

ROZPORZĄDZENIE

RADY MINISTRÓW

z dnia

w sprawie szczegółowego zakresu przeprowadzania oceny terenu przeznaczanego pod lokalizację obiektu jądrowego, przypadków wykluczających możliwość uznania terenu za spełniający wymogi lokalizacji obiektu jądrowego oraz w sprawie wymagań dotyczących raportu lokalizacyjnego dla obiektu jądrowego¹⁾

Na podstawie art. 35b ust. 4 ustawy z dnia 29 listopada 2000 r. – Prawo atomowe (Dz. U. z 2026 r. poz. 1) zarządza się, co następuje:

§ 1. Ilekroć w rozporządzeniu jest mowa o:

- 1) granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego – rozumie się przez to obszar wytyczony okręgiem o promieniu równym długości od środka do najdalej wysuniętego punktu terenu, na którym jest planowane usytuowanie obiektu jądrowego, tak aby cały ten teren znalazł się w granicach wytyczonego okręgu; w przypadku obiektu jądrowego będącego obiektem energetyki jądrowej za teren, na którym planowane jest usytuowanie obiektu jądrowego, uznaje się teren objęty wnioskiem o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji obiektu energetyki jądrowej albo teren, dla którego planuje się złożenie wniosku o wydanie tej decyzji, przy czym w przypadku wytyczania granic planowanego miejsca usytuowania elektrowni jądrowej nie uwzględnia się kanałów wody chłodzącej, linii elektroenergetycznych oraz sieci ciepłowniczych;
- 2) obszarze lokalizacji – rozumie się przez to obszar obejmujący granice planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego oraz teren w odległości 5 km od tych granic, a w uzasadnionych przypadkach związanych z budową podłoża o istotnym znaczeniu dla jego stateczności podczas sytuowania obiektu i po jego usytuowaniu – teren powiększony w stopniu pozwalającym na uzyskanie danych wymaganych do oceny stateczności podłoża;

¹⁾ Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Rady 2009/71/Euratom z dnia 25 czerwca 2009 r. ustanawiającą wspólnotowe ramy bezpieczeństwa jądrowego obiektów jądrowych (Dz. Urz. UE L 172 z 02.07.2009, str. 18, Dz. Urz. UE L 260 z 03.10.2009, str. 40 oraz Dz. Urz. UE L 219 z 25.07.2014, str. 42).

- 3) regionie lokalizacji – rozumie się przez to obszar obejmujący granice planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego oraz teren w odległości 30 km od tych granic;
- 4) strukturze sejsmogenicznej – rozumie się przez to strukturę:
 - a) przejawiającą aktywność sejsmiczną lub
 - b) wykazującą historyczne pęknięcia powierzchni, lub
 - c) wykazującą skutki paleosejsmiczności– która może generować makrotrzęsienia ziemi;
- 5) uskoku potencjalnie aktywnym – rozumie się przez to uskok, co do którego na podstawie przeprowadzonych studiów literaturowych, badań terenowych lub analiz stwierdzono:
 - a) przejawy przeszłej aktywności, takie jak deformacje lub dyslokacje wskazujące, że w okresie budowy, rozruchu, eksploatacji lub likwidacji obiektu jądrowego mogą wystąpić dalsze przemieszczenia na powierzchni lub bezpośrednio pod powierzchnią terenu lub
 - b) taką relację strukturalną ze znanym uskokiem potencjalnie aktywnym, że uaktywnienie jednego uskoku może spowodować uaktywnienie innego uskoku, powodujące deformacje lub dyslokacje na powierzchni lub bezpośrednio pod powierzchnią terenu, lub
 - c) potencjalną maksymalną magnitudę związaną ze strukturą sejsmogeniczną, która jest na tyle wysoka i jej aktywność sejsmiczna jest przewidywana na takiej głębokości, że mogą powstać deformacje lub dyslokacje na powierzchni lub bezpośrednio pod powierzchnią terenu.

§ 2. Szczegółowy zakres przeprowadzania oceny terenu przeznaczonego pod lokalizację obiektu jądrowego obejmuje analizy:

- 1) z zakresu rozpoznania budowy geologicznej podłoża mającej wpływ na warunki, o których mowa w pkt 2–4, obejmujące podłoże czwartorzędowe, neogeńskie, paleogeńskie oraz starsze;
- 2) z zakresu warunków sejsmicznych i tektonicznych, biorące pod uwagę:
 - a) dane dotyczące naturalnej sejsmiczności na terenie obejmującym granice planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego oraz teren w odległości do 300 km od tych granic, z określeniem maksymalnego naturalnego wstrząsu sejsmicznego, z uwzględnieniem parametrów wstrząsów,

- b) dane dotyczące wstrząsów sejsmicznych indukowanych działalnością człowieka, z określeniem maksymalnego indukowanego wstrząsu sejsmicznego w przeszłości, z uwzględnieniem parametrów wstrząsów,
 - c) struktury tektoniczne,
 - d) kierunek i reżim współczesnych naprężeń tektonicznych,
 - e) ruchy pionowe i odkształcenia poziome powierzchni ziemi,
 - f) aktywność uskoków wraz z ich wzajemnym oddziaływaniem; analizy uskoku potencjalnie aktywnego w zakresie odnoszącym się do § 1 pkt 5 lit. a obejmują okres co najmniej od początku pliocenu do dnia zakończenia oceny terenu przeznaczonego pod lokalizację obiektu jądrowego,
 - g) przeszłą, obecną, a także planowaną – rozumianą jako wynikającą z decyzji ostatecznych wydanych przez organy administracji publicznej lub dokumentów planistycznych, programowych lub strategicznych przyjętych przez te organy – działalność człowieka stanowiącą lub mogącą stanowić zagrożenie dla obiektu jądrowego przez indukowanie wstrząsów sejsmicznych lub powodowanie uaktywnienia struktur uskokowych, z uwzględnieniem:
 - indukowanych wstrząsów sejsmicznych i ich charakterystyki,
 - innych czynników mogących negatywnie wpływać na bezpieczeństwo jądrowe obiektu jądrowego;
- 3) z zakresu warunków geologiczno-inżynierskich, biorące pod uwagę:
- a) charakterystykę oraz prognozę zmian warunków geologiczno-inżynierskich podłoża, w tym właściwości fizyczno-mechanicznych gruntów i skał, w wyniku posadawiania obiektu jądrowego,
 - b) identyfikację występowania w podłożu obiektu jądrowego gruntów:
 - mineralnych o zawartości części organicznych nie przekraczającej 2%,
 - organicznych, w szczególności gruntów próchnicznych, namulów, gytii i torfów,
 - drobnoziarnistych o genezie rzecznej, w szczególności mad,
 - lessopodobnych i lessów,
 - drobnoziarnistych podatnych na upłynnienie,
 - pęczniejących,
 - antropogenicznych,

- c) identyfikację zjawisk i procesów geologicznych niekorzystnych dla obiektu jądrowego występujących lub mogących wystąpić na analizowanym terenie, w tym krasu,
 - d) występowanie i możliwość wystąpienia zjawisk i procesów geodynamicznych niekorzystnych dla posadawiania obiektu jądrowego, z uwzględnieniem lokalnych warunków geologiczno-inżynierskich,
 - e) charakterystykę geomorfologiczną,
 - f) określenie stateczności skarp i zboczy i jej możliwych zmian, w szczególności na skutek statycznego obciążenia od obiektu jądrowego i działania obciążeń dynamicznych eksploatacyjnych oraz będących skutkiem wstrząsów sejsmicznych, a także zjawisk meteorologicznych i hydrologicznych;
- 4) z zakresu warunków hydrogeologicznych, biorące pod uwagę:
- a) charakterystykę systemu hydrogeologicznego z:
 - oceną zasobów wód podziemnych w utworach czwartorzędowych, neogenu i paleogenu oraz starszego podłoża, ze szczególnym uwzględnieniem utworzonych i planowanych stref ochronnych ujęć wód podziemnych i obszarów ochronnych zbiorników wód podziemnych oraz występowania wód termalnych, wód leczniczych, solanek, a także utworzonych lub planowanych dla nich obszarów i terenów górniczych,
 - kierunkami i prędkościami przepływu wód podziemnych,
 - b) właściwości filtracyjne podłoża, ze szczególnym uwzględnieniem dróg i głębokości przepływu wód powierzchniowych i opadowych oraz ich zmian sezonowych,
 - c) właściwości fizykochemiczne wód podziemnych, w tym w szczególności ocenę właściwości korozyjnych wód podziemnych w stosunku do betonu i stali,
 - d) charakterystykę dynamiki krążenia wód podziemnych i jej zmian, w tym charakterystykę wzajemnych oddziaływań wód podziemnych i powierzchniowych, również w okresach długotrwałych susz i w okresach zwiększonych opadów,
 - e) prognozę zmian dynamiki krążenia wód podziemnych w wyniku posadawiania obiektu jądrowego, obejmującą prognozę warunków stabilizacji systemu hydrogeologicznego oraz maksymalną głębokość i zasięg oddziaływania obiektu jądrowego na ten system, z uwzględnieniem dróg i głębokości przepływu wód powierzchniowych i opadowych oraz wpływu tych zmian na eksploatowane zbiorniki wód podziemnych oraz poziomy wodonośne,

- f) szacunkowe określenie ilości wód podziemnych z przewidzianego do odwodnienia poziomu wodonośnego oraz wskazanie rzędnej obniżonego poziomu zwierciadła wody, wielkości depresji rejonowej i czasu trwania odwodnienia, a także ocenę przewidywanych zmian warunków hydrogeologicznych i właściwości fizykochemicznych wód podziemnych na skutek odwodnienia, w tym – jeżeli dotyczy – ocenę ryzyka ingresji wód słonych,
 - g) ocenę wpływu prognozowanych zmian klimatu na warunki hydrogeologiczne, w szczególności na poziomy zwierciadła wód podziemnych, zasilanie infiltracyjne, bilans wodny oraz ryzyko ingresji wód słonych w strefach nadmorskich,
 - h) przyjęte parametry modelu rozprzestrzeniania się substancji promieniotwórczych w wodach podziemnych;
- 5) z zakresu warunków hydrologicznych i meteorologicznych, biorące pod uwagę:
- a) charakterystykę rozmiaru i prawdopodobieństwa wystąpienia zjawisk hydrologicznych, w tym najwyższych zarejestrowanych stanów, przepływów i spiętrzeń wód oraz największych odnotowanych powodzi,
 - b) określone w dokumentach, o których mowa odpowiednio w art. 167, art. 169, art. 170 i art. 172 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r. poz. 960 i 1535 oraz z 2026 r. poz. 445, 605 i 815):
 - obszary znaczących powodzi historycznych, obszary, na których wystąpienie powodzi jest prawdopodobne, oraz obszary narażone na niebezpieczeństwo powodzi, wynikające ze wstępnej oceny ryzyka powodziowego,
 - ocenę prawdopodobieństwa wystąpienia powodzi wynikającą z map zagrożenia powodziowego,
 - negatywne skutki powodzi wynikające z map ryzyka powodziowego,
 - elementy zawarte w planach zarządzania ryzykiem powodziowym,
 - c) zagrożenie wystąpieniem powodzi w granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego, w tym określenie zasięgu i rzędnej zwierciadła wody dla powodzi o prawdopodobieństwie wystąpienia 0,1 %,
 - d) dane charakteryzujące ostateczne ujście ciepła, tam gdzie jest to właściwe dla stosowanych rozwiązań projektowych, takie jak:
 - temperaturę i wilgotność powietrza dla miejsc odprowadzenia ciepła do atmosfery,

- zmienność temperatury wody w miejscach poboru i zrzutu wody istotnego dla funkcjonowania ostatecznego ujścia ciepła,
 - wskaźniki jakości wody, takie jak mętność, rumowisko unoszone i wleczone, parametry chemiczne, fizykochemiczne i biologiczne dla miejsc poboru i zrzutu wody istotnego dla funkcjonowania ostatecznego ujścia ciepła,
 - minimalne i maksymalne rzędne zwierciadła wody i jej głębokości, prawdopodobieństwo wystąpienia i czasy trwania przepływów niskich z uwzględnieniem możliwych skutków awarii urządzeń wodnych, dla miejsc poboru i zrzutu wody istotnego dla funkcjonowania ostatecznego ujścia ciepła,
 - charakterystykę zjawisk lodowych, w tym czas ich trwania oraz częstość występowania w miejscach poboru i zrzutu wody istotnego dla funkcjonowania ostatecznego ujścia ciepła,
 - intensywność procesów erozyjnych i akumulacyjnych w korytach rzecznych, a w przypadku lokalizacji nadmorskich procesów erozyjnych i akumulacyjnych na dnie akwenu, z oceną możliwego wpływu na systemy chłodzenia obiektu jądrowego w miejscach poboru i zrzutu wody istotnego dla funkcjonowania ostatecznego ujścia ciepła,
- e) częstość i prawdopodobieństwo występowania skrajnych wartości zmiennych meteorologicznych i hydrometeorologicznych: temperatury powietrza, wilgotności powietrza, prędkości wiatru, opadów atmosferycznych, grubości pokrywy śnieżnej i osadów lodowych, a w przypadku lokalizacji nadmorskich także poziomów morza i charakterystyk falowo-prądowych,
- f) ekstremalne zjawiska atmosferyczne mogące mieć znaczenie dla bezpieczeństwa jądrowego obiektu, takie jak huragany, trąby powietrzne i wyładowania atmosferyczne,
- g) przyjęte meteorologiczne parametry modelu rozprzestrzeniania się substancji promieniotwórczych w atmosferze,
- h) przyjęte hydrologiczne parametry modelu rozprzestrzeniania się substancji promieniotwórczych w wodach powierzchniowych zidentyfikowanych jako istotne drogi rozprzestrzeniania się tych substancji;
- 6) z zakresu zdarzeń zewnętrznych będących skutkiem działalności człowieka, biorące pod uwagę:

- a) charakterystykę istniejącej i planowanej – rozumianej jako wynikającej z wydanych przez organy administracji publicznej ostatecznych decyzji lub dokumentów planistycznych, programowych lub strategicznych przyjętych przez te organy – infrastruktury transportowej, w tym odległości obiektu jądrowego od:
- linii kolejowych, o których mowa w art. 4 pkt 2 ustawy z dnia 28 marca 2003 r. o transporcie kolejowym (Dz. U. z 2025 r. poz. 1234 oraz z 2026 r. poz. 41 i 815),
 - dróg zaliczonych do kategorii dróg krajowych na podstawie przepisów wydanych na podstawie art. 5 ust. 2 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. z 2025 r. poz. 889 oraz z 2026 r. poz. 815 i 982),
 - dróg zaliczonych do kategorii dróg wojewódzkich na podstawie art. 6 ust. 2 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych,
 - dróg zaliczonych do kategorii dróg powiatowych na podstawie art. 6a ust. 2 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych,
 - dróg zaliczonych do kategorii dróg gminnych na podstawie art. 7 ust. 2 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych,
 - śródlądowych dróg wodnych o znaczeniu regionalnym i międzynarodowym określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 42 ust. 4 ustawy z dnia 21 grudnia 2000 r. o żegludze śródlądowej (Dz. U. z 2025 r. poz. 18),
 - tras przepływu i systemów rozgraniczenia ruchu uwidocznionych przez służbę hydrograficzną na mapach morskich oraz mapach nawigacyjnych,
 - lotnisk wpisanych do rejestru lotnisk cywilnych, planowanych lotnisk cywilnych, lotnisk wojskowych, stałych lądowisk oraz baz śmigłowcowych,
 - tras ATS w rozumieniu art. 2 pkt 46 rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) nr 923/2012 z dnia 26 września 2012 r. ustanawiającego wspólne zasady w odniesieniu do przepisów lotniczych i operacyjnych dotyczących służb i procedur żeglugi powietrznej oraz zmieniającego rozporządzenie wykonawcze (WE) nr 1035/211 oraz rozporządzenia (WE) nr 1265/2007, (WE) nr 1794/2006, (WE) nr 730/2006, (WE) nr 1033/2006 i (UE) nr 255/2010 (Dz. Urz. UE L 281 z 13.10.2012 r., str. 1, z późn. zm.²⁾),

²⁾ Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 63 z 06.03.2015, str. 1, Dz. Urz. UE L 196 z 21.07.2016, str. 3, Dz. Urz. UE L 104 z 03.04.2020, str. 1, Dz. Urz. UE L 139 z 23.04.2021, str.

- tras MRT w rozumieniu § 2 pkt 30 rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 27 grudnia 2018 r. w sprawie struktury polskiej przestrzeni powietrznej oraz szczegółowych warunków i sposobu korzystania z tej przestrzeni (Dz. U. z 2019 r. poz. 619),
 - b) odległość obiektu od pozostałych czynnych i planowanych obiektów wojskowych lub służb porządku publicznego, w szczególności poligonów, magazynów środków bojowych,
 - c) odległość obiektu jądrowego od zakładów i instalacji przemysłowych, w których mogą powstawać stanowiące zagrożenie dla obiektu jądrowego emisje substancji w postaci gazów, par lub pyłów, pożary lub eksplozje, w szczególności od zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, o których mowa w art. 248 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647, z późn. zm.³⁾),
 - d) położenie obiektu jądrowego względem obszarów narażonych na skutki uszkodzenia budowli piętrzących lub ich elementów, o których mowa w przepisach w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budowle hydrotechniczne i ich usytuowanie,
 - e) położenie obiektu jądrowego względem urządzeń telekomunikacyjnych, w szczególności urządzeń radiowych nadawczych lub nadawczo-odbiorczych, oraz innych instalacji emitujących fale elektromagnetyczne lub wytwarzających pole magnetyczne lub pole elektryczne mogących mieć wpływ na obiekt jądrowy,
 - f) działalność człowieka, która może powodować nasilenie zagrożeń naturalnych, w szczególności przekształcenia powierzchni terenu, zmiany linii brzegowej wód powierzchniowych oraz sejsmiczność wywoływaną eksploatacją zbiorników wodnych,
 - g) źródła zagrożeń związane z działalnością człowieka niewymienione w lit. a–f mogące mieć wpływ na bezpieczeństwo jądrowe obiektu jądrowego;
- 7) z zakresu zdarzeń zewnętrznych będących skutkiem działania sił przyrody, biorące pod uwagę:

187, Dz. Urz. UE L 228 z 15.09.2023, str. 73, Dz. Urz. UE L 2024/379 z 26.01.2024, Dz. Urz. UE L 2024/404 z 11.04.2024 oraz Dz. Urz. UE L 2024/1111 z 23.05.2024.

³⁾Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2025 r. poz. 1080, 1812 i 1863 oraz z 2026 r. poz. 176, 426, 605, 607, 635, 912 i 982.

- a) ryzyko przedostawania się do systemów chłodzenia obiektu jądrowego i gromadzenia w tych systemach lodu, śryżu i innych ciał pływających po powierzchni lub zanurzonych oraz osadów, a także opis rozwiązań technicznych systemów chłodzenia obiektu jądrowego przeciwdziałających wystąpieniu tego zagrożenia,
 - b) ryzyko szkodliwego wpływu organizmów żywych na obiekt jądrowy, w szczególności na jego systemy chłodzenia, z uwzględnieniem parametrów technicznych systemów chłodzenia obiektu jądrowego oraz wpływu zmian klimatu na warunki bytowania organizmów żywych,
 - c) możliwy negatywny wpływ aerozoli i pyłów atmosferycznych na obiekt jądrowy, w szczególności wykazujących właściwości korozyjne w stosunku do betonu i stali,
 - d) naturalne zagrożenie pożarowe z uwzględnieniem prognozy skutków zmian klimatu oraz zagrożenia pożarowe będące skutkiem wstrząsów sejsmicznych,
 - e) zewnętrzne czynniki naturalne niewymienione w lit. a–d mogące sezonowo lub całorocznie mieć wpływ na bezpieczeństwo jądrowe obiektu jądrowego;
- 8) z zakresu gęstości zaludnienia i zagospodarowania terenu, biorące pod uwagę:
- a) istniejące i planowane – rozumiane jako wynikające z wydanych przez organy administracji publicznej ostatecznych decyzji lub dokumentów planistycznych, programowych lub strategicznych przyjętych przez te organy – rozmieszczenie:
 - ludności,
 - infrastruktury komunikacyjnej,
 - obiektów użyteczności publicznej,
 - zakładów przemysłowych,
 - obszarów leśnych, rolniczych i hodowlanych,
 - obszarów chronionych przyrodniczo i kulturowo,
 - uzdrowisk, obszarów ochrony uzdrowiskowej i stref ochrony uzdrowiskowej,
 - infrastruktury krytycznej,
 - systemów zaopatrzenia w wodę i systemów odprowadzania ścieków,
 - stref ochronnych ujęć wód powierzchniowych przeznaczonych do zaopatrzenia ludności w wodę oraz obszarów ochronnych zbiorników wód powierzchniowych,
 - stref ochronnych ujęć wód podziemnych przeznaczonych do zaopatrzenia ludności w wodę oraz obszarów ochronnych zbiorników wód podziemnych,

- aglomeracji w rozumieniu art. 86 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne,
 - b) prognozę zmian stanu zaludnienia i zagospodarowania przestrzennego dla rozpatrywanego obszaru,
 - c) stan zdrowia ludności pod kątem występowania chorób mogących wynikać z narażenia na promieniowanie jonizujące, w tym w szczególności chorób nowotworowych,
 - d) lokalizację złóż kopalin, w tym złóż strategicznych wpisanych do wykazu, o którym mowa w art. 94c ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2026 r. poz. 69),
 - e) prowadzoną obecnie i w przeszłości: eksploatację złóż kopalin, podziemne bezzbiornikowe magazynowanie substancji, podziemne składowanie odpadów oraz podziemne składowanie dwutlenku węgla;
- 9) z zakresu oddziaływania na środowisko i zdrowie ludzi związanego z promieniowaniem jonizującym, biorące pod uwagę:
- a) rozkłady stężeń substancji promieniotwórczych w gruncie, wodach powierzchniowych, wodach podziemnych i w atmosferze według stanu na dzień przeprowadzania oceny terenu,
 - b) rozkład mocy dawek promieniowania jonizującego według stanu na dzień przeprowadzania oceny terenu, z uwzględnieniem istniejących zewnętrznych źródeł promieniowania jonizującego,
 - c) aktywność i skład izotopowy substancji promieniotwórczych uwolnionych do środowiska, postać fizyczną i chemiczną uwolnionych substancji promieniotwórczych, czas i tempo ich uwolnienia, lokalizację miejsca uwolnienia substancji promieniotwórczych, energię i stężenie uwalnianych substancji promieniotwórczych:
 - podczas normalnej eksploatacji obiektu jądrowego i przewidywanych zdarzeń eksploatacyjnych,
 - w przypadku wystąpienia warunków awaryjnych.

§ 3. Czynniki wymienione w:

- 1) § 2 pkt 1 rozpatruje się w zasięgu nie mniejszym niż region lokalizacji;
- 2) § 2 pkt 2 oraz pkt 6–9 rozpatruje się w zasięgu odpowiednim do ich oceny na wybranym obszarze, nie mniejszym niż region lokalizacji;

- 3) § 2 pkt 3 rozpatruje się w zasięgu odpowiednim do zapewnienia stateczności podłoża i bezpieczeństwa jądrowego projektowanego obiektu jądrowego, nie mniejszym niż:
 - a) dla czynników, o których mowa w § 2 pkt 3 lit. a–d oraz f – granice planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego,
 - b) dla czynników, o których mowa w § 2 pkt 3 lit. e – region lokalizacji;
- 4) § 2 pkt 4 rozpatruje się w zasięgu nie mniejszym niż:
 - a) dla czynników, o których mowa w § 2 pkt 4 lit. a, g oraz h – region lokalizacji,
 - b) dla czynników, o których mowa w § 2 pkt 4 lit. b–f – obszar lokalizacji;
- 5) § 2 pkt 5 rozpatruje się w zasięgu nie mniejszym niż:
 - a) dla czynników, o których mowa w § 2 pkt 5 lit. a, b oraz f–h – region lokalizacji,
 - b) dla czynników, o których mowa w § 2 pkt 5 lit. d – obszar lokalizacji,
 - c) dla czynników, o których mowa w § 2 pkt 5 lit. c oraz e – granice planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego.

§ 4. 1. Czynniki wymienione w § 2 rozpatruje się na podstawie istniejących danych archiwalnych, uzupełnionych o odpowiednie badania terenowe, w tym danych monitoringowych, z zastrzeżeniem ust. 2–5.

2. Dla sejsmiczności:

- 1) naturalnej – dodatkowo przyjmuje się wszelkie dostępne dane historyczne (instrumentalne i przed-instrumentalne) i prehistoryczne;
- 2) antropogenicznej (indukowanej lub wzbudzanej), w przypadku jej występowania – dane archiwalne uwzględniane przy jej ocenie przyjmuje się z okresu 60 lat bezpośrednio poprzedzających rozpoczęcie badań lokalizacyjnych, o ile dane te są dostępne;
- 3) naturalnej i indukowanej – monitoring sejsmiczny prowadzi się w regionie lokalizacji, obejmując granice planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego, przez co najmniej 24 miesiące bezpośrednio poprzedzające sporządzenie raportu lokalizacyjnego lub odpowiednio krócej, jeżeli dostępne są reprezentatywne dane z istniejących sieci monitoringu sejsmicznego o porównywalnej jakości i zakresie obejmujące, razem z danymi uzyskanymi w ramach monitoringu prowadzonego w regionie lokalizacji, okres co najmniej 24 miesięcy bezpośrednio poprzedzających sporządzenie raportu.

3. Czynniki, o których mowa § 2 pkt 1, 3 oraz 8 lit. d i e, rozpatruje się w oparciu o dostępną informację geologiczną, dokumentację mierniczo-geologiczną zakładu górniczego oraz wyniki prac i robót geologicznych udokumentowane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze.

4. Czynniki, o których mowa w § 2 pkt 4, rozpatruje się:

- 1) na podstawie istniejących danych archiwalnych, w tym w oparciu o dostępną informację geologiczną oraz wyniki prac i robót geologicznych udokumentowane zgodnie z przepisami ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – Prawo geologiczne i górnicze - uzupełnionych o odpowiednie badania terenowe, w tym dane z monitoringu poziomu zwierciadła wód podziemnych oraz monitoringu chemizmu wód podziemnych, prowadzonego w obszarze lokalizacji przez co najmniej 24 miesiące bezpośrednio przed sporządzeniem raportu lokalizacyjnego;
- 2) z zachowaniem ciągłości danych umożliwiającej dokonanie, na podstawie ich analizy, oceny sezonowych, rocznych i wieloletnich zmian poziomu zwierciadła wód podziemnych, a także – gdy jest to możliwe – stanu chemicznego wód podziemnych;
- 3) z uwzględnieniem istniejących prognoz zmian klimatu.

5. Czynniki, o których mowa w § 2 pkt 5, rozpatruje się:

- 1) na podstawie:
 - a) danych archiwalnych pochodzących ze stacji i posterunków podstawowej sieci pomiarowo-obszewacyjnej i specjalnych sieci pomiarowo-obszewacyjnych prowadzących pomiary meteorologiczne w lokalizacji, w której panują warunki reprezentatywne dla miejsca usytuowania obiektu, a w przypadku ich braku – na podstawie innych danych pochodzących z lokalizacji, w której panują warunki reprezentatywne,
 - b) danych archiwalnych pochodzących ze stacji i posterunków podstawowej sieci pomiarowo-obszewacyjnej i specjalnych sieci pomiarowo-obszewacyjnych prowadzących pomiary hydrologiczne, zlokalizowanych w obszarach zlewni obejmujących region lokalizacji, a w przypadku ich braku – na podstawie innych danych pochodzących z urządzeń i systemów pomiarowych dostępnych dla tych zlewni lub dla zlewni sąsiadujących,
 - c) danych z monitoringu meteorologicznego prowadzonego przez co najmniej 24 miesiące bezpośrednio przed sporządzeniem raportu lokalizacyjnego, w lokalizacji zapewniającej właściwą reprezentatywność wyników pomiarów dla miejsca usytuowania obiektu jądrowego i obejmującego pomiary prowadzone na wysokościach w profilu pionowym, które najlepiej odzwierciedlają warunki rozprzestrzeniania się skażeń ze wszystkich technologicznie uzasadnionych punktów ich uwolnienia;

- 2) z uwzględnieniem danych archiwalnych pochodzących ze stacji monitoringu meteorologicznego i hydrologicznego z co najmniej 30 lat bezpośrednio poprzedzających sporządzenie raportu lokalizacyjnego;
- 3) z uwzględnieniem agregacji danych odpowiedniej dla danej charakterystyki;
- 4) z uwzględnieniem istniejących prognoz zmian klimatu.

§ 5. Teren nie może być uznany za spełniający wymogi lokalizacji na nim obiektu jądrowego w przypadku, gdy:

- 1) w obszarze lokalizacji występuje uskoku potencjalnie aktywny, chyba że skutki uaktywnienia takiego uskoku znajdującego się poza granicami planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego mogą zostać skompensowane konstrukcyjnie lub
- 2) w granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego występują grunty o niekorzystnych parametrach dla posadowienia tego obiektu, w szczególności spośród wymienionych w § 2 pkt 3 lit. b, których usunięcie, zastąpienie lub wzmocnienie jest niemożliwe lub
- 3) w granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego istnieje ryzyko wystąpienia procesów i zjawisk geologicznych zagrażających stabilności podłoża, takich jak silne procesy sufozyjne lub krasowe, obrywy, osuwiska lub inne zjawiska geodynamiczne naturalne lub będące wynikiem działalności człowieka, mogące mieć wpływ na bezpieczeństwo jądrowe obiektu jądrowego, które nie mogą być skompensowane konstrukcyjnie lub
- 4) lokalizacja obiektu jądrowego znajduje się na terenie potencjalnego oddziaływania uszkodzenia lub zniszczenia budowli piętrzącej lub jej elementów, o których mowa w przepisach w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budowle hydrotechniczne i ich usytuowanie, których uszkodzenie może wywołać w granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego nieakceptowalne z punktu widzenia bezpieczeństwa jądrowego i ochrony radiologicznej skutki dla funkcjonowania obiektu jądrowego, które nie mogą być wyeliminowane przez zastosowanie rozwiązań konstrukcyjnych lub
- 5) brak jest możliwości przeprowadzenia niezbędnych działań interwencyjnych w przypadku wystąpienia zdarzenia radiacyjnego w obiekcie jądrowym, lub
- 6) w odległości mniejszej niż 15 km od granic planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego jest położone lotnisko cywilne, chyba że szacowana częstość uderzenia w obiekty budowlane, w których znajdują się systemy, elementy konstrukcji lub

wyposażenia mające istotne znaczenie dla zapewnienia bezpieczeństwa jądowego i ochrony radiologicznej obiektu jądowego przez cywilny statek powietrzny o maksymalnej certyfikowanej masie startowej większej niż 5700 kg jest mniejsza niż raz na 10 000 000 lat.

§ 6. 1. Raport lokalizacyjny opracowuje się z uwzględnieniem charakterystycznych parametrów technicznych obiektu jądowego oraz kryteriów podanych w § 3–5.

2. W raporcie lokalizacyjnym:

- 1) podaje się źródła pochodzenia wszystkich wykorzystanych danych;
- 2) wymienia się specjalistyczne podmioty wykonawcze i podwykonawcze biorące udział w ocenie lokalizacji;
- 3) dokumentuje się proces analiz w sposób zapewniający możliwość niezależnej weryfikacji zastosowanych danych i metod oraz uzyskanych wyników;
- 4) dołącza się kopie decyzji zatwierdzających lub kopie zawiadomień o przyjęciu bez zastrzeżeń dokumentacji geologiczno – inżynierskich i dokumentacji hydrogeologicznych wykorzystanych na potrzeby sporządzenia raportu lokalizacyjnego.

3. Mapy wykonywane na potrzeby raportu lokalizacyjnego:

- 1) dotyczące lądowej części regionu lokalizacji – sporządza się na dostosowanym do celu i zakresu przedstawianych treści podkładzie:
 - a) standardowych opracowań kartograficznych z państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego, o których mowa w art. 4 ust. 1e ustawy z dnia 17 maja 1989 r. - Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. 2024 r. poz. 1151 i 1824 oraz z 2025 r. poz. 1019, 1542 i 1792), lub
 - b) wizualizacji kartograficznych zbiorów danych:
 - przestrzennych infrastruktury informacji przestrzennej, o których mowa w art. 4 ust. 1a ustawy z dnia 17 maja 1989 r. - Prawo geodezyjne i kartograficzne, lub
 - wnioskodawcy odpowiadających zbiorowi danych, o których mowa w art. 4 ust. 1a ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne, o ile dane zawarte w zbiorach danych wnioskodawcy cechują się większą dokładnością lub aktualnością od danych dostępnych w zbiorach danych przestrzennych infrastruktury informacji przestrzennej, o których mowa w art. 4 ust. 1a ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne;

- 2) dotyczące obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej – sporządza się na podstawie map morskich wykonanych przez Biuro Hydrograficzne Marynarki Wojennej i urzędy morskie.

4. Raport lokalizacyjny zawiera:

- 1) informacje ogólne obejmujące:
 - a) ogólny opis obiektu jądrowego, w tym podstawowe charakterystyki techniczne obiektu jądrowego, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 36d ust. 3 ustawy - Prawo atomowe,
 - b) mapy i opis układu przestrzennego obiektu jądrowego, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 36d ust. 3 ustawy - Prawo atomowe,
 - c) informacje o głównych systemach, elementach konstrukcji oraz wyposażenia obiektu jądrowego, o których mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 36d ust. 3 ustawy - Prawo atomowe, a tam, gdzie jest to właściwe dla stosowanych rozwiązań projektowych, ogólną charakterystykę obiegów chłodzenia oraz informacje o systemach wody dla potrzeb obiegów technologicznych ze wskazaniem miejsc poboru i zrzutu wód chłodniczych,
 - d) mapę przedstawiającą lokalizację obiektu jądrowego z uwzględnieniem oznaczenia:
 - zasadniczego trójstopniowego podziału terytorialnego państwa,
 - granic planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego,
 - granic obszaru lokalizacji obiektu jądrowego,
 - granic regionu lokalizacji obiektu jądrowego;
- 2) analizę czynników z zakresu geologii, o których mowa w § 2 pkt 1, obejmującą:
 - a) wykaz i wyniki prac geologicznych, badań i pomiarów ze wskazaniem miejsca i czasu ich wykonania oraz inne dane stanowiące podstawę sporządzenia analiz ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,
 - b) omówienie budowy geologicznej podłoża w zakresie niezbędnym dla właściwej oceny czynników, o których mowa w pkt 3–5, obejmujące podłoże czwartorzędowe, neogeńskie, paleogeńskie oraz starsze,
 - c) załączniki graficzne w postaci map, profili i przekrojów geologicznych ilustrujące budowę geologiczną;
- 3) analizę czynników z zakresu sejsmiki i tektoniki, o których mowa w § 2 pkt 2, obejmującą:

- a) wykaz i wyniki prac geologicznych, badań i pomiarów ze wskazaniem miejsca i czasu ich wykonania oraz inne dane stanowiące podstawę sporządzenia analiz ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,
- b) dla wstrząsów sejsmicznych rejestrowanych instrumentalnie - opis użytej sieci sejsmicznej, kopie odpowiednich fragmentów oryginalnych zapisów sejsmicznych, ocenę poziomu szumu sejsmicznego wraz z jego charakterystykami spektralnymi, bazę danych drgań gruntu (w tym pionowe i poziome spektra przyspieszeń podłoża) oraz katalog wstrząsów sejsmicznych zawierający rodzaj źródła wstrząsu, jego lokalizację, czas wystąpienia, czas trwania, magnitudę oraz, jeżeli są możliwe do wyznaczenia, parametry spektralne i mechanizm wstrząsu lub tensor momentu sejsmicznego,
- c) opis metod zastosowanych do oceny aktywności uskokowej wraz z podaniem sposobu weryfikacji metod i otrzymanych wyników,
- d) ocenę hazardu sejsmicznego dla planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego wraz z podaniem zastosowanych metod wyznaczenia hazardu, weryfikacji wyników i oceny ich niepewności,
- e) ocenę aktywności uskokowej w odniesieniu do budowy geologicznej podłoża wraz z podaniem zastosowanych danych, metod weryfikacji wyników i oceny ich niepewności,
- f) w przypadku wystąpienia w obszarze lokalizacji czynnika wskazanego w § 5 pkt 1, wykazanie, że skutki uskoku potencjalnie aktywnego znajdującego się poza granicami planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego mogą zostać skompensowane konstrukcyjnie i będzie możliwa bezpieczna eksploatacja obiektu jądrowego,
- g) w przypadku, gdy w regionie lokalizacji była lub jest prowadzona działalność, o której mowa w § 2 pkt 2 lit. g, ocenę jej możliwego wpływu na bezpieczeństwo jądrowe obiektu oraz wykazanie, że potencjalne skutki działalności mogą zostać skompensowane konstrukcyjnie i będzie możliwa bezpieczna eksploatacja obiektu,
- h) załączniki graficzne w postaci map i przekrojów geologicznych dokumentujących budowę podłoża, w skali odpowiedniej do przedstawianego zakresu, uwzględniające w szczególności tektonikę lokalizacji, lokalizację przeszłych trzęsień ziemi oraz rozmieszczenie źródeł wstrząsów przyjętych do obliczeń oraz punkty położenia stacji monitoringu sejsmicznego;

- 4) analizę czynników z zakresu warunków geologiczno-inżynierskich, o których mowa w § 2 pkt 3, obejmującą:
- a) wyniki badań i pomiarów ze wskazaniem miejsca i czasu ich wykonania oraz inne dane stanowiące podstawę sporządzenia analiz ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,
 - b) opis właściwości fizyczno-mechanicznych gruntów i skał, w tym parametrów niezbędnych dla sporządzenia modelu osiadania obiektu jądrowego oraz ocenę warunków geologiczno-inżynierskich,
 - c) charakterystykę procesów i zjawisk geologicznych, o których mowa w § 2 pkt 3 lit. c i d, ich lokalizację oraz aktywność i kierunki propagacji – jeżeli są możliwe do określenia – wraz z oceną możliwości rozwoju tych procesów i zjawisk i wpływu na obiekt jądrowy, z uwzględnieniem możliwości ich wystąpienia na skutek zjawisk sejsmicznych oraz przedstawienie oceny możliwości ograniczenia wpływu na obiekt jądrowy – jeżeli taki wpływ zostanie stwierdzony,
 - d) występowanie terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi oraz terenów, na których występują te ruchy, w szczególności uwzględnionych w rejestrze zawierającym informacje o terenach zagrożonych ruchami masowymi ziemi oraz terenach, na których występują te ruchy, o którym mowa w art. 110a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, oraz dołączenie kart rejestracyjnych, jeżeli zostały opracowane,
 - e) ocenę możliwości zapewnienia stateczności podłoża, w szczególności w przypadku, gdy cechuje się ono występowaniem gruntów, o których mowa w § 5 pkt 2,
 - f) prognozę zmienności czynników omawianych w lit. b–e wywołanej działalnością człowieka, w tym podczas budowy, eksploatacji i likwidacji obiektów budowlanych wchodzących w skład obiektu jądrowego,
 - g) załączniki graficzne w postaci map, profili, przekrojów geologiczno-inżynierskich oraz zestawienia wyników badań laboratoryjnych i parametrów gruntów i skał wykonane zgodnie z wymaganiami dotyczącymi dokumentacji geologiczno-inżynierskich, ilustrujące elementy omówione w lit. b–f,
 - h) omówienie charakterystyki geomorfologicznej terenu,
 - i) ocenę oddziaływania skarp i zboczy na obiekt jądrowy;
- 5) analizę czynników z zakresu warunków hydrogeologicznych, o których mowa w § 2 pkt 4, obejmującą:

- a) wyniki badań i pomiarów ze wskazaniem miejsca i czasu ich wykonania oraz inne dane stanowiące podstawę sporządzenia analiz ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,
- b) wyniki przeprowadzania oceny terenu przeznaczonego pod lokalizację obiektu jądrowego z zakresu warunków hydrogeologicznych zgodnie z § 2 pkt 4, w tym wyniki prac terenowych oraz inne informacje zawarte w dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem przedsięwzięć mogących negatywnie oddziaływać na wody podziemne, w tym powodować ich zanieczyszczenie, oraz w dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem odwodnień budowlanych otworami wiertniczymi – jeżeli jej wykonanie było konieczne, w szczególności uwzględniające:
 - identyfikację dróg rozprzestrzeniania się substancji promieniotwórczych w wodach podziemnych,
 - ocenę właściwości korozyjnych wód podziemnych w stosunku do betonu i stali,
 - prognozę zmian warunków hydrogeologicznych w wyniku posadawiania obiektu jądrowego, sporządzoną na podstawie dostępnych danych, ze wskazaniem danych wykorzystanych do jej sporządzenia, metody weryfikacji wyników,
 - szacunkowe określenie ilości wód podziemnych z przewidzianego do odwodnienia poziomu wodonośnego oraz wskazanie rzędnej obniżonego poziomu zwierciadła wody, wielkości depresji rejonowej i czasu trwania odwodnienia, a także ocenę przewidywanych zmian warunków hydrogeologicznych i właściwości fizyczno-chemicznych wód podziemnych, w tym – jeżeli dotyczy – ocenę ryzyka ingresji wód słonych,
- c) załączniki graficzne, wykonane zgodnie z wymaganiami dotyczącymi wykonywania dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z zamierzonym wykonywaniem przedsięwzięć mogących negatywnie oddziaływać na wody podziemne, w tym powodować ich zanieczyszczenie, w szczególności mapy, schematy, przekroje oraz modele, z zastosowaniem skali odpowiedniej do rozpatrywanego zagadnienia i zasięgu, a także analogiczne załączniki graficzne wykonane zgodnie z wymaganiami dotyczącymi wykonywania dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z

zamierzonym wykonywaniem odwodnień budowlanych otworami wiertniczymi – w przypadku, kiedy jej wykonanie było konieczne,

- d) opis modelu rozprzestrzeniania się substancji promieniotwórczych w wodach podziemnych zawierający wskazanie wykorzystanych parametrów i danych, metodyki obliczeniowej oraz sposobów weryfikacji modelu, opracowanych:
 - dla przyjętych uwolnień substancji promieniotwórczych bezpośrednio do wód podziemnych lub za pośrednictwem atmosfery bądź wód powierzchniowych,
 - dla warunków normalnej eksploatacji obiektu jądrowego, przewidywanych zdarzeń eksploatacyjnych oraz warunków awaryjnych,
 - z uwzględnieniem łańcuchów pokarmowych oraz oszacowania dawek skutecznych i równoważnych otrzymanych przez osoby z ogółu ludności dla warunków normalnej eksploatacji obiektu jądrowego i przewidywanych zdarzeń eksploatacyjnych,
- e) załączniki graficzne w postaci map ilustrujących czynniki, o których mowa w § 2 pkt 4, a których nie można przedstawić w sposób, o którym mowa w lit. c;
- 6) analizę czynników z zakresu hydrologii i meteorologii, o których mowa w § 2 pkt 5, obejmującą:
 - a) wyniki badań i pomiarów ze wskazaniem miejsca i czasu ich wykonania oraz inne dane stanowiące podstawę sporządzenia analiz ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,
 - b) opis rozmiaru i prawdopodobieństwa wystąpienia zjawisk hydrologicznych, o których mowa w § 2 pkt 5 lit. a,
 - c) ocenę zagrożenia powodzią na podstawie dokumentów, o których mowa w § 2 pkt 5 lit. b,
 - d) ocenę zagrożenia wystąpieniem powodzi w granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego, w tym określenie zasięgu i rzędnej zwierciadła wody dla powodzi o prawdopodobieństwie wystąpienia 0,1 % oraz opis projektowanych zabezpieczeń konstrukcyjnych wraz z oceną ich skuteczności,
 - e) dane charakteryzujące ostateczne ujście ciepła, o których mowa w § 2 pkt 5 lit. d,
 - f) ocenę ilości wody niezbędnej do pracy systemu chłodzenia obiektu jądrowego, w tym wielkości poboru i zrzutu wody chłodzącej oraz wielkości strat bezzwrotnych,

- g) ocenę wydajności systemów chłodzenia obiektu jądrowego dla średnich i ekstremalnie niskich stanów wód oraz średnich i ekstremalnie wysokich temperatur wód,
- h) opis częstości i prawdopodobieństwa wystąpienia skrajnych wartości zmiennych meteorologicznych i hydrometeorologicznych, o których mowa w § 2 pkt 5 lit. e,
- i) opis ekstremalnych zjawisk atmosferycznych, o których mowa w § 2 pkt 5 lit. f,
- j) opis modelu rozprzestrzeniania się substancji promieniotwórczych w atmosferze zawierający wskazanie wykorzystanych parametrów i danych, metodyki obliczeniowej oraz sposobów weryfikacji modelu, opracowanych:
 - dla przyjętych uwolnień substancji promieniotwórczych do atmosfery,
 - dla warunków normalnej eksploatacji obiektu jądrowego, przewidywanych zdarzeń eksploatacyjnych oraz warunków awaryjnych,
 - z uwzględnieniem łańcuchów pokarmowych oraz oszacowania dawek skutecznych i równoważnych otrzymanych przez osoby z ogółu ludności dla warunków normalnej eksploatacji obiektu jądrowego, przewidywanych zdarzeń eksploatacyjnych i warunków awaryjnych,
- k) opis modelu rozprzestrzeniania się substancji promieniotwórczych w wodach powierzchniowych zawierający wskazanie wykorzystanych parametrów i danych, metodyki obliczeniowej oraz sposobów weryfikacji modelu, opracowanych:
 - dla przyjętych uwolnień substancji promieniotwórczych bezpośrednio do wód powierzchniowych lub za pośrednictwem atmosfery,
 - dla warunków normalnej eksploatacji obiektu jądrowego, przewidywanych zdarzeń eksploatacyjnych oraz warunków awaryjnych,
 - z uwzględnieniem łańcuchów pokarmowych oraz oszacowania dawek skutecznych i równoważnych otrzymanych przez osoby z ogółu ludności dla warunków normalnej eksploatacji obiektu jądrowego i przewidywanych zdarzeń eksploatacyjnych,
- l) załączniki graficzne w postaci map ilustrujących czynniki, o których mowa w § 2 pkt 5, opracowane z uwzględnieniem oznaczenia:
 - lokalizacji stacji i posterunków podstawowej sieci pomiarowo-obsługowej i specjalnych sieci pomiarowo-obsługowych, o których mowa w § 4 ust. 5 pkt 1 lit. a i b, oraz punktów pomiarowych monitoringu, o których mowa w § 4 ust. 5 pkt 1 lit. c,

- obszarów, o których mowa w art. 169 ust. 2 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne,
 - zagrożenie wystąpieniem powodzi w granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego, o którym mowa w § 2 pkt 5 lit. c,
 - miejsc poboru i zrzutu wód chłodniczych;
- 7) analizę czynników z zakresu zdarzeń zewnętrznych będących skutkiem działalności człowieka, o których mowa w § 2 pkt 6, obejmującą:
- a) omówienie danych stanowiących podstawę sporządzenia analiz ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,
 - b) ocenę potencjalnego zagrożenia obiektu jądrowego ze strony obiektów infrastruktury transportowej, o których mowa w § 2 pkt 6 lit. a, z uwzględnieniem:
 - szacowanej częstości wystąpienia wypadków lotniczych, kolejowych, drogowych i wodnych,
 - odległości obiektu jądrowego od lotnisk, o których mowa w § 2 pkt 6 lit. a tiret ósme, oraz tras ATS i MRT oraz miejsc krzyżowania się tych tras,
 - planów generalnych lotnisk i prognoz ruchu lotniczego,
 - koncentracji ruchu w przestrzeni powietrznej nad i w strefie 15 km wokół obiektu jądrowego z uwzględnieniem prognoz ruchu lotniczego,
 - wpływu lotniczych urządzeń naziemnych na obiekt jądrowy,
 - usytuowania dróg startowych, w szczególności powierzchni ograniczających przeszkody wyznaczone dla lotniska, takich jak płaszczyzny powierzchni wznoszenia lub podejścia, trajektorii podejść i odlotów,
 - c) ocenę zagrożenia obiektu jądrowego ze strony obiektów i czynników, o których mowa w § 2 pkt 6 lit. b-e, z uwzględnieniem lokalizacji zakładów lub urządzeń stanowiących źródło zagrożenia o dużym zasięgu, ze wskazaniem dróg propagacji zagrożenia i możliwych rozwiązań zapobiegających negatywnym skutkom w granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego wraz z oceną ich skuteczności,
 - d) załączniki graficzne w postaci map ilustrujących czynniki, o których mowa w § 2 pkt 6, opracowane z uwzględnieniem oznaczenia:
 - obiektów infrastruktury transportowej, o których mowa w § 2 pkt 6 lit. a,
 - granic terenów zamkniętych i stref ochronnych, o których mowa w § 2 pkt 6 lit. b,

- zakładów i instalacji przemysłowych, o których mowa w § 2 pkt 6 lit. c,
 - budowli piętrzących, o których mowa w § 2 pkt 6 lit. d, oraz obszarów zagrożenia powodziowego wywołanego ich uszkodzeniem,
 - urządzeń telekomunikacyjnych mogących wywołać zagrożenie, o którym mowa w § 2 pkt 6 lit. e;
- 8) analizę czynników z zakresu zdarzeń zewnętrznych będących skutkiem działania sił przyrody, o których mowa w § 2 pkt 7, obejmującą:
- a) wyniki badań i pomiarów ze wskazaniem miejsca i czasu ich wykonania oraz inne dane stanowiące podstawę sporządzenia analiz ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,
 - b) ocenę zagrożeń pochodzących od czynników, o których mowa w § 2 pkt 7 lit. a–c oraz e, uwzględniającą możliwe rozwiązania zapobiegawcze, w tym konstrukcyjne i materiałowe, w celu uniknięcia awarii, wraz z oceną ich skuteczności,
 - c) ocenę zagrożenia obiektu jądrowego pożarem pochodzenia naturalnego z uwzględnieniem zagospodarowania przestrzennego, w szczególności odległości od kompleksów leśnych, łąkowych i pól uprawnych, ze wskazaniem dróg propagacji pożaru i możliwych rozwiązań zapobiegających pożarowi w granicach planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego wraz z oceną ich skuteczności,
 - d) załączniki graficzne w postaci map ilustrujących czynniki, o których mowa w § 2 pkt 7, opracowane z uwzględnieniem oznaczenia:
 - lokalizacji punktów, w których wykonano pomiary będące podstawą oceny czynników wymienionych w § 2 pkt 7 lit. a–c,
 - źródeł i dróg propagacji zagrożenia pożarowego, o którym mowa w § 2 pkt 7 lit. d;
- 9) analizę czynników z zakresu gęstości zaludnienia i zagospodarowania terenu, o których mowa w § 2 pkt 8, obejmującą:
- a) dane stanowiące podstawę sporządzenia analiz ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,
 - b) ocenę czynników z zakresu istniejącego i prognozowanego rozmieszczenia ludności istotnych z punktu widzenia oceny oddziaływania radiacyjnego i możliwości skutecznego przeprowadzenia działań interwencyjnych, z uwzględnieniem:
 - rozmieszczenia ludności z uwzględnieniem osób przebywających w regionie lokalizacji stale i tymczasowo, oraz osób wymagających szczególnego traktowania w czasie prowadzenia działań interwencyjnych,

- odległości i położenia miejsc przebywania ludności w stosunku do miejsca usytuowania obiektu jądrowego,
 - c) ocenę zagrożenia zdrowia ludności pod kątem występowania chorób mogących wynikać z narażenia na promieniowanie jonizujące, w tym w szczególności chorób nowotworowych, z uwzględnieniem rozkładu dawek skutecznych oraz dawek równoważnych otrzymywanych przez osoby z ogółu ludności w wyniku narażenia na promieniowanie jonizujące, czasu narażenia i odległości od planowanego miejsca usytuowania obiektu jądrowego,
 - d) ocenę czynników z zakresu zagospodarowania terenu, w tym gospodarstw hodowlanych i upraw, oraz zasobów wód podziemnych i powierzchniowych, które są wykorzystywane przez ludność lub stanowią miejsce bytowania organizmów żywych wchodzących w skład łańcucha pokarmowego,
 - e) ocenę dostępności i przepustowości infrastruktury komunikacyjnej,
 - f) omówienie prowadzonej obecnie i w przeszłości eksploatacji złóż kopalin oraz podziemnego bezzbiornikowego magazynowania substancji, podziemnego składowania odpadów oraz podziemnego składowania dwutlenku węgla,
 - g) opis źródeł niepewności uzyskanych wyników analiz,
 - h) załączniki graficzne w postaci map ilustrujących czynniki, o których mowa w § 2 pkt 8, opracowane z uwzględnieniem oznaczenia:
 - rozmieszczenia ludności, o którym mowa w lit. b tiret pierwsze,
 - zagospodarowania terenu,
 - lokalizacji ujęć wody i akwenów rybackich,
 - infrastruktury komunikacyjnej,
 - lokalizacji złóż kopalin oraz czynników, o których mowa w lit. e,
 - granic stref ochronnych ujęć wody,
 - granic aglomeracji w rozumieniu art. 86 ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne;
- 10) analizę czynników z zakresu oddziaływania na środowisko i zdrowie ludzi związanego z promieniowaniem jonizującym, o których mowa w § 2 pkt 9, obejmującą:
- a) wyniki badań i pomiarów oraz inne parametry stanowiące podstawę sporządzenia analiz oddziaływania na środowisko i zdrowie ludzi związanego z promieniowaniem jonizującym, ze wskazaniem źródła ich pochodzenia i czasu pozyskania,

- b) wyniki analiz oddziaływania na środowisko i zdrowie ludzi związanego z promieniowaniem jonizującym podczas normalnej eksploatacji i przewidywanych zdarzeń eksploatacyjnych z uwzględnieniem rozkładu dawek skutecznych otrzymanych przez osoby z ogółu ludności w wyniku narażenia na promieniowanie jonizujące,
- c) wyniki analiz oddziaływania na środowisko i zdrowie ludzi związanego z promieniowaniem jonizującym w przypadku wystąpienia warunków awaryjnych związanych z uwolnieniem substancji promieniotwórczych z uwzględnieniem rozkładu dawek skutecznych i równoważnych na tarczycę otrzymanych przez osoby z ogółu ludności w wyniku narażenia na promieniowanie jonizujące,
- d) przewidywane działania interwencyjne wraz z obszarami objętymi tymi działaniami,
- e) ocenę możliwości sprawnego przeprowadzenia działań interwencyjnych w przypadku wystąpienia warunków awaryjnych powodujących wczesne uwolnienia substancji promieniotwórczych i duże uwolnienia substancji promieniotwórczych, o których mowa w art. 35 ust. 4 pkt 2 ustawy – Prawo atomowe,
- f) załączniki graficzne w postaci map ilustrujących czynniki, o których mowa w lit. a–e oraz w § 2 pkt 9, opracowane z uwzględnieniem oznaczenia:
 - lokalizacji punktów możliwych uwolnień substancji promieniotwórczych do środowiska,
 - granicy obszaru ograniczonego użytkowania wokół obiektu jądrowego, o którym mowa w art. 36f ustawy z dnia 29 listopada 2000 r. – Prawo atomowe,
 - przewidywanego obszaru strefy planowania wyprzedzających działań interwencyjnych i strefy planowania natychmiastowych działań interwencyjnych, o których mowa w art. 86l ustawy z dnia 29 listopada 2000 r. – Prawo atomowe,
 - przewidywanego obszaru dystansu rozszerzonego planowania i dystansu planowania spożycia i kontroli towarów, o których mowa w art. 86n ustawy z dnia 29 listopada 2000 r. – Prawo atomowe.

§ 7. 1. Do obiektów jądrowych, dla których przed dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia został złożony wniosek o wydanie zezwolenia na wykonywanie działalności związanej z narażeniem polegającej na budowie, rozruchu, eksploatacji lub likwidacji obiektów jądrowych, stosuje się przepisy niniejszego rozporządzenia.

2. Wnioskodawcę, który złożył przed dniem wejścia w życie rozporządzenia wniosek o wydanie zezwolenia na wykonywanie działalności związanej z narażeniem polegającej na budowie obiektu jądrowego, a nie otrzymał decyzji w tej sprawie, Prezes Państwowej Agencji Atomistyki wzywa do uzupełnienia złożonej wraz z wnioskiem dokumentacji w terminie niekrótszym niż 5 miesięcy, jeżeli dokumentacja ta nie spełnia wymagań rozporządzenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpoznania. Czasu koniecznego do uzupełnienia dokumentacji nie wlicza się do terminów na wydanie zezwolenia wskazanych w ustawie.

§ 8. Traci moc rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu przeprowadzania oceny terenu przeznaczonego pod lokalizację obiektu jądrowego, przypadków wykluczających możliwość uznania terenu za spełniający wymogi lokalizacji obiektu jądrowego oraz w sprawie wymagań dotyczących raportu lokalizacyjnego dla obiektu jądrowego (Dz. U. poz. 1025).

§ 9. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

PREZES RADY MINISTRÓW