



Minister Rozwoju i Technologii

Znak pisma: DMP-III.054.5.2025

Warszawa, 13 maja 2025 r.

Pan
Szymon Hołownia
Marszałek Sejmu RP

Dotyczy: odpowiedzi na interpelację nr 8923 Pani Poseł Ewy Schädler oraz grupy Posłów „w sprawie możliwości wsparcia przedsiębiorców zmagających się z wysokimi cenami energii elektrycznej”

Szanowny Panie Marszałku,

przekazuję odpowiedź na interpelację nr 8923 Pani Poseł Ewy Schädler oraz grupy Posłów „w sprawie możliwości wsparcia przedsiębiorców zmagających się z wysokimi cenami energii elektrycznej”. Ministerstwo Rozwoju i Technologii (MRiT) przygotowało odpowiedź przy wykorzystaniu wkładów przesłanych przez Ministerstwo Klimatu i Środowiska (MKiŚ), Ministerstwo Aktywów Państwowych (MAP) i Ministerstwo Funduszy i Polityki Regionalnej (MFIPR).

Polski sektor MŚP wykazał się elastycznością i zdolnością do adaptacji, w czym pomógł mechanizm zamrożenia cen energii elektrycznej na poziomie 693zł/MWh, który obowiązywał od 1 grudnia 2022 r. do 31 grudnia 2024 r. Według ustawy z dnia 27 listopada 2024 r. o zmianie ustawy o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku oraz niektórych innych ustaw od 1 stycznia 2025 r. do 30 września 2025 r. obowiązuje cena maksymalna (0,5000 zł/kWh netto tj. 0,6212 zł/kWh brutto (z VAT i akcyzą) energii elektrycznej dla gospodarstw domowych i odbiorców z tzw. taryfą budowlaną. Nowelizacja nie objęła podmiotów z sektora MŚP. Zgodnie z uzasadnieniem ustawy względna stabilizacja sytuacji na rynkach energii, dostępność ofert konkurencyjnych i możliwość zmiany sprzedawcy uzasadniają odejście od działań osłonowych dla odbiorców niebędących gospodarstwami domowymi. Ponadto w OSR wskazano, że w odniesieniu do odbiorców innych niż gospodarstwa domowe spodziewana jest relatywnie lepsza ich pozycja na rynku energii w porównaniu do 2023 r. i 2024 r., co umożliwi odejście od stosowania wobec nich w 2025 r. mechanizmu ceny maksymalnej.

W kontekście ochrony przedsiębiorców przed wysokimi kosztami energii elektrycznej należy również wskazać, że ustalanie cen dla odbiorców przemysłowych stoi w sprzeczności z polityką i prawem Unii Europejskiej, w szczególności z zasadą swobodnego ustalania cen dostaw energii elektrycznej i rynkowej konkurencji cenowej między dostawcami wynikającymi z przepisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniającej dyrektywę 2012/27/UE. Zgodnie

z art. 5 dyrektywy sprzedawcom przysługuje swoboda w ustalaniu ceny, po jakiej dostarczają energię elektryczną odbiorcom, a ewentualne możliwości interwencji w zakresie ustalania cen energii elektrycznej ograniczone są do odbiorców dotkniętych ubóstwem energetycznym lub odbiorców wrażliwych będących gospodarstwami domowymi lub wyjątkowo w okresie przejściowym – mikroprzedsiębiorstw. Warto zauważyć, że już w aktach prawnych poprzedzających obecnie obowiązującą dyrektywę możliwość regulowania cen energii elektrycznej była ograniczona. W dyrektywie 2003/54/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. wskazano, że prawo do tzw. usługi powszechnej, czyli dostaw energii elektrycznej po cenach zatwierdzanych przez organ regulacyjny, przysługuje jedynie gospodarstwom domowym, a także pod pewnymi warunkami mikroprzedsiębiorstwom.

Przepisy prawa UE dopuszczają możliwość ingerowania w ustalanie cen energii elektrycznej, ale wskazują, że taka ingerencja może mieć miejsce wyłącznie w odniesieniu do odbiorców w gospodarstwach domowych. Wyjątkiem od tej zasady było wprowadzenie, w okresie nadzwyczaj wysokich cen energii elektrycznej w czasie kryzysu energetycznego, rozporządzenia Rady 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii, w ramach którego zezwolono na ograniczone czasowo wsparcie szerokiej grupy odbiorców do 31 grudnia 2023 r. Polska wykorzystała tę możliwość, wprowadzając mechanizm ochrony dla przedsiębiorców, w postaci rozliczeń za energię elektryczną po cenie maksymalnej. W ostatnim etapie wsparcia, tj. w II połowie 2024 r. ze względu na dostosowanie definicji przedsiębiorcy z sektora MŚP do definicji zgodnej z prawem UE, mechanizm ceny maksymalnej dla sektora MŚP został uznany jako stosowanie pomocy publicznej w przypadku mikroprzedsiębiorców, względnie pomocy de minimis w odniesieniu do małych i średnich przedsiębiorców. Stosowanie ceny maksymalnej musiało zatem zostać ograniczone do precyzyjnych limitów pomocy, z jakiej mogli korzystać przedsiębiorcy w określonych przedziałach czasowych – MŚP mieli prawo korzystać z ceny maksymalnej energii elektrycznej tak długo, jak długo nie przekroczyli łącznego limitu dopuszczalnej prawem UE pomocy. Powyższa zmiana w stosowaniu mechanizmu ceny maksymalnej wiązała się z obowiązkiem wypełniania przez odbiorców formularza informacyjnego o przyznanej pomocy publicznej oraz obowiązkiem weryfikacji tej pomocy przez sprzedawców energii elektrycznej.

MKiŚ na bieżąco analizuje sytuację na rynku energii, w tym kształtowanie się cen energii elektrycznej w zakresie odbiorców końcowych energii elektrycznej w gospodarstwach domowych. W ramach swojej działalności monitoruje również kształtowanie się cen energii elektrycznej na rynkach w odniesieniu do innych odbiorców końcowych niż gospodarstwa domowe. Z posiadanych danych wynika, że obecnie sytuacja na rynku energii elektrycznej jest stabilna i wygląda znacznie lepiej niż w 2022 i 2023 r., dlatego też interwencje ustawowe wobec takich podmiotów nie wydają się być uzasadnione. Ceny energii elektrycznej zarówno na rynku spot (Rynek Dnia Następnego), jak i na rynku terminowym (kontrakty z dostawą na przyszły rok) od początku roku kształtują się w przedziale 400-500 zł/MWh. Sytuacja ta ma przełożenie na ceny proponowane w ofertach sprzedawców energii elektrycznej dla odbiorców z sektora przedsiębiorstw, które kształtują się na poziomie niższym niż cena maksymalna 693 zł/MWh, która była stosowana m.in. dla sektora MŚP do końca 2024 r.

MAP cyklicznie zwraca się do nadzorowanych spółek z prośbą o przedstawienie informacji na temat kształtowania się cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych, co pozwala

na stały monitoring ich poziomu. Proces budowania oferty cenowej uwzględnia szereg czynników ryzyka, warunków i prognoz oraz jest informacją stanowiącą know-how spółki i stanowi część jej strategii handlowej. Z przekazanych informacji wynika, że spółki energetyczne jako podmioty prawa handlowego działające na konkurencyjnym rynku energetycznym, dążą do wyceny ofert w sposób przenoszący na odbiorcę koszty związane ze sprzedażą w uzasadnionej wysokości oraz marżę z tytułu sprzedaży energii w oparciu o rzeczywiste warunki rynkowe. Zespoły handlowe spółek na bieżąco dzielą się ekspercką wiedzą o rynku i przedstawiają zasady kształtowania cen w oferowanych produktach, tak aby przedsiębiorca świadomie podjął decyzję o wyborze danej oferty. W swoich ofertach, spółki posiadają szereg produktów, które w różnym stopniu i w różnych okresach zabezpieczają cenę energii w sposób wybrany przez klienta/odbiorcę – czyli taryfy, przez umowy kilkuletnie ze stałą ceną, do produktów bazujących na bieżących notowaniach na Towarowej Giełdzie Energii. Oznacza to, że rozliczenie zużytej energii odbywa się po cenie ustalonej na podstawie indeksów Towarowej Giełdy Energii. MŚP preferują oferty, które gwarantują niezmiennosc cen w całym okresie obowiązywania umowy. Co do zasady przyjęcie oferty sprzedaży wiąże się z koniecznością zabezpieczenia przez spółki wolumenu energii elektrycznej na potrzeby danego klienta lub grupy klientów, a moment zakupu energii ma kluczowy wpływ na wysokość jej cen w ofercie. W odniesieniu do kwestii ponownej kalkulacji cen/renegocjacji dla klientów, którzy zawarli umowy w latach 2022-2023, należy podkreślić, że kontrakty zawarte w latach 2022 i 2023 już zostały zakończone lub niebawem (w trakcie 2025 roku) się zakończą. Nowe oferty, jakie klienci otrzymują od przedsiębiorstw energetycznych, odzwierciedlają bieżącą sytuację na rynku i są znacząco niższe niż w latach 2022 i 2023. Istnieje grupa klientów, którzy historycznie posiadają kontrakty trzyletnie, jednak z informacji pozyskanych od spółek Skarbu Państwa w 2025 roku – kontrakty takie stanowić będą około 10% sprzedaży. Dodatkowo spółki wskazały, że funkcjonuje również procedura renegocjacji cen, która umożliwi klientom biznesowym zmianę oferty w przypadku dużych wahań cen na rynku energii.

MRiT w latach 2022-2024 koordynował wdrożenie programów rządowych skierowanych do tzw. przemysłu energochłonnego. Wdrożone zostały 3 programy rządowe realizujące zapisy ustawy z dnia 29 września 2022 r. o zasadach realizacji programów wsparcia przedsiębiorców w związku z sytuacją na rynku energii w latach 2022-2024. Celem ustawy i ww. programów wsparcia było przeciwdziałanie negatywnym skutkom nagłego wzrostu cen nośników energii, który spowodowany jest wojną na Ukrainie i wynikającym z niej ograniczeniem importu węgłowodórów z Rosji. Podstawą powyższych Programów były wytyczne Komisji Europejskiej określone w Komunikacie „Tymczasowe kryzysowe i przejściowe ramy środków pomocy państwa w celu wsparcia gospodarki po agresji Rosji wobec Ukrainy” („TCTF”). Wsparcie mogło być udzielone na pokrycie zwiększonych kosztów energii elektrycznej oraz gazu ziemnego, w tym skroplonego gazu ziemnego, w formie refundacji kosztów już poniesionych. Jednakże przedsiębiorcy uprawnieni w okresie kwalifikowanym do zakupu energii elektrycznej po ustalonej cenie maksymalnej, na podstawie ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku oraz w 2024 roku, mogli wnioskować o pomoc jedynie z tytułu kosztów zakupu gazu ziemnego. Zgodnie ze znowelizowanym TCTF pomoc mogła dotyczyć kosztów poniesionych wyłącznie do dnia 30 czerwca 2024 r. W związku z tym MRiT nie planuje kolejnego programu podobnego do dotychczas realizowanych związanych z cenami energii i gazu w latach 2022-2024.

MRiT pozostaje w stałym kontakcie z przedstawicielami przemysłu, w tym szczególnie energochłonnego, w kontekście kluczowych barier związanych z utrzymaniem konkurencyjności. Obecnie najistotniejszy wpływ na funkcjonowanie przedsiębiorstw energochłonnych oraz możliwości ich dekarbonizacji mają ceny energii oraz unijna polityka klimatyczna – nakładająca dodatkowe obciążenia w postaci systemu EU ETS. MRiT już w 2019 r. opracowało i wdrożyło mechanizm łagodzenia kosztów związanych z rosnącymi cenami energii w wyniku konieczności nabywania przez sektor energochłonny uprawnień do emisji CO₂. Rekompensaty dla przemysłów energochłonnych przyznawane są na podstawie ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych. Ustawa została przyjęta w 2019 r., zaś pierwsze rekompensaty wypłacone zostały w 2020 r. i dotyczyły pokrycia kosztów pośrednich poniesionych w 2019 r. Celem przyznawania rekompensat jest poprawa warunków konkurencyjnych dla krajowego przemysłu energochłonnego. Przemysł ten jest szczególnie narażony na ryzyko przenoszenia produkcji do krajów spoza UE, gdzie ceny energii elektrycznej są niższe, gdyż nie zawierają kosztów związanych z zakupem uprawnień do emisji CO₂. Rekompensaty mogą być wypłacane do 2031 r. Dziś oceniamy, że rekompensaty pozwoliły na wsparcie konkurencyjności, obniżenie kosztów działalności gospodarczej i utrzymanie ok. 400 tys. miejsc pracy. Przyczyniły się do ochrony wybranych gałęzi gospodarki przed wzrostem kosztów związanych ze skokowym wzrostem cen uprawnień do emisji i ograniczyły ryzyko relokacji przedsiębiorstw zagrożonych ucieczką emisji.

MFiPR podejmuje działania nakierunkowane na pozyskanie środków UE dla wielu sektorów gospodarki, w tym także dla polskich przedsiębiorstw. W Programie Fundusze Europejskie na Infrastrukturę, Klimat, Środowisko 2021- 2027 (FENIKS) na wsparcie efektywności energetycznej dużych i średnich przedsiębiorstw przewidzianych zostało 40 mln EUR w formie instrumentów finansowych. Finansowanie jest przeznaczone na modernizację energetyczną budynków zakładowych, podniesienie efektywności energetycznej procesów wytwórczych, zwiększenie efektywności energetycznej systemów obiegu mediów w zakładzie, ciągów transportowych i zwiększanie efektywności energetycznej systemów pomocniczych, w tym np.: kotłowni, układów odzysku ciepła z procesów przemysłowych lub oświetlenia oraz instalację urządzeń OZE, a także instalację urządzeń do produkcji, magazynowania, tankowania lub transportu wodoru, które są zgodne z zakresem art. 6 i 7 rozporządzenia 2021/1058 ERDF/CF. Przeprowadzenie tego typu inwestycji pozwoli na oszczędność energii w zakładach i tym samym zmniejszenie rachunków za energię elektryczną. MFiPR na razie nie zna daty ogłoszenia naboru na ten obszar. Informacje dotyczące tego programu dostępne są na stronie: <https://www.feniks.gov.pl/>.

W ramach KPO realizowana jest inwestycja G1.1.2 „Instalacje OZE realizowane przez społeczności energetyczne” z budżetem ok. 845 mln zł. Rozwój społeczności energetycznych umożliwi produkcję energii na własne potrzeby na poziomie lokalnym. Ponadto odbiorca końcowy bierze udział zarówno w produkcji energii, jak i efektywnym jej wykorzystaniu, dzięki czemu ma realny wpływ na swoją sytuację na rynku energii, w tym niższe ceny.

W kontekście wsparcia procesu dekarbonizacji gospodarki należy wskazać na ustanowione przez KE nowe źródło wsparcia finansowego - Społeczny Fundusz Klimatyczny. Środki z Funduszu mają łagodzić skutki wzrostu cen paliw kopalnych na skutek wejścia systemu handlu uprawnieniami ETS₂. Polska otrzyma z Funduszu ok. 11,4 mld EUR (w wariantach

wprowadzenia ETS2 w 2027 r.). Fundusz koncentruje się na wsparciu gospodarstw domowych. MRiT zgłosiło inicjatywę włączenia do beneficjentów Planu Społeczno-Klimatycznego mikroprzedsiębiorstw w trudnej sytuacji, które również dotknie wprowadzenie ETS2. MRiT zaproponował inwestycję pn. „Program Wsparcia Mikroprzedsiębiorstw – efektywność energetyczna budynków”, która ma na celu objęcie wsparciem mikroprzedsiębiorstw znajdujących się w trudnej sytuacji i będzie skierowana do tych, którzy udokumentują ponoszenie znaczących wydatków związanych z kosztami paliw kopalnych wykorzystywanych do ogrzania bądź chłodzenia budynków w ramach prowadzenia działalności gospodarczej w stosunku do przychodów firmy. MFiPR koordynuje i integruje prace nad przygotowaniem planu społeczno-klimatycznego umożliwiającego implementację środków z SFK. Obecnie trwają prace nad projektem planu, który następnie trafi do konsultacji publicznych.

MFiPR prowadzi prace nad średniookresową strategią rozwoju kraju do 2035 r. (śsrk), stanowiącą odpowiedź na nowe wyzwania i zagrożenia, w tym związane z transformacją energetyczną. Strategia wyznaczy priorytety rozwojowe oraz kluczowe inwestycyjno-gospodarcze interwencje państwa, które będą realizowane, tak by osiągnąć założone cele rozwojowe. Jednym z celów śsrk będzie: Tworzenie warunków dla konkurencyjnej i sprawiedliwej gospodarki, z poszanowaniem dla środowiska i klimatu. Ponadto śsrk zidentyfikuje Obszary Strategicznej Interwencji (OSI) tj. obszary kraju, do których zostanie skierowana szczególna interwencja państwa w związku z występującymi tam barierami lub potencjałami rozwojowymi. Szczegółowy zakres poszczególnych priorytetów śsrk, jak i OSI jest obecnie na etapie uzgodnień międzyresortowych.

Wśród przykładów rozwiązań istotnych z punktu widzenia transformacji energetycznej są przepisy ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, którą wprowadzono m.in. definicje agregacji i agregatora oraz odbiorcy aktywnego otwierając posiadaczom magazynów energii drogę do świadczenia usług systemowych lub usług elastyczności na rynkach energii elektrycznej. Dodatkowo wprowadzono umowy z dynamiczną ceną energii elektrycznej, które zależą od wahań na rynku hurtowym i mają na celu aktywizację odbiorców. Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska zmieniającym rozporządzenie w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną wprowadzono konto regulacyjne dla opłaty jakościowej. Rozwiązanie to pozwala operatorowi ograniczyć wysokość kosztów opłaty jakościowej przenoszonych w taryfie w danym roku. Wprowadzone zmiany zwiększają stabilność i przewidywalność stawek opłat za przesyłanie energii elektrycznej dla odbiorcy – w konsekwencji opłaty sieciowe ujęte na rachunku odbiorcy w 2025 r. mogą być niższe. Planowany w Polsce proces transformacji energetycznej zakłada stopniową przemianę systemu energetycznego w kierunku systemu zeroemisyjnego. Dekarbonizacja oparta zostanie o dalszy rozwój odnawialnych źródeł energii (przede wszystkim morskiej energetyki wiatrowej) i energetyki jądrowej, z uwzględnieniem roli gazu ziemnego, jako niskoemisyjnego paliwa przejściowego wykorzystywanego w sektorze energetycznym, wspomagającego transformację gospodarki w kierunku zeroemisyjnym. Energetyka jądrowa jako stabilne źródło wytwarzania energii – uzupełni lukę po wyeksploatowanych lub odstawionych elektrowniach węglowych oraz zwiększy stabilność pracy systemu i pozwoli na dalszą integrację OZE oraz ograniczy zapotrzebowanie na gaz ziemny. Planowany proces transformacji energetycznej będzie połączony ze wzmacnianiem i rozwojem sieci elektroenergetycznych. Sieci elektroenergetyczne posiadają określone możliwości

techniczne dotyczące mocy przyłączonych do nich źródeł energii, w związku z czym, nie ma możliwości przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dowolnej liczby źródeł wytwórczych, w tym OZE. Opisane działania doprowadzą w najbliższych latach do zmiany struktury miksu energetycznego w Polsce, co spowoduje trwałe obniżenie cen energii elektrycznej zarówno dla sektora przedsiębiorstw, jak i pozostałych odbiorców energii elektrycznej.

Przedsiębiorców, w zakresie doradztwa w kwestiach związanych z transformacją energetyczną, wspierają polskie ośrodki Europejskiej Sieci Przedsiębiorczości (EEN). EEN zapewnia wsparcie doradców ds. zrównoważonego rozwoju, którzy udzielają porad w zakresie inwestowania w bardziej zasobooszczędne procesy oraz infrastrukturę o obiegu zamkniętym. W Polsce mamy 28 ośrodków EEN zgrupowanych w 4 konsorcjach (działalność ośrodków jest finansowana przez MRiT i UE).

Z upoważnienia, z wyrazami szacunku

Michał Jaros

Sekretarz Stanu

/ kwalifikowany podpis elektroniczny /

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (Dz. U. L 119 z 4 maja 2016 r., z późn. zm.), zwanego dalej „RODO”, informuję, że:

1. Administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Minister Rozwoju i Technologii z siedzibą w Warszawie, przy Placu Trzech Krzyży 3/5, 00-507 Warszawa, e-mail: kancelaria@mrit.gov.pl, tel. +48 222 500 123, adres skrytki na ePUAP: /MRPiT/SkrytkaESP, adres do doręczeń elektronicznych: AE:PL-68477-29007-EFSHR-25. Wykonującym obowiązki administratora jest dyrektor Departamentu Małych i Średnich Przedsiębiorstw.
2. Jeśli ma Pani/Pan pytania dotyczące przetwarzania Pani/Pana danych osobowych, a także przysługujących Pani/Panu praw, może się Pani/Pan kontaktować z Inspektorem Ochrony Danych w MRiT wysyłając informację na skrzynkę: iod@mrit.gov.pl.
3. Pani/Pana dane osobowe będą przetwarzane w oparciu o art. 6 ust. 1 lit. c) RODO tj. w celu wypełnienia obowiązku prawnego ciążącego na administratorze, na podstawie Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej, ustawy z dnia 9 maja 1996 r. o wykonywaniu mandatu posła i senatora (Dz. U. z 2024 r. poz. 907), oraz w związku z § 162 uchwały Nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. - Regulamin pracy Rady Ministrów (M.P. z 2024 r. poz. 806) oraz art. 193 uchwały Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 30 lipca 1992 r. - Regulamin Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej (M. P. z 2022 r. poz. 990).
4. Pani/Pana dane osobowe przetwarzane będą w celu rozpatrzenia i udzielenia odpowiedzi na interwencję poselską lub senatorską lub interpelację/zapytanie poselskie.
5. Odbiorcami Pani/Pana danych osobowych mogą być:
 - o organy władzy publicznej oraz podmioty wykonujące zadania publiczne lub działające na zlecenie organów władzy publicznej, w zakresie i w celach, które wynikają z przepisów powszechnie obowiązującego prawa (np. na żądanie sądów, urzędów skarbowych, Prokuratury lub Policji);
 - o inne podmioty, które na podstawie stosownych umów podpisanych z MRiT przetwarzają dane osobowe, dla których Administratorem jest Minister Rozwoju i Technologii (np. podmioty świadczące usługi prawne, dostawcy systemów informatycznych i usług IT oraz telekomunikacyjnych, operatorzy pocztowi i kurierzy).
6. Pani/Pana dane osobowe będą przechowywane przez okres niezbędny do realizacji celu ich przetwarzania tj. do chwili załatwienia sprawy, w której zostały one zebrane, a następnie – w przypadkach, w których wymagają tego przepisy ustawy z dnia 14 lipca 1983 r. o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach (Dz. U. z 2020 r. poz. 164 ze zm.) – przez czas określony w tych przepisach.
7. Pani/Pana dane osobowe nie będą podlegać zautomatyzowanemu podejmowaniu decyzji lub profilowaniu.
8. Pani/Pana dane osobowe nie będą przekazywane do państwa trzeciego ani do organizacji międzynarodowych.
9. Podanie danych jest dobrowolne, ale niezbędne do rozpatrzenia i udzielenia odpowiedzi na interpelację/zapytanie/interwencję.
10. W związku z przetwarzaniem Pani/Pana danych osobowych przysługują Pani/Panu następujące prawa:
 - o prawo dostępu do swoich danych oraz otrzymania ich kopii zgodnie z art. 15 RODO;
 - o prawo do sprostowania (poprawiania) swoich danych, jeśli są błędne lub nieaktualne, zgodnie z art. 16 RODO;
 - o prawo do ograniczenia przetwarzania danych zgodnie z art. 18 RODO.
11. W przypadku powzięcia informacji o niezgodnym z prawem przetwarzaniu w Ministerstwie Rozwoju i Technologii Pani/Pana danych osobowych, przysługuje Pani/Panu prawo wniesienia skargi do organu nadzorczego właściwego w sprawach ochrony danych osobowych, tj. Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych, ul. Stawki 2, 00-193 Warszawa.