budowa zakładu górniczego wraz z naziemną infrastrukturą techniczną, w tym wykonanie otworów eksploatacyjnych;
- budowa rurociągów wody technologicznej, ujęcia wody oraz rurociągów solanki na potrzeby funkcjonowania kopalni oraz magazynu ropy naftowej i produktów naftowych w Górze.

Dodatkowe informacje, w tym dane i przyjęte do dalszych obliczeń założenia:

- w zakresie pozostałych inwestycji liniowych związanych z budową Kopalni Soli „Lubień” kluczowe są następujące informacje:
  - a. łączna liczba działek objętych inwestycją to 969,
  - b. inwestor nie dysponuje jakimkolwiek prawem do dysponowania tymi nieruchomościami, niemniej 317 podmiotów wyraziło nieformalną zgodę na zawarcie umowy umożliwiającej korzystanie z nich,
  - c. szacunkowa liczba działek wobec których niezbędne będzie ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości, pozwalającego inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty ponosić będzie inwestor to ok. 955,
  - d. szacunkowa liczba działek wobec których niezbędna będzie wypłata odszkodowań związanych z nabyciem tytułów prawnych do nieruchomości, pozwalających inwestorowi na prowadzenie inwestycji, których koszty będzie ponosić Skarb Państwa, to ok. 22 o łącznej kwocie ok. 1 mln PLN.

**Budowa rurociągów ropy naftowej, produktów naftowych, solanki lub wody technologicznej w celu zmiany trasy istniejących rurociągów ropy naftowej, produktów naftowych, solanki lub wody technologicznej albo ich odbudowę, rozbudowę, przebudowę, remont, rozbiórkę lub zmianę sposobu użytkowania wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi.**

Cel i znaczenie zadania:

- zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego RP wymaga nie tylko realizacji inwestycji polegających na budowie nowych rurociągów ropy naftowej, paliw, solanki i wody technologicznej, ale i utrzymania już wybudowanych rurociągów służących utrzymaniu normalnej pracy magazynu kawernowego w Górze w perspektywie co najmniej kolejnych kilkudziesięciu lat;
- potrzeba zachowania stabilności operacyjnej, bezpieczeństwa i ciągłości pracy ww. aktywów;
- zapewnienie komplementarności istniejącej i nowopowstałej infrastruktury przesyłowo-magazynowej.

Zakres rzeczowy projektu:

- możliwość długofalowego prowadzenia prac modernizacyjnych lub remontowych całości infrastruktury liniowej ropy naftowej, produktów naftowych, wody technologicznej i solanki niezbędnej do funkcjonowania PMRiP „Góra”.

Status procesu inwestycyjnego:

- do uruchomienia w przypadku konieczności prowadzenia modernizacji lub remontów istniejącej lub projektowanej do wybudowania infrastruktury liniowej.

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z ..... r.)	duże przedsiębiorstwa							
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw							
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe							
	(dodaj/usuń)							
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Planowane inwestycje mają na celu rozwój infrastruktury magazynowej i przesyłowej ropy naftowej, paliw ciekłych i innych produktów naftowych i są skierowane głównie do producentów i handlowców działających na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Planowane inwestycje mają na celu rozwój infrastruktury magazynowej i przesyłowej ropy naftowej, paliw ciekłych i innych produktów naftowych i są skierowane głównie do producentów i handlowców działających na terenie Rzeczypospolitej Polskiej.						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Planowane inwestycje wpłyną na znaczny wzrost bezpieczeństwa transportu ropy naftowej, paliw i innych produktów naftowych w Polsce. Wzrost dostępności infrastruktury magazynowej może w przyszłości przełożyć się na niższe koszty logistyki, a co za tym idzie, wpłynąć pozytywnie na ceny paliw nabywanych przez konsumentów.						
	(dodaj/usuń)							
Niemierzalne	(dodaj/usuń)							
	(dodaj/usuń)							
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	<p>Realizacja strategicznych inwestycji w sektorze naftowym pozwoli na dywersyfikację źródeł zaopatrzenia w ropę naftową i paliwa oraz pozytywnie wpłynie na sprawność i bezpieczeństwo przesyłania ropy naftowej oraz paliwa w Polsce.</p> <p>Proponowana regulacja umożliwi sprawniejsze przygotowanie i realizację kolejnych inwestycji, przewidziane rozwiązania pozwolą na wybudowanie infrastruktury umożliwiającej stabilny, ciągły i bezpieczny transport i magazynowanie ropy naftowej oraz jej produktów na terytorium całego kraju, co pozwoli na rozwój społeczny i gospodarczy.</p>							
<b>8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu</b>								
<input type="checkbox"/> nie dotyczy								
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).				<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy				
<input checked="" type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input checked="" type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input checked="" type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne: ...				<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne: ...				
Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektroniczności.				<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy				
<p>Komentarz:  W projekcie ustawy wprowadzono katalog inwestycji, które mogą być przygotowywane i realizowane w szczególnym trybie procesu inwestycyjnego.</p>								
<b>9. Wpływ na rynek pracy</b>								
Regulacja będzie mieć pozytywny wpływ na rynek pracy przez tworzenie nowych miejsc pracy oraz stabilizację								

zatrudnienia m.in. w sektorze budowlanym, rafineryjno-petrochemicznym oraz chemicznym, przez rozwój istniejących i powstawanie nowych podmiotów gospodarczych.

#### 10. Wpływ na pozostałe obszary

<input checked="" type="checkbox"/> środowisko naturalne <input checked="" type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> inne: ...	<input type="checkbox"/> demografia <input checked="" type="checkbox"/> mienie państwowe	<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie
--	---	---

Omówienie wpływu	Realizacja przewidzianych w załączniku do projektu ustawy inwestycji umożliwi dywersyfikację źródeł i dróg dostaw ropy naftowej i paliw do Rzeczypospolitej Polskiej oraz ich stabilny i bezpieczny transport oraz magazynowanie na terenie kraju, a w konsekwencji podniesie poziom bezpieczeństwa energetycznego kraju.
------------------	---

#### 11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego

Planowane jest zakończenie większości inwestycji przewidzianych w ustawie do 2029 r.

#### 12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?

Miernikiem ewaluacji będzie powstanie strategicznych inwestycji w sektorze naftowym.

#### 13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)

Brak