



NAJWYŻSZA IZBA KONTROLI

Departament Gospodarki, Skarbu Państwa i Prywatyzacji

KGP.410.006.06.2022

Pan Tomasz Stępień
Prezes Zarządu
OGP Gaz-System SA
ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa

WYSTĄPIENIE POKONTROLNE

P/22/013 Realizacja działań w zakresie poprawy bezpieczeństwa paliwowego w sektorze naftowym

I. Dane identyfikacyjne

Jednostka kontrolowana	OGP Gaz-System SA ¹ , ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa
Kierownik jednostki kontrolowanej	Tomasz Stępień, Prezes Zarządu od dnia 31 grudnia 2015 r.
Zakres przedmiotowy kontroli	<ul style="list-style-type: none">• Zapewnienie realizacji zadań w zakresie bezpieczeństwa paliwowego w sektorze naftowym w strategicznym planowaniu spółki;• Realizacja strategicznych zadań w zakresie tworzenia warunków poprawy bezpieczeństwa paliwowego w zakresie gospodarki solankowej.
Okres objęty kontrolą	Lata 2018-2022 (do czasu zakończenia kontroli) z wykorzystaniem dowodów sporządzonych przed tym okresem.
Podstawa prawna podjęcia kontroli	art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 23 grudnia 1994 r. o Najwyższej Izbie Kontroli ²
Jednostka przeprowadzająca kontrolę	Najwyższa Izba Kontroli Departament Gospodarki, Skarbu Państwa i Prywatyzacji
Kontroler	Bartłomiej Piasecki, starszy inspektor kp., upoważnienie do kontroli nr KGP/50/2022 z dnia 4 maja 2022 r. (akta kontroli str.1-2)

II. Ocena ogólna³ kontrolowanej działalności

OCENA OGÓLNA

W ocenie Najwyższej Izby Kontroli, Gaz-System prawidłowo podjął działania zmierzające do realizacji zadań wynikających z *Polityki Rządu RP dla infrastruktury logistycznej w sektorze naftowym*⁴. Zadania te nie zostały jednak zrealizowane z przyczyn niezależnych od Spółki.

Gaz-System, w celu nabycia aktywów wskazanych w Polityce Rządu, zlecił badania mające na celu wycenę spółek Inowrocławskie Kopalnie Soli „Solino” SA oraz udziałów Kopalnia Soli Lubień Sp. z o.o. oraz projektów inwestycyjnych wymienionych w Polityce Rządu. Podjął też rozmowy z Polskim Koncernem Naftowym Orlen SA⁵, od którego miał ww. aktywa nabyć, a także przekazał ofertę wstępną ich zakupu. Wobec wstrzymania rozmów przez PKN Orlen w październiku 2020 r. nie doszło do ich nabycia przez Gaz-System, a tym samym nie została zrealizowana w tym zakresie Polityka Rządu. Spółka poinformowała o tym Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej⁶ w sprawozdaniu za IV kwartał 2020 r. Nastąpiło to 15 stycznia 2021 r., tj. po trzech miesiącach po fakcie wycofania się PKN Orlen z rozmów ze Spółką. NIK zauważa, że tak istotna informacja wskazująca na brak możliwości realizacji

¹ Dalej: Spółka lub Gaz-System.

² Dz. U. z 2022 r. poz. 623, dalej: ustawa o NIK

³ Najwyższa Izba Kontroli formułuje ocenę ogólną jako ocenę pozytywną, ocenę negatywną albo ocenę w formie opisowej.

⁴ Dalej: również Polityka Rządu.

⁵ Dalej: PKN Orlen.

⁶ Pełnomocnik rządu ds. SIE.

kluczowych celów Polityki Rządu powinna być przekazana Pełnomocnikowi Rządu ds. SIE niezwłocznie.

W odniesieniu do realizacji zadań z Polityki Energetycznej Polski do 2040 r.⁷ w zakresie gospodarki solankowej, Gaz-System prowadzi działania przygotowawcze do budowy podziemnych magazynów paliw w kopalni soli kamiennej w Damasławku. Zakończenie pierwszego etapu inwestycji planowane jest na 2044 r.

III. Opis ustalonego stanu faktycznego

OBSZAR

Zapewnienie realizacji zadań w zakresie bezpieczeństwa paliwowego w sektorze naftowym, w tym dotyczących gospodarki solankowej

Opis stanu faktycznego

Realizacja Polityki Rządu

W dniu 28 listopada 2017 r. Rada Ministrów przyjęła uchwałę nr 182/2017, w sprawie przyjęcia Polityki Rządu. Zgodnie z jej postanowieniami, Gaz-System miał zrealizować następujące zadania:

- 1) w ciągu 12 miesięcy od przyjęcia Polityki Rządu nabyć należące do spółek GK PKN Orlen:
 - akcje Inowrocławskie Kopalnie Soli „Solino” SA,
 - udziały Kopalnia Soli Lubień Sp. z o.o.,
 - projekty inwestycyjny mające na celu dostosowanie PMRiP Góra do wymagań ustawy o zapasach - w zakresie infrastruktury wodno-solankowej;
- 2) zrealizować zadania inwestycyjne dotyczące infrastruktury wodno-solankowej umożliwiające dostosowanie PMRiP Góra do wymagań ustawy o zapasach w zakresie okresu uwolnienia całości zapasów interwencyjnych przy pełnym wykorzystaniu pojemności magazynu;
- 3) w ciągu 12 miesięcy od przyjęcia Polityki Rządu zawrzeć z PKN Orlen długoterminową umowę na świadczenie usługi magazynowania w PMRiP Góra ropy naftowej i paliw stanowiących zapasy obowiązkowe PKN Orlen;
- 4) udostępnić pojemności magazynowe PMRiP Góra w pierwszej kolejności na potrzeby zapasów interwencyjnych;
- 5) zagospodarować, w celu pokrycia zapotrzebowania na solankę służącą do wyłaczania ropy naftowej i paliw z PMRiP Góra, nowe złożo soli kamiennej;
- 6) współpracować z PERN w celu realizacji wieloletniej strategii rozwoju infrastruktury w sektorze naftowym - po jej przyjęciu przez Walne Zgromadzenie PERN.

W dniu 6 grudnia 2017 r. Pełnomocnik Rządu ds. SIE polecił Prezesowi Zarządu Gaz-System przystąpienie do realizacji ww. zadań.

Gaz-System zlecił wykonanie badań due diligence (DD), mających stanowić narzędzie do oszacowania kosztów inwestycji, opisanych w Polityce Rządu. Tj.:

1. DD prawne: umowa z dnia 19 stycznia 2018 r., podpisana z [...] ⁸. Wartość umowy wynosiła [...] zł netto, była to umowa ramowa na świadczenie usług prawnych również w sprawach niezwiązanych z DD. Koszt realizacji w 2018 r. wyniósł [...] zł.

⁷ Dalej: PEP 2040.

⁸ W treści wystąpienia pokontrolnego NIK wyłącza jawność informacji ustawowo chronionych, stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa i/bądź dobra osobiste, na podstawie art. 5 ust. 2 ustawy z dnia 6 września 2001 r. o dostępie do informacji publicznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 902) i art. 11 ust. 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2022 r. poz. 1233) oraz art. 43 ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz. U. z 2022 r. poz. 1360) w interesie przedsiębiorcy lub podmiotu, których dotyczą zawarte w wystąpieniu pokontrolnym informacje, poprzez ich anonimizację i zastąpienie oznaczeniem „[...]”.

2. DD prawne: umowa ramowa z dnia 2 stycznia 2019 r., podpisana z [...]. Wartość umowy wynosiła [...] zł netto, była to umowa ramowa na świadczenie usług prawnych również w sprawach niezwiązanych z DD. Koszt realizacji w 2019 r. wyniósł [...] zł.

Łącznie DD prawne kosztowało Spółkę [...] zł netto.

3. DD w obszarze geologiczno-górnictwem: umowa z dnia 19 lutego 2019 r., podpisana z [...], na kwotę [...] zł netto. Do dnia zakończenia kontroli w ramach przedmiotowego zamówienia zapłacono wykonawcy kwotę [...] zł. Na podstawie aneksu do umowy termin realizacji został przesunięty o miesiąc i dwa dni. Natomiast ostatecznie, nie wykonano całości prac. Powodem był fakt, że aby w pełni dokonać pomiarów, potrzebnych do określenia DD geologiczno - górnictwem zachodziła konieczność wyłączenia kavern z ruchu, co wiązałoby się z kosztami i trudnościami w przywróceniu ruchu.
4. DD w obszarze biznesowym: umowa z dnia 25 października 2018 r., podpisana z [...], na kwotę [...] zł netto, zwiększona następnie do kwoty [...] zł netto, ze względu na rozszerzony zakres analizy. Do dnia zakończenia kontroli zapłacono [...] zł. Prace zostały wykonane częściowo, ponieważ niektóre elementy zadania, dotyczące wyceny i zakupu przedmiotu transakcji, z uwagi na wstrzymanie rozmów przez PKN Orlen, nie zostały sporządzone.
5. DD w obszarze techniczno-technologicznym: umowa z dnia 15 lutego 2019 r., odpisana z [...] na kwotę [...] zł netto. Umowa została wykonana w terminie umownym, jednak Gaz-System zgłosił uwagi do opracowania końcowego, które zostało poprawione przez [...]. Poprawione opracowanie zostało przekazane Spółce z przekroczeniem terminu umownego o 71 dni, przez co naliczono karę umowną w kwocie [...] zł.

W badaniach tych oszacowano koszty zakupu akcji IKS Solino i Kopalni Soli Lubień na maksymalną kwotę [...]. W Term Sheet⁹, przesłanym do PKN Orlen zaproponowano wartość zakupu w przedziale [...] z zastrzeżeniem, że powinny one być skorygowane o wartość długu, który na dzień 31 grudnia 2018 r. oszacowano na kwotę [...]. Nakłady konieczne do poniesienia na obydwie kopalnie oszacowano na [...]. Jak wyjaśniła Dyrektorka Pionu Inwestycji¹⁰, [...].

(akta kontroli str. 31-35, plik 23-44, 28; str. 78-83, plik 50, 54-56, 57, 60- 62)

W celu przystąpienia do realizacji zadań określonych w Polityce Rządu, Spółka podpisała następujące porozumienia:

1. W dniu 11 maja 2018 r. umowa o ochronie informacji – umowa trójstronna z PKN Orlen SA oraz PERN SA

Umowa w Preambule odnosi się do uchwały RM i wynikającego z niej zakresu współpracy, której przedmiotem może być nabycie przez Nabywców¹¹ części aktywów logistycznych PKN Orlen oraz należących do PKN Orlen akcji i udziałów w Kopalniach. Umowa w szczególności zawiera zasady udostępniania sobie informacji, w szczególności takich, które stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa¹², a są niezbędne do przeprowadzenia badań due diligence¹³, pozwalających ocenić Nabywcom opłacalność przeprowadzenia transakcji przewidzianych w Polityce Rządu.

⁹ Dokument przekazany do PKN Orlen, ze wstępnymi warunkami i terminami nabycia aktywów, o których mowa w Polityce, dalej również TS.

¹⁰ Pismo nr PI.0800.1.2022.14 z dnia 12 sierpnia 2022 r.

¹¹ Zgodnie z umową Nabywcą jest OGP Gaz-System SA.

¹² Tajemnica przedsiębiorstwa w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2003 r., nr 153, poz. 1503 ze zm.).

¹³ Pkt 10 umowy; badania due diligence: dalej również DD lub badania DD.

2. W dniu 8 października 2018 r. umowa o współpracy [...]. Niniejsza umowa definiuje Transakcję, która oznacza [...].
3. Spółka przygotowała również projekt porozumienia Term Sheet w sprawie warunków [...].

W korespondencji z PKN Orlen, Gaz-System wskazywał, że występowały braki w udostępnianych dokumentach, przedstawiając w tym zakresie szczegółowe informacje. Jednocześnie, w sprawozdaniach z realizacji Polityki kierowanych do Pełnomocnika Rządu ds. SIE, Spółka, już w II kw. 2018 r., informowała o opóźnieniach w przekazywaniu przez PKN Orlen materiałów niezbędnych do wykonania badań due diligence i zagrożeniach w osiągnięciu terminów. Wymiana korespondencji pomiędzy spółkami trwała do dnia 9 października 2020 r., kiedy to PKN Orlen poinformował, że jego zdaniem prace związane z zakupem IKS Solino i KS Lubień powinny zostać wstrzymane do czasu ostatecznego ustalenia formy przejścia Grupy Lotos przez PKN Orlen. Po otrzymaniu tej odpowiedzi Spółka nie występowała do Pełnomocnika Rządu ds. SIE z zapytaniem, jakie kroki powinna podjąć w następstwie takiego stanowiska PKN Orlen, jednakże przekazała tę informację, wskazując przyczynę¹⁴. Nie zleciła aktualizacji dotychczas wykonanych badań due diligence. Ponadto, w sprawozdaniach z dnia 12 kwietnia 2022 r. i z 15 lipca 2022 r. wskazano, że należy rozstrzygnąć możliwość, zasadność i ewentualny termin wznowienia realizacji zadań wynikających z Polityki Rządu. Uzasadnieniem podjęcia takiego rozstrzygnięcia, są zdaniem Spółki, znaczące przekroczenia terminów określonych w Polityce Rządu oraz braku postępów jej realizacji.

(akta kontroli str. Prot. 31-35, plik 45-51)

(akta kontroli str. 78-83, plik 66)

Polityka Rządu zakładała, że Gaz-System będzie współpracować z PERN w celu realizacji wieloletniej strategii rozwoju infrastruktury w sektorze naftowym – po jej przyjęciu przez Walne Zgromadzenie PERN. W dniu 16 czerwca 2020 r. PERN zwrócił się do Gaz-Systemu o przekazanie informacji o planowanym terminie zakupu akcji IKS Solino SA. W odpowiedzi Gaz-System [...].

(akta kontroli str. 78-83, plik 50)

Realizacja PEP 2040

W dniu 2 lutego 2021 r., Rada Ministrów przyjęła uchwałę nr 22/2021 w sprawie przyjęcia Polityki Energetycznej Polski do 2040 r.¹⁵, w której Gaz-System został wyznaczony jako koordynator gospodarki solankowej oraz podmiot realizujący budowę nowych kawern magazynowych na węglowodory.

Gaz-System nie wprowadził do strategii Spółki zagadnień związanych z pełnieniem funkcji krajowego koordynatora gospodarki solankowej, niemniej podjął działania celem zapewnienia solanki na potrzeby funkcjonowania Podziemnego Magazynu Ropy i Paliw „Góra”. To zadanie jest realizowane poprzez przygotowywanie działań inwestycyjnych na złożu w kopalni soli Damasławek. Gaz-System wyjaśnił także, że budowa magazynów kawernowych na węglowodory w Damasławku oraz Lubieniu Kujawskim będą względem siebie stanowiły konkurencję, co w dalszej kolejności prowadziłoby do obniżenia ceny za solankę dla obydwu producentów lub utrudnienia dostępu do zbytu dla jednego z nich. Spółka przywołała interpretację uzasadnienia do Polityki Rządu, w której takie działanie zostało nazwane nieefektywnym i prowadziłoby do nieoptymalnej alokacji środków. Zgodnie z zapisami w Polityce Rządu, działaniem

¹⁴ Poczynając od sprawozdania za IV kwartał 2020 r. Gaz-System zamieszczał informację o tym, że powodzenie transakcji zależne jest od postawy wszystkich stron umowy, przede wszystkim Orlenu.

¹⁵ Dalej również PEP.

najbardziej efektywnym ekonomicznie byłoby połączenie projektów budowy nowych pojemności kawernowych w zasobach jednego podmiotu.

(akta kontroli str. 78-83, plik 4)

W dniu 15 marca 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 22 lutego 2019 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w sektorze naftowym,¹⁶ na mocy której m.in. Gaz - System został zdefiniowany jako inwestor, zaś w pkt. III załącznika do ustawy pn. *Wykaz strategicznych inwestycji w sektorze naftowym* zostały wskazane inwestycje przewidziane do realizacji przez Gaz-System:

1. Budowa otworowej kopalni soli kamiennej na obszarze złoża soli kamiennej Damasławek wraz z infrastrukturą niezbędną do jej obsługi, w tym budowa zakładu górniczego wraz z wykonaniem otworów eksploatacyjnych oraz wykonanie naziemnej infrastruktury technicznej.
2. Budowa bezzbiornikowego magazynu paliw gazowych na obszarze złoża soli kamiennej Damasławek wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi, w tym:
 - a) instalacji ługowniczej,
 - b) rurociągów i instalacji zrzutu solanki,
 - c) komór magazynowych,
 - d) naziemnej infrastruktury technicznej,
 - e) rurociągów, w tym gazociągów łączących obiekty tego magazynu.
3. Budowa rurociągów wody technologicznej, rurociągów solanki i innych rurociągów lub gazociągów na potrzeby działania otworowej kopalni soli kamiennej lub bezzbiornikowego magazynu paliw gazowych, na obszarze złoża soli kamiennej Damasławek,
4. Budowa rurociągów wody technologicznej oraz rurociągów solanki na potrzeby działania kopalni lub magazynu ropy naftowej i paliw w Górze, w szczególności rurociągu wody technologicznej Bydgoszcz – Damasławek oraz rurociągów solanki Damasławek – Góra, wraz z infrastrukturą niezbędną do ich obsługi.
5. Budowa rurociągów wody technologicznej, rurociągów solanki i innych rurociągów lub gazociągów w celu zmiany trasy istniejących rurociągów wody technologicznej, rurociągów solanki i innych rurociągów lub gazociągów, na potrzeby działania otworowej kopalni soli kamiennej lub bezzbiornikowego magazynu paliw gazowych, na obszarze złoża soli kamiennej Damasławek, o której mowa w pkt 3 lub na potrzeby działania kopalni lub magazynu ropy naftowej i paliw w Górze, o których mowa w pkt. 4.

Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały w zakresie gospodarki solankowej na potrzeby zarówno gazu, jak i sektora naftowego w dniu 27 października 2017 r. oraz 21 grudnia 2017 r. Uchwałą z dnia 27 października 2017 r. utworzono kapitał rezerwowy na pokrycie wydatków związanych z magazynowaniem węglowodorów, rozwojem transportu gazu innymi środkami niż sieci gazowe, przedsięwzięciami dotyczącymi poprawy efektywności energetycznej funkcjonowania pełnego łańcucha logistyki dostaw gazu ziemnego, rozwojem rynku alternatywnych paliw służących celom trakcyjnym. Natomiast uchwałą z dnia 21 grudnia 2017 r. wyrażono zgodę na zaciągnięcie zobowiązania w kwocie 35 561,4 tys. zł na wykonanie dwóch otworów rozpoznawczo - eksploatacyjnych wraz z wszelkimi pracami niezbędnymi do zaprojektowania kawernowego podziemnego magazynu gazu Damasławek.

(akta kontroli str. 78-83, plik 39)

Dokumenty strategiczne Spółki

¹⁶ Dz. U. z 2021 r. poz. 1902, ze zm. Dalej również: specustawa naftowa

1. *Długoterminowa Strategia Inwestycyjna*¹⁷, wraz z opracowaniem *Rynek&Biznes Informacje szczegółowe do DSI*, opracowane w 2021 r.
2. *Krajowy Dziesięcioletni Plan Rozwoju Systemu Przesyłowego na lata 2018-2027*¹⁸
3. *Krajowy Dziesięcioletni Plan Rozwoju Systemu Przesyłowego na lata 2020-2029*¹⁹
4. *Krajowy Dziesięcioletni Plan Rozwoju Systemu Przesyłowego na lata 2022-2031*²⁰

Ww. dokumenty uwzględniały przewidziane w uchwałach Walnego Zgromadzenia inwestycje na złożach soli w Damasławku, które mogą służyć przechowywaniu gazu ziemnego lub ropy naftowej. Uwzględniały także plany rozwoju pozyskiwania, przechowywania i przesyłania wodoru. Zarząd Spółki konsultował dokumenty strategiczne z Radą Nadzorczą oraz Pełnomocnikiem ds. SIE. Po ich zatwierdzeniu przez Zarząd i RN, były one przekazywane do Biura Pełnomocnika Rządu ds. SIE. Walne Zgromadzenie²¹ zatwierdziło dokumenty strategiczne spółki²².

(akta kontroli str.78-83, plik 23-37)

Kopalnia soli kamiennej Damasławek

Projekt budowy magazynu gazu w kopalni soli Damasławek został zaplanowany w dwóch etapach. W pierwszym etapie zaplanowano budowę do końca 2044 r. [...]. Prace wykonywane w ramach zagospodarowania złoża soli kamiennej dzielą się na kilka obszarów.

Obszar geologiczno-koncesyjny:

W 2018 r. wykonano prace geologiczne (wiercenia) służące rozpoznaniu złoża soli kamiennej w Damasławku. W 2020 r. opracowano dodatek nr 1 do dokumentacji geologicznej złoża soli kamiennej oraz uzyskano jego zatwierdzenie przez Ministra Środowiska. W latach 2022-2023 opracowywana jest dokumentacja geologiczno-inżynierska, hydrologiczna i projekt zagospodarowania złoża na potrzeby ubiegania się o koncesję na podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji i uzyskanie zatwierdzenia przez Ministra Środowiska. W 2023 r. planowany jest wykup informacji geologicznej, potrzebnej do realizacji, a w 2024 r. uzyskanie koncesji na wydobywanie soli kamiennej ze złoża oraz uzyskanie koncesji na podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji w złożu Damasławek.

Pozostałe obszary to: projektowy, biznesowo-ekonomiczny i środowiskowy.

W ramach tych obszarów do dnia zakończenia kontroli opracowano projekt wstępny infrastruktury wodno-solankowej i gazowej, opracowanie inwentaryzacji i waloryzacji przyrodniczej dla całej inwestycji. Ponadto, trwają prace nad analizami finansowo-operacyjnymi, dotyczącymi budowy podziemnego magazynu gazu, opracowywaniem modeli współpracy z interesariuszami zewnętrznymi, pozyskaniem decyzji środowiskowej, pozyskaniem finansowania na realizację inwestycji. Działania te są realizacją zadań przypisanych Gaz-Systemowi w specustawie naftowej w zakresie dotyczącym instalacji potrzebnych do funkcjonowania magazynu gazu.

W związku ze wstrzymaniem przez PKN Orlen sprzedaży Gaz-Systemowi aktywów, realizacja trzeciego i czwartego zadania, wymienionych w specustawie naftowej, dotyczących funkcjonowania magazynu ropy naftowej, została odłożona w czasie.

Niezależnie od aktów prawnych i dokumentów rządowych, Spółka podjęła rozmowy z PKN Orlen mające na celu zagospodarowanie solanki powstałej w wyniku

¹⁷ Dalej również: DSI.

¹⁸ Dalej również KDPR 2027.

¹⁹ Dalej również KDPR 2029.

²⁰ Dalej również KDPR 2031.

²¹ Walne Zgromadzenie, tj. Pełnomocnik Rządu ds. SIE, dalej również WZ

²² KPDR 27 zostało zatwierdzone przez WZ w dniu: 21 grudnia 2017 r., natomiast DSI w dniu 9 marca 2020 r. i 21 października 2021 r.

wyplukiwania solanki złoża soli kamiennej w Damasławku. W szczególności prowadzono rozmowy, do których dołączono przedstawicieli IKS Solino²³, w temacie ożliwości przesyłu solanki, w oparciu o dwa główne założenia:

1. Gaz-System pozostaje właścicielem solanki wyplukanej ze złoża Damasławek i we własnym imieniu zawrze umowy biznesowe z odbiorcami końcowymi,
2. PKN Orlen będzie świadczyć usługę dostawy wody oraz odbioru solanki i/lub pól solanki i dosycanie pól solanki w kopalniach soli należących do PKN Orlen, a także usługę przesyłu solanki i/lub pól solanki do odbiorców końcowych, z wykorzystaniem swojej infrastruktury oraz będzie świadczyć usługi operatorskie w zakresie obsługi procesu technologicznego związanego z ługowaniem komór magazynowych.

Na obecnym etapie nie wypracowano efektu końcowego.

(akta kontroli str. 31-35, plik 22, str. 43-44, plik 12, 14, str. 78-83, plik 50)

Stwierdzone
nieprawidłowości

W działalności kontrolowanej jednostki w przedstawionym wyżej zakresie nie stwierdzono nieprawidłowości.

IV. Uwagi i wnioski

W związku z niestwierdzeniem nieprawidłowości w kontrolowanej działalności, Najwyższa Izba Kontroli nie formułuje uwag i wniosków na podstawie art. 53 ust. 1 pkt 5 ustawy o NIK.

V. Pozostałe informacje i pouczenia

Wystąpienie pokontrolne zostało sporządzone w dwóch egzemplarzach; jeden dla kierownika jednostki kontrolowanej, drugi do akt kontroli.

Prawo zgłoszenia
zastrzeżeń

Zgodnie z art. 54 ustawy o NIK kierownikowi jednostki kontrolowanej przysługuje prawo zgłoszenia na piśmie umotywowanych zastrzeżeń do wystąpienia pokontrolnego, w terminie 21 dni od dnia jego przekazania. Zastrzeżenia zgłasza się do dyrektora Departamentu Gospodarki, Skarbu Państwa i Prywatyzacji Najwyższej Izby Kontroli. Prawo zgłaszania zastrzeżeń, zgodnie z art. 61b ust. 2 ustawy o NIK, nie przysługuje do wystąpienia pokontrolnego zmienionego zgodnie z treścią uchwały w sprawie zastrzeżeń.

Warszawa, 14 listopada 2022 r.

Kontroler
Bartłomiej Piasecki
Specjalista kontroli państwowej

/-/

Najwyższa Izba Kontroli
Departament Gospodarki,
Skarbu Państwa i Prywatyzacji
p.o. Dyrektor
Maciej Maciejewski

/-/

²³ Od 5 października 2021 r.